

Утвержден “ 09 ” октября 20 15 г.

Зарегистрирован 05 ” ноября 20 15 г.
Государственный регистрационный номер

Совет директоров
ПАО «Мурманская ТЭЦ»

(орган эмитента, утвердивший проспект ценных бумаг)

1 - **0 1** - **5 5 1 4 8** - **E** - **0 0 1 D**
(государственный регистрационный номер, присвоенный выпуску
(дополнительному выпуску) ценных бумаг)

Банк России

Департамент допуска на финансовый рынок

(наименование регистрирующего органа)

Протокол № 160
от “ 12 ” октября 20 15 г.

(наименование должности и подпись уполномоченного
лица регистрирующего органа)

Печать регистрирующего органа

ПРОСПЕКТ ЦЕННЫХ БУМАГ

Публичное акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»

(полное фирменное наименование эмитента (для некоммерческой организации – наименование))

акции именные обыкновенные бездокументарные

(вид, категория (тип), форма ценных бумаг и их иные идентификационные признаки)

**0,60 (ноль целых шесть десятых) рубля каждая в количестве 2 790 270 000 (два миллиарда
семьсот девяносто миллионов двести семьдесят тысяч) штук**

(номинальная стоимость (если имеется) и количество ценных бумаг, для облигаций и опционов эмитента
также указывается срок погашения)

Информация, содержащаяся в настоящем проспекте ценных бумаг, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах.

Регистрирующий орган не отвечает за достоверность информации, содержащейся в данном проспекте ценных бумаг, и фактом его регистрации не выражает своего отношения к размещаемым ценным бумагам.

Генеральный директор (наименование должности руководителя эмитента) “ <u>16</u> ” <u>октября</u> 20 <u>15</u> г.	(подпись)	А.Г.Антипов (И.О. Фамилия)
И.о.Главного бухгалтера (наименование должности лица, осуществляющего функции главного бухгалтера эмитента) Приказ от 26.08.2015 № 244/к “ <u>16</u> ” <u>октября</u> 20 <u>15</u> г.	(подпись) М.П.	В.Э.Велдрум (И.О. Фамилия)

Оглавление

Введение	6
а) основные сведения об эмитенте:	6
б) основные сведения о размещаемых эмитентом ценных бумагах, в отношении которых осуществляется регистрация проспекта	7
в) основные сведения о размещенных эмитентом ценных бумагах	7
г) основные цели эмиссии и направления использования средств	7
д) иная информация:	8
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг	9
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	9
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента	9
1.3. Сведения об оценщике эмитента	11
1.4. Сведения о консультантах эмитента	11
1.5. Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг	12
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	13
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	13
2.2. Рыночная капитализация эмитента	14
2.3. Обязательства эмитента	14
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	14
2.3.2. Кредитная история эмитента (по состоянию на 30.06.2015)	16
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	26
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	26
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	26
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг	26
2.5.1. Отраслевые риски	27
2.5.2. Страновые и региональные риски	30
2.5.3. Финансовые риски	32
2.5.4. Правовые риски	33
2.5.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	34
2.5.6. Стратегический риск	35
2.5.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	35
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	36
3.1. История создания и развитие эмитента	36
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	36
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	36
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	36
3.1.4. Контактная информация	37
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	37
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	37
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	37
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента	37
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	37
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	39
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	39
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	40
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	41
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	41
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	41
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента	41

3.7. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение.....	43
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	44
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	44
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	45
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	46
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	46
4.3.2. Финансовые вложения эмитента	48
4.3.3. Нематериальные активы эмитента.....	48
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....	48
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	48
4.6. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	49
4.7. Конкуренты эмитента	50
Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента	51
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	51
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	60
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	68
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля.....	69
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	70
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	74
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	74
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента	75
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	76
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	76
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих их лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций таких участников (акционеров) эмитента	76
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ("золотой акции").....	77
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	77
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия участников (акционеров) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций.....	78
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	79
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	84
Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	88
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	88
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	88
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	89
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	90
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	90

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года	90
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	90
Раздел VIII. Сведения о размещаемых эмиссионных ценных бумагах, а также об объеме, о сроке, об условиях и о порядке их размещения.....	91
8.1. Вид, категория (тип) ценных бумаг	91
8.2. Форма ценных бумаг	91
8.3. Указание на обязательное централизованное хранение.....	91
8.4. Номинальная стоимость каждой ценной бумаги дополнительного выпуска.....	91
8.5. Количество ценных бумаг дополнительного выпуска	91
8.6. Общее количество ценных бумаг данного выпуска, размещенных ранее.....	91
8.7. Права владельца каждой ценной бумаги дополнительного выпуска	91
8.8. Условия и порядок размещения ценных бумаг выпуска (дополнительного выпуска)	92
8.8.1. Способ размещения ценных бумаг	92
8.8.2. Срок размещения ценных бумаг	92
8.8.3. Порядок размещения ценных бумаг	93
8.8.4. Цена (цены) или порядок определения цены размещения ценных бумаг	97
8.8.5. Порядок осуществления преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг	97
8.8.6. Условия и порядок оплаты ценных бумаг	101
8.8.7. Сведения о документе, содержащем фактические итоги размещения ценных бумаг, который представляется после завершения размещения ценных бумаг	101
8.9. Порядок и условия погашения и выплаты доходов по облигациям.....	101
8.10. Сведения о приобретении облигаций.....	102
8.11. Порядок раскрытия эмитентом информации о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг	102
8.12. Сведения об обеспечении исполнения обязательств по облигациям выпуска (дополнительного выпуска)	108
8.13. Сведения о представителе владельцев облигаций	108
8.14. Сведения об отнесении приобретения облигаций к категории инвестиций с повышенным риском	108
8.15. Дополнительные сведения о размещаемых российских депозитарных расписках	109
8.16. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг	109
8.17. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента.....	109
8.18. Сведения об организаторах торговли, на которых предполагается размещение и (или) обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг	110
8.19. Иные сведения о размещаемых ценных бумагах.....	111
Раздел IX. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	112
9.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....	112
9.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	112
9.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента.....	112
9.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	112
9.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций	116
9.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	116
9.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	123
9.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	123
9.3. Сведения о предыдущих выпусках ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	126
9.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены.....	126
9.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	126

9.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	126
9.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	126
9.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	127
9.7. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	127
9.7.1. Сведения об объявленных и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента.....	128
9.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	128
9.8. Иные сведения	128
Приложение 1. Годовая бухгалтерская отчетность за 2012 год.....	129
Приложение 2. Годовая бухгалтерская отчетность за 2013 год.....	160
Приложение 3. Годовая бухгалтерская отчетность за 2014 год.....	194
Приложение 4. Промежуточная бухгалтерская отчетность за 1 полугодие 2015 года.....	226
Приложение 5. Годовая консолидированная финансовая отчетность Эмитента за 2012 год, составленная в соответствии с МСФО	230
Приложение 6. Годовая консолидированная финансовая отчетность Эмитента за 2013 год, составленная в соответствии с МСФО	277
Приложение 7. Годовая финансовая отчетность Эмитента за 2014 год, составленная в соответствии с МСФО.....	325
Приложение 8. Финансовая отчетность Эмитента в соответствии с МСФО за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года.....	371
Приложение 9. Учетная политика Эмитента на 2012-2015 г.г.	398

ВВЕДЕНИЕ

а) основные сведения об эмитенте:

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Мурманская ТЭЦ», PUBLIC JOINT STOCK COMPANY «MURMANSKAYA COMBINED HEAT AND POWER PLANT»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Мурманская ТЭЦ», PJSC «Murmanskaya CHPP»*

ИНН: 5190141373

ОГРН: 1055100064524

Место нахождения: 183038, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14

Дата государственной регистрации: 01.10.2005

Цели создания эмитента: *обеспечение надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей г. Мурманск.*

Основные виды хозяйственной деятельности эмитента:

Основными видами деятельности Общества в соответствии с п. 6.2. ст. 6 Устава Общества являются:

- *поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок;*
- *производство электрической и тепловой энергии;*
- *реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам);*
- *диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учета электрической и тепловой энергии;*
- *оказание услуг по организации коммерческого учета;*
- *разработка, организация и проведение энергосберегающих мероприятий;*
- *инвестиционная деятельность;*
- *оказание консалтинговых и иных услуг, связанных с реализацией электрической энергии юридическим и физическим лицам;*
- *организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;*
- *обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;*
- *обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к электрическим и тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;*
- *эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;*
- *освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Общества;*
- *деятельность по эксплуатации тепловых сетей;*
- *развитие средств связи и оказание услуг средств связи;*
- *образовательная деятельность;*
- *хранение нефти и продуктов ее переработки;*
- *эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;*
- *эксплуатация пожароопасных производственных объектов;*
- *эксплуатация и обслуживание объектов Ростехнадзора;*
- *эксплуатация зданий и сооружений;*
- *метеорологическое обеспечение производства;*
- *деятельность по обращению с опасными отходами;*
- *деятельность по эксплуатации внутренних газовых сетей;*
- *деятельность по ремонту средств измерений;*
- *организация природоохранной деятельности на объектах Общества;*
- *охранная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ «О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации» и действующим законодательством РФ;*

- *организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с действующим законодательством РФ;*
- *иные виды деятельности.*

б) основные сведения о размещаемых эмитентом ценных бумагах, в отношении которых осуществляется регистрация проспекта

Вид, категория (тип): *акции обыкновенные именные бездокументарные*

Количество размещаемых ценных бумаг: *2 790 270 000 (два миллиарда семьсот девяносто миллионов двести семьдесят тысяч) штук*

Номинальная стоимость: *0,60 (ноль целых шесть десятых) рубля каждая*

Порядок и сроки размещения:

дата начала размещения или порядок их определения: *следующий рабочий день с даты раскрытия Эмитентом информации о цене размещения дополнительных акций.*

дата окончания размещения или порядок их определения: *Датой окончания размещения акций является наиболее ранняя из следующих дат:*

1.) 45 (сорок пятый) день с даты начала размещения ценных бумаг (далее - Предельный срок размещения;

2.) дата размещения последней акции дополнительного выпуска.

3.) 1 (один) год с даты государственной регистрации настоящего дополнительного выпуска ценных бумаг;

Размещение акций начинается не ранее даты, с которой Эмитент предоставляет доступ к Проспекту ценных бумаг.

Способ размещения: *открытая подписка*

Размещение акций осуществляется путем заключения договоров, направленных на отчуждение размещаемых ценных бумаг в порядке, предусмотренном подпунктом 8.8.3 Проспекта ценных бумаг, и пунктом 8.3. Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг.

Размещение ценных бумаг настоящего дополнительного выпуска лицам, имеющим преимущественное право приобретения акций, осуществляется в порядке, предусмотренном подпунктом 8.8.5 Проспекта ценных бумаг и пунктом 8.5. Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг.

Цена размещения или порядок ее определения: *Цена размещения (в том числе лицам, включенным в список лиц, имеющих преимущественное право приобретения размещаемых дополнительных акций) одной дополнительной акции будет определена Советом директоров после окончания срока действия преимущественного права приобретения дополнительных акций, но не позднее начала их размещения.*

в) основные сведения о размещенных эмитентом ценных бумагах

Основные сведения о размещенных эмитентом ценных бумагах, в отношении которых осуществляется регистрация проспекта (в случае регистрации проспекта ценных бумаг впоследствии (после государственной регистрации отчета (представления уведомления) об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг): *Регистрация настоящего Проспекта ценных бумаг не осуществляется в отношении уже размещенных ценных бумаг (после государственной регистрации отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг).*

Проспект ценных бумаг регистрируется в отношении ценных бумаг, сведения о которых приведены в пункте б), а также в разделе VIII настоящего Проспекта ценных бумаг.

г) основные цели эмиссии и направления использования средств

Основная цель эмиссии: *Реструктуризация задолженности и улучшение финансово-экономического положения Общества*

Основные направления использования средств: *Средства, полученные в результате размещения эмиссионных ценных бумаг, будут направлены на реструктуризацию задолженности и улучшение финансово-экономического положения Общества.*

д) иная информация:

В тексте настоящего проспекта ценных бумаг:

- Публичное акционерное общество «Мурманская ТЭЦ» именуется также ПАО «Мурманская ТЭЦ», Эмитент, Компания и Общество.

- последним завершённым отчетным периодом, за который Эмитентом раскрывается информация, является 2 квартал 2015 года.

До 29.06.2015 года – до момента государственной регистрации изменений, вносимых в Устав Общества на основании решения годового общего собрания акционеров Общества от 16.06.2015 (Протокол № 9 от 19.06.2015) Общество имело полное наименование: Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ», сокращенное наименование: ОАО «Мурманская ТЭЦ».

«Настоящий проспект ценных бумаг содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления Эмитента касательно будущих событий и (или) действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности Эмитента, в том числе его (их) планов, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления Эмитента, так как фактические результаты деятельности Эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг Эмитента связано с рисками, описанными в настоящем проспекте ценных бумаг.»

РАЗДЕЛ I. СВЕДЕНИЯ О БАНКОВСКИХ СЧЕТАХ, ОБ АУДИТОРЕ (АУДИТОРСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ), ОЦЕНЩИКЕ И О ФИНАНСОВОМ КОНСУЛЬТАНТЕ ЭМИТЕНТА, А ТАКЖЕ ОБ ИНЫХ ЛИЦАХ, ПОДПИСАВШИХ ПРОСПЕКТ ЦЕННЫХ БУМАГ

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Полное фирменное наименование:	<i>Открытое акционерное общество «Акционерный Банк «РОССИЯ»</i>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>ОАО «АБ «РОССИЯ»</i>
Место нахождения (юридический адрес):	<i>191124, Санкт-Петербург, пл. Растрелли, д.2, лит. А.</i>
Идентификационный номер налогоплательщика банка	<i>7831000122</i>
Тип счета	<i>Расчетный</i>
Номер	<i>40702810409000000057</i>
БИК:	<i>044030861</i>
Номер корреспондентского счета:	<i>30101810800000000861</i>

Полное фирменное наименование:	<i>Филиал Банка ВТБ (открытое акционерное общество) в г. Мурманске</i>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>Филиал ОАО Банк ВТБ в г. Мурманске</i>
Место нахождения (юридический адрес):	<i>183038, г. Мурманск, ул. Воровского, д.5/23</i>
Идентификационный номер налогоплательщика банка	<i>7702070139</i>
Тип счета	<i>Расчетный</i>
Номер	<i>40702810386000101333</i>
БИК:	<i>044705811</i>
Номер корреспондентского счета:	<i>30101810900000000811</i>

Полное фирменное наименование:	<i>Филиал «Газпромбанк» (Акционерное общество) в г. Санкт-Петербурге</i>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>Ф-л Банка ГПБ (АО) в г. Санкт-Петербурге</i>
Место нахождения (юридический адрес):	<i>191124, г. Санкт-Петербург, ул. Пролетарской Диктатуры, д.3, лит.А</i>
Идентификационный номер налогоплательщика банка	<i>7744001497</i>
Тип счета	<i>Расчетный</i>
Номер	<i>40702810800000003060</i>
БИК:	<i>044030827</i>
Номер корреспондентского счета:	<i>30101810200000000827</i>

Полное фирменное наименование:	<i>Мурманское отделение №8627 ОАО «Сбербанк России»</i>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>Мурманское отделение №8627 ОАО «Сбербанк России»</i>
Место нахождения (юридический адрес):	<i>183038, г. Мурманск, пр. Ленина, 37</i>
Идентификационный номер налогоплательщика банка	<i>7707083893</i>
Тип счета	<i>Расчетный</i>
Номер	<i>40702810341000103776</i>
БИК:	<i>044705615</i>
Номер корреспондентского счета:	<i>30101810300000000615</i>

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента

Информация в отношении аудитора (аудиторской организации), осуществившего (осуществившей) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента, входящей в состав проспекта ценных бумаг, за три последних завершённых отчетных года, и составившего (составившей) соответствующие

аудиторские заключения, содержащиеся в проспекте ценных бумаг:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» (далее по тексту – аудитор, аудиторская организация)*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ПвК Аудит»*

Место нахождения: *125047, Российская Федерация, г.Москва, ул. Бутырский Вал, д.10*

ИНН: *7705051102*

ОГРН: *1027700148431*

Номер телефона и факса, адрес электронной почты (если имеется):

Телефон: *+7 (495) 967-6000*

Факс: *+7 (495) 967-6001*

Адрес электронной почты: *Alexei.ivanov@ru.pwc.com*

Полное наименование и место нахождения саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является аудиторская организация эмитента: *Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России», 103773 Россия, Москва, 3-й Сыромятнический переулок 3 корп. 9, Регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР*

Отчетный годы из числа последних трех завершенных отчетных лет или иной отчетный период, за которые аудиторской организацией проводилась независимая проверка отчетности эмитента;

- *финансовый год, закончившийся 31 декабря 2012 года,*

- *финансовый год, закончившийся 31 декабря 2013 года,*

- *финансовый год, закончившийся 31 декабря 2014 года.*

Вид бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в отношении которой аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка (бухгалтерская (финансовая) отчетность, консолидированная финансовая отчетность): *Бухгалтерская (финансовая) отчетность (в соответствии с РСБУ); Консолидированная финансовая отчетность (в соответствии с МСФО).*

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента): *Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), нет.*

Наличие долей участия аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) в уставном капитале эмитента: *аудитор не имеет долей участия в уставном капитале эмитента.*

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации): *эмитент не предоставлял заемных средств аудитору и лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудитора.*

Наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: *аудитор и эмитент не имеют тесных деловых взаимоотношений и родственных связей.*

Сведения о лицах, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации: *лиц, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации, нет.*

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором (аудиторской организацией) для снижения влияния указанных факторов: *аудитор является полностью независимым от органов управления эмитента в соответствии с требованиями статьи 8 Федерального закона от 30.12.2008 г. № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности». Размер вознаграждения аудитора не ставился в зависимость от результатов проведения проверки. Основной мерой, предпринятой эмитентом для снижения влияния указанных факторов, является процесс тщательного рассмотрения эмитентом кандидатуры аудитора на предмет его независимости от эмитента и отсутствия перечисленных факторов.*

Порядок выбора аудитора (аудиторской организации) эмитента: наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора (аудиторской организации), и его основные условия:

ПАО «Мурманская ТЭЦ» осуществляет выбор аудиторской организации для проведения обязательного ежегодного аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности на основании открытого запроса предложений, проводимого в соответствии с процедурами, установленными Федеральным законом от 18 июля 2011 г. «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и Положением о закупках товаров, работ, услуг ОАО «Мурманская ТЭЦ», утвержденным Решением Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ» 21 августа 2013 г.

процедура выдвижения кандидатуры аудитора (аудиторской организации) для утверждения общим собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: *по итогам проведения открытого конкурса Совет директоров Общества в рамках решения вопросов подготовки и проведения годового Общего собрания акционеров в соответствии с подп.9 п.20.1 ст. 20 Устава Общества рекомендует кандидатуру аудитора для утверждения на годовом общем собрании акционеров. В соответствии с подп.9 п. 15.1 ст. 15 Устава Эмитента и на основании подп. 10 п. 1 ст. 48 Федерального закона от 26.12.1995 N 208-ФЗ «Об акционерных обществах» к компетенции общего собрания акционеров относится вопрос: «Об утверждении аудитора общества».*

Информация о работах, проводимых аудитором (аудиторской организацией) в рамках специальных аудиторских заданий: *работ, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий, не было.*

Порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента,: *в соответствии с подп.10 п. 20.1 ст. 20 Устава Общества размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества. Размер вознаграждения определяется, исходя из объема работы. При определении размера вознаграждения учитывается информация по заключенным ранее договорам. Стоимость работ по договору за 2014 год составляет 2250 тыс.руб., фактически выплачено 2250 тыс.руб.*

Информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором (аудиторской организацией) услуги: *Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.*

1.3. Сведения об оценщике эмитента

Информация в отношении оценщика (оценщиков), привлеченного (привлеченных) эмитентом на основании заключенного договора на проведение оценки для определения рыночной стоимости:

Эмитент не привлекал оценщика (оценщиков) для определения:

- рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг;*
- рыночной стоимости имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги;*
- рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупных сделок, иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом эмитента распространяется порядок одобрения крупных сделок, а также сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, при условии, что с даты проведения оценки прошло не более 12 месяцев*

Размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с залоговым обеспечением, в связи с этим оценщик (оценщики) для определения рыночной стоимости имущества, являющегося предметом залога по облигациям Эмитента с залоговым обеспечением, не привлекаются.

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом.

1.4. Сведения о консультантах эмитента

Финансовый консультант на рынке ценных бумаг, а также иные лица, оказывающие Эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавшие Проспект ценных бумаг, отсутствуют.

Иные консультанты эмитента, раскрытие сведений о которых по мнению эмитента является существенным для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента, не привлекались.

1.5. Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг

Фамилия, имя, отчество физического лица: *Антипов Александр Геннадьевич*

Год рождения: *1953*

Сведения об основном месте работы и должности данного физического лица: *ПАО «Мурманская ТЭЦ» Генеральный директор (по совместительству), Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1» Директор филиала (основное место работы).*

Фамилия, имя, отчество (если имеется) физического лица: *Велдрум Велта Эриковна*

Год рождения: *1965*

Сведения об основном месте работы и должности данного физического лица: *ПАО «Мурманская ТЭЦ» и.о. Главного бухгалтера (на основании приказа от 26.08.2015 № 244/к).*

Иных лиц, подписавших проспект ценных бумаг, нет.

РАЗДЕЛ II. ОСНОВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОМ СОСТОЯНИИ ЭМИТЕНТА

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента, за пять последних завершённых отчетных лет до даты утверждения проспекта ценных бумаг (показатели рассчитаны на дату окончания каждого завершённого отчетного года до даты утверждения проспекта ценных бумаг), а также за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг

Наименование показателя	2010	2011	2012	2013	2014	6 мес. 2015
Производительность труда, тыс. руб./чел.	5255,4	6627,8	6656,1	7481,5	8002,5	4527,8
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	-2,34	-2,50	-2,77	-2,82	-3,24	-4,53
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	-0,01	-0,01	-0,05	-0,01	-5,04	4,51
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	-18,14	11,59	28,07	4,41	4,75	3,59
Уровень просроченной задолженности, %	0,05	16,91	7,66	16,51	14,48	15,76

Расчет приведенных показателей осуществлен на основании бухгалтерской отчетности Эмитента, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, в соответствии с методикой, рекомендованной Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Банком России 30.12.2014 № 454-П.

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Показатель производительности труда характеризует эффективность использования трудовых ресурсов и определяет объем продукции (услуг), производимый за определенный период времени одним работающим. Рост данного показателя на протяжении рассматриваемого периода обусловлен увеличением размера выручки, полученной предприятием.

Отношение размера задолженности к собственному капиталу характеризует степень зависимости предприятия от привлеченных заемных средств и показывает, сколько заемных средств приходится на 1 рубль собственных. Отрицательное значение 3 раздела пассива баланса "Капитал и резервы" свидетельствует о том, что у предприятия отсутствуют собственные средства. Исходя из чего показатели в период с 2010 года по 2014 год - "Отношение размера задолженности к собственному капиталу", "Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала" имеют отрицательное значение. По итогам 6 месяцев 2015 года значение показателя составило 4,51, что говорит о высокой зависимости от заемного капитала.

Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) характеризует прибыльность предприятия. Чем ниже значение показателя, тем выше способность Эмитента быстро гасить текущими доходами краткосрочные обязательства. Значительное снижение значения данного показателя в 2013 году обусловлено ростом валовой прибыли прежде всего за счет снижения цен на топочный мазут. В 2014 году погашение краткосрочных займов путем привлечения долгосрочного займа позволило сохранить низкий уровень значения показателя.

Уровень просроченной задолженности отражает долю просроченной задолженности в составе суммарных обязательств общества. В 2010 году значение показателя незначительное, в последующие годы в связи с дефицитом денежных средств, с низким уровнем собираемости, со сложностью получения кредитов уровень просроченной задолженности неравномерно колеблется в пределах от 7,66% до 16,91%.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Информация о рыночной капитализации эмитента за пять последних завершённых отчетных лет с указанием соответствующего организатора торговли и сведений о рыночной капитализации на дату завершения каждого отчетного года и на дату окончания последнего завершённого отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

В соответствии Правилами допуска ценных бумаг к Торгам на ОАО «Фондовая биржа РТС» (далее - Биржа) с 09 июня 2006 года обыкновенные именные акции номинальной стоимостью 0,60 рубля и привилегированные именные акции типа А номинальной стоимостью 0,60 рубля ОАО «Мурманская ТЭЦ» были допущены к торгам в разделе Списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки». С 14.12.2011 года в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» (ЗАО «ФБ ММВБ») указанные акции Общества допущены к торгам в процессе обращения без прохождения процедуры листинга путем включения в раздел "Перечень внесписочных ценных бумаг" Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО "ФБ ММВБ".

В соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Банком России 30.12.2014 N 454-П, рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли.

Согласно Приказу Федеральной службы по финансовым рынкам от 09.11.2010 N 10-65/пз-н «Об утверждении Порядка определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации», а также, учитывая данные организатора торговли за пять последних завершённых отчетных лет не было совершено достаточного числа рыночных сделок с обыкновенными акциями. В связи с чем информация о рыночной цене указанных акций отсутствует. Рыночная цена привилегированных акций организатором торговли была определена на конец 4 квартала 2012 года в размере 0,2987 руб. (рыночная капитализация в размере 35367800,21 руб.). По другим завершённым отчетным годам рыночная цена акций не установлена.

В соответствии с данными обстоятельствами рассчитать рыночную капитализацию эмитента за указанный период согласно положениям вышеуказанных нормативных правовых актов не представляется возможным. Иная методика определения рыночной цены акций эмитентом не определена.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

Информация об общей сумме заемных средств эмитента с отдельным указанием общей суммы просроченной задолженности по заемным средствам за пять последних завершённых отчетных лет на дату окончания каждого завершённого отчетного года.

	2010	2011	2012	2013	2014
Общая сумма заемных средств (основной долг по кредитам и займам), тыс.руб.	2 858 673	2 990 086	2 960 651	3 042 468	3 727 069
в том числе:					
просроченная задолженность по заемным средствам (основной долг по кредитам и займам), тыс. руб.	2 016 460	2 107 030	2 106 419	2 101 808	720 398

Структура заемных средств эмитента за последний завершённый отчетный год и последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Наименование показателя	Значение показателя, тыс.руб.	
	31.12.2014	30.06.2015
Долгосрочные заемные средства	1 380 000	1 380 000
в том числе:		
Кредиты	-	-
займы, за исключением облигационных	1 380 000	1 380 000
облигационные займы	-	-
Краткосрочные заемные средства	2 347 069	2 163 567

в том числе:		
Кредиты	1 182 107	1 036 594
займы, за исключением облигационных	1 164 962	1 126 973
облигационные займы	-	-
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	720 398	727 244
в том числе:		
по кредитам	-	-
по займам, за исключением облигационных	720 398	727 244
по облигационным займам	-	-

Информация об общей сумме кредиторской задолженности эмитента с отдельным указанием общей суммы просроченной кредиторской задолженности за пять последних завершённых отчетных лет на дату окончания каждого завершённого отчетного года.

Наименование показателя	2010	2011	2012	2013	2014
Общая сумма кредиторской задолженности, тыс. руб.	1 162 539	1 424 040	1 792 091	1 789 993	1 654 644
Общая сумма просроченной кредиторской задолженности, тыс. руб.	219 488	756 350	372 871	808 078	788 023

Структура кредиторской задолженности эмитента за последний завершённый отчетный год и последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг на дату окончания соответствующего отчетного периода.

Наименование показателя	Значение показателя, тыс. руб.	
	31.12.2014	30.06.2015
Общий размер кредиторской задолженности	1 654 644	1 346 469
из нее просроченная	788 023	779 776
в том числе		
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	73 836	164 636
из нее просроченная	-	-
перед поставщиками и подрядчиками	738 960	305 540
из нее просроченная	12 698	4 684
перед персоналом организации	11 690	15 302
из нее просроченная	-	-
прочая	830 158	860 991
из нее просроченная	775 325	775 092

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения соответствующих обязательств и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности.

Имеющаяся кредиторская задолженность эмитента носит текущий характер и будет погашена. Возможные последствия: взыскание кредиторами процентов за пользование чужими деньгами в порядке ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации. Вероятность наступления данного последствия минимальна.

Эмитент планирует погасить имеющуюся просроченную кредиторскую задолженность, либо погасить ее в счет отгрузок товаров и материалов в будущих периодах.

Сведения о кредиторах, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы

Информация, в случае наличия в составе кредиторской задолженности эмитента за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг кредиторов, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

полное фирменное наименование	Общество с ограниченной	с	Открытое Акционерное общество «Территориальная
-------------------------------	-------------------------	---	--

	<i>ответственностью «Газпромнефть- Региональные продажи»</i>	<i>генерирующая компания № 1»</i>
сокращенное фирменное наименование	<i>ООО «Газпромнефть- Региональные продажи»</i>	<i>ОАО «ТГК-1»</i>
место нахождения	<i>191015, г. Санкт-Петербург, ул. Парадная, д. 1, литер А.</i>	<i>198188, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, литера Б</i>
ИНН	<i>4703105075</i>	<i>7841312071</i>
ОГРН	<i>1084703003384</i>	<i>1057810153400</i>
сумма задолженности	<i>170 735 тыс.руб.</i>	<i>3 281 207 тыс. руб.</i>
размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени)	<i>отсутствуют</i>	<i>Просроченная задолженность по займам по состоянию на 30.06.2015г. составляет 727 244 тыс. руб. За 2009 год на просроченную задолженность по займам ОАО «ТГК-1», в т.ч. по просроченным процентам, была начислена неустойка в сумме 5 011 557,13 руб. С 2010 года неустойка на просроченную задолженность не начисляется.</i>
В случае если кредитор, на долю которого приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств, является аффилированным лицом эмитента, указывается на это обстоятельство.	<i>не является аффилированным лицом эмитента</i>	<i>является аффилированным лицом</i>
По каждому такому кредитору дополнительно приводится следующая информация: доля участия эмитента в уставном капитале аффилированного лица - хозяйственного общества, а в случае, когда аффилированное лицо является акционерным обществом, - также доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту	<i>0</i>	<i>0</i>
доля участия аффилированного лица в уставном капитале эмитента,	<i>0</i>	<i>90,342%</i>
а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих аффилированному лицу	<i>-</i>	<i>95,031%</i>
для аффилированного лица, являющегося физическим лицом, - должности, которые такое лицо занимает в эмитенте, подконтрольных ему организациях, имеющих для него существенное значение, основном (материнском) обществе, управляющей организации.	<i>-</i>	<i>-</i>

2.3.2. Кредитная история эмитента (по состоянию на 30.06.2015)

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение пяти последних завершённых отчетных лет и в течение последнего завершённого отчетного периода до даты утверждения проспекта

ценных бумаг кредитным договорам и (или) договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также иным кредитным договорам и (или) договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными:

Вид и идентификационные признаки обязательства	
договор займа №1 от 20.07.2007г.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество (если имеется) кредитора (займодавца)	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1», 198188, г. Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, литера Б
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранн. валюта	800 000 000,00
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершеного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностранн. Валюта	185 000 000,00
Срок кредита (займа), лет	3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8
Количество процентных (купонных периодов)	4
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия общее число указанных просрочек и их размер в днях	Просрочены выплаты процентов на 1276 дней, общее число просрочек 7
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	19.07.2010
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	обязательство не погашено
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Иных сведений нет

Вид и идентификационные признаки обязательства	
договор займа №1 от 28.02.2008г.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество (если имеется) кредитора (займодавца)	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1», 198188, г. Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, литера Б
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранн. валюта	838 000 000,00
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершеного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностранн. Валюта	0,00
Срок кредита (займа), лет	3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	13
Количество процентных (купонных периодов)	4
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия общее число указанных просрочек и их размер в днях	Просрочены выплаты процентов на 910 дней, общее число просрочек 7
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	27.02.2011
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	26.12.2014
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Иных сведений нет

Вид и идентификационные признаки обязательства	
договор займа №2 от 29.12.2008г.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество (если имеется) кредитора (займодавца)	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1», 198188, г. Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, литера Б
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	110 000 000,00
Сумма основного долга на дату окончания последнего заверченного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностранная валюта	0,00
Срок кредита (займа), лет	1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	13
Количество процентных (купонных периодов)	5
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия общее число указанных просрочек и их размер в днях	Просрочены выплаты процентов на 1276 дней, общее число просрочек 22
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	23.12.2009
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	26.12.2014
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Иных сведений нет

Вид и идентификационные признаки обязательства	
кредитный договор №4/10 от 11.02.2010г.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Филиал «Мурманский» ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад», 183038, г. Мурманск, ул. Воровского, д.5/23
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	380 000 000,00
Сумма основного долга на дату окончания последнего заверченного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностранная валюта	0,00
Срок кредита (займа), лет	0,5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	12,23
Количество процентных (купонных периодов)	6
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	10.08.2010
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	10.08.2010
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Кредитный договор №4/10 от 11.02.2010г. – кредитная линия с лимитом выдачи 500 млн. руб. Процентные ставки и сроки погашения кредитных траншей различны в пределах срока окончательного погашения кредитной линии.

Вид и идентификационные признаки обязательства

кредитный договор №41/10 от 17.06.2010г.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Филиал «Мурманский» ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад», 183038, г.Мурманск, ул. Воровского, д.5/23
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностран. валюта	170 000 000,00
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершённого отчётного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностран. валюта	0,00
Срок кредита (займа), лет	1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	11,4
Количество процентных (купонных периодов)	12
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	16.06.2011
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	29.10.2010
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Иных сведений нет

Вид и идентификационные признаки обязательства	
кредитный договор №47/10 от 30.06.2010г.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Филиал «Мурманский» ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад», 183038, г.Мурманск, ул. Воровского, д.5/23
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностран. валюта	165 000 000,00
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершённого отчётного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностран. валюта	0,00
Срок кредита (займа), лет	1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	11,4
Количество процентных (купонных периодов)	12
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	29.06.2011
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	21.03.2011
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Иных сведений нет

Вид и идентификационные признаки обязательства	
кредитный договор №55/10 от 26.07.2010г.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Филиал «Мурманский» ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад», 183038, г.Мурманск, ул. Воровского, д.5/23
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностран. валюта	170 000 000,00
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершённого отчётного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностран. валюта	0,00

Срок кредита (займа), лет	1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	11,4
Количество процентных (купонных периодов)	12
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	26.07.2011
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	21.02.2011
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Иных сведений нет

Вид и идентификационные признаки обязательства	
кредитный договор №91/10 от 29.11.2010г.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Филиал «Мурманский» ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад», 183038, г.Мурманск, ул. Воровского, д.5/23
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностран. валюта	155 000 000,00
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершённого отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностран. валюта	0,00
Срок кредита (займа), лет	1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	10
Количество процентных (купонных периодов)	12
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	28.11.2011
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	22.03.2011
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Иных сведений нет

Вид и идентификационные признаки обязательства	
кредитный договор №106/10 от 30.12.2010г.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Филиал «Мурманский» ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад», 183038, г.Мурманск, ул. Воровского, д.5/23
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностран. валюта	160 300 000,00
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершённого отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностран. валюта	0,00
Срок кредита (займа), лет	0,75
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	9,7
Количество процентных (купонных периодов)	9
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	26.09.2011
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	31.03.2011

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Иных сведений нет</i>
--	--------------------------

Вид и идентификационные признаки обязательства	
кредитный договор №06/11 от 27.01.2011г.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Филиал «Мурманский» ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад», 183038, г.Мурманск, ул. Воровского, д.5/23
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностран. валюта	235 000 000,00
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершеного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностран. валюта	0,00
Срок кредита (займа), лет	0,5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	9,36
Количество процентных (купонных периодов)	6
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	26.07.2011
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	25.07.2011
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Иных сведений нет</i>

Вид и идентификационные признаки обязательства	
кредитный договор №11/11 от 25.02.2011г.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Филиал «Мурманский» ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад», 183038, г.Мурманск, ул. Воровского, д.5/23
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностран. валюта	250 000 000,00
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершеного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностран. валюта	0,00
Срок кредита (займа), лет	0,5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	9,36
Количество процентных (купонных периодов)	6
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	24.08.2011
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	24.08.2011
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Иных сведений нет</i>

Вид и идентификационные признаки обязательства	
кредитный договор №46/11 от 28.04.2011г.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Филиал ОАО Банк ВТБ в г.Мурманске, 183038, г.Мурманск, ул. Воровского, д.5/23

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	150 000 000,00
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершённого отчётного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностранная валюта	0,00
Срок кредита (займа), лет	0,17
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7,03
Количество процентных (купонных периодов)	2
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	30.06.2011
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	28.06.2011
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Иных сведений нет

Вид и идентификационные признаки обязательства	
кредитный договор №80/11 от 30.06.2011г.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Филиал ОАО Банк ВТБ в г.Мурманске, 183038, г.Мурманск, ул. Воровского, д.5/23
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	150 000 000,00
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершённого отчётного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностранная валюта	0,00
Срок кредита (займа), лет	0,42
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,26
Количество процентных (купонных периодов)	5
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	30.11.2011
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	24.11.2011
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Иных сведений нет

Вид и идентификационные признаки обязательства	
кредитный договор №117/11 от 30.09.2011г.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество (если имеется) кредитора (займодавца)	Филиал ОАО Банк ВТБ в г.Мурманске 183038, г.Мурманск, ул. Воровского, д.5/23
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	66 927 432,00
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершённого отчётного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностранная валюта	0,00
Срок кредита (займа), лет	2
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	12,37
Количество процентных (купонных периодов)	24
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	30.09.2013

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	20.09.2013
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Кредитный договор №117/11 от 30.09.2011г. – возобновляемая кредитная линия с лимитом задолженности 1,1 млрд. руб. Процентные ставки и сроки погашения кредитных траншей различны в пределах срока окончательного погашения кредитной линии.

В 2012 году действовали обязательства по кредитным договорам и договорам займа, заключенным до 2012 года, сумма основного долга по которым составляла пять и более процентов балансовой стоимости активов Эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествовавшего заключению соответствующего договора. Информация об указанных обязательствах раскрыта выше в данном пункте. Эмитентом в 2012 году не заключались кредитные договоры и договоры займа, сумма основного долга по которым составляла пять и более процентов балансовой стоимости активов Эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествовавшего заключению соответствующего договора.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
кредитный договор №18/13 от 03.07.2013г.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество (если имеется) кредитора (займодавца)	Филиал ОАО Банк ВТБ в г.Мурманске 183038, г.Мурманск, ул. Воровского, д.5/23
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностран. валюта	33 000 000,00
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершеного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностран. валюта	0,00
Срок кредита (займа), лет	2
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	12,35
Количество процентных (купонных периодов)	24
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	03.07.2015
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	18.06.2015
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Кредитный договор №18/13 от 03.07.2013г. – возобновляемая кредитная линия с лимитом задолженности 1,1 млрд. руб. Процентные ставки и сроки погашения кредитных траншей различны в пределах срока окончательного погашения кредитной линии.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
кредитный договор №1317/01 от 25.12.2013г.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество (если имеется) кредитора (займодавца)	Мурманский филиал Банка «Возрождение» (ОАО), 183039, г.Мурманск, ул. Рогозерская, д.14

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	100 000 000,00
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершённого отчётного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностранная валюта	0,00
Срок кредита (займа), лет	1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	11,75
Количество процентных (купонных периодов)	24
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	25.12.2014
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	26.11.2014
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Кредитный договор №1317/01 от 25.12.2013г. – возобновляемая кредитная линия с лимитом задолженности 300 млн. руб. Процентные ставки и сроки погашения кредитных траншей различны в пределах срока окончательного погашения кредитной линии.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
договор займа №ДЗ-ГЭХ/МТЭЦ-600-12/5 от 17.12.2014	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество (если имеется) кредитора (займодавца)	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг», 197198, г. Санкт-Петербург, пр. Добролюбова, 16, корп.2, литера А
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	318 000 000,00
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершённого отчётного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностранная валюта	0,00
Срок кредита (займа), лет	0,126
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	12,5
Количество процентных (купонных периодов)	3
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	02.02.2015
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	02.02.2015
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Заем является возобновляемым, предельная сумма задолженности 600 млн. руб.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
договор займа №3 от 25.12.2014г.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	

Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество (если имеется) кредитора (займодавца)	<i>Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1», 198188, г. Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, литера Б</i>
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	<i>1 380 000 000,00</i>
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершённого отчётного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностранная валюта	<i>1 380 000 000,00</i>
Срок кредита (займа), лет	<i>6</i>
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	<i>11,51</i>
Количество процентных (купонных периодов)	<i>7</i>
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия общее число указанных просрочек и их размер в днях	<i>Нет</i>
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	<i>25.12.2020</i>
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	<i>обязательство не погашено</i>
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Иных сведений нет</i>

Вид и идентификационные признаки обязательства	
<i>договор займа №4 от 30.01.2015г.</i>	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество (если имеется) кредитора (займодавца)	<i>Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1», 198188, г. Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, литера Б</i>
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	<i>187 000 000,00</i>
Сумма основного долга на дату окончания последнего завершённого отчётного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностранная валюта	<i>305 000 000,00</i>
Срок кредита (займа), лет	<i>0,92</i>
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	<i>13</i>
Количество процентных (купонных периодов)	<i>1</i>
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия общее число указанных просрочек и их размер в днях	<i>Нет</i>
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	<i>31.12.2015</i>
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	<i>обязательство не погашено</i>
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Заем является возобновляемым, предельная сумма задолженности 800 млн. руб.</i>

Вид и идентификационные признаки обязательства	
<i>кредитный договор №62/14 от 25.03.2015г.</i>	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество (если имеется) кредитора (займодавца)	<i>Филиал ОАО Банк ВТБ в г. Мурманске, 183038, г. Мурманск, ул. Воровского, д. 5/23</i>
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	<i>10 000 000,00</i>

Сумма основного долга на дату окончания последнего завершеного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг, руб./иностран. валюта	38 500 000,00
Срок кредита (займа), лет	2
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	17,25
Количество процентных (купонных периодов)	24
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	24.03.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	обязательство не погашено
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Кредитный договор №62/14 от 25.03.2015г. – возобновляемая кредитная линия с лимитом задолженности 550 млн. руб. Процентные ставки и сроки погашения кредитных траншей различны в пределах срока окончательного погашения кредитной линии.

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

Информация об общем размере предоставленного эмитентом обеспечения (размере (сумме) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, в случае, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) с отдельным указанием размера обеспечения, которое предоставлено эмитентом по обязательствам третьих лиц: **такие обязательства отсутствуют.**

Информация о каждом случае предоставления обеспечения, размер которого составляет пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода (квартала, года), предшествующего предоставлению обеспечения: **такие обязательства отсутствуют.**

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Любые соглашения эмитента, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах: **Соглашения Эмитента, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии Эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах, отсутствуют.**

2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения ценных бумаг, в случае размещения ценных бумаг путем подписки: **Основной целью эмиссии является реструктуризация задолженности и улучшение финансово-экономического положения Общества.**

2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

Процесс управления рисками в компании организован по следующей схеме: выявление рисков, всесторонняя оценка воздействия на риск, оценка соотношения затрат и выгод для всех возможных способов реагирования, выбор и реализация способа реагирования на риск.

По отношению ко всем известным Компании рискам в любой момент времени в Компании выбрана и жестко соблюдается наиболее подходящая стратегия управления риском: уклонение от риска, сокращение риска, перераспределение риска, принятие риска.

Процесс риск-менеджмента отражает интегрированный подход на всех уровнях организационной структуры Компании. Стратегическое управление рисками осуществляет Совет директоров. Коллективно принимаются решения о способе и методах управления рисками на оперативном уровне (на основе предложений, подготовленных профильными подразделениями), осуществляется текущий мониторинг и оценку эффективности процедур управления рисками.

Перспективы развития системы управления рисками:

В 2015 году Компания продолжила совершенствование процесса управления рисками. Наиболее перспективными направлениями развития риск-менеджмента являются следующие: выстраивание и регламентация ключевых бизнес-процессов компании, систематический сбор информации с целью построения карты рисков, совершенствование методологии внутреннего аудита и управления рисками.

Состояние процесса управления рисками:

По итогам отчетных периодов Компания выявляет все существенные риски, оценивает возможные последствия и принимает меры по их снижению до приемлемого уровня.

2.5.1. Отраслевые риски

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение им обязательств по ценным бумагам. Приводятся наиболее значимые, по мнению эмитента, возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), а также предполагаемые действия эмитента в этом случае:

Энергетика является одной из ведущих отраслей российской экономики. Большинство конечных потребителей продукции отрасли располагаются на территории Российской Федерации. В частности, ПАО «Мурманская ТЭЦ» осуществляет свою деятельность только в г. Мурманск. Таким образом, прогнозируемая динамика развития отрасли определяется общей динамикой социально-экономического развития всех остальных отраслей экономики Российской Федерации, а также в определенной степени погодными (среднегодовая температура) условиями в России.

Предположение, заложенное в основу государственной стратегии стимулирования строительства новой электрической и тепловой генерации, относительно высоких темпов роста спроса как на электричество, так и на тепловую энергию, пока не подтверждается. В области ответственности Эмитента в ближайшей перспективе не планируется активное новое строительство многоквартирных домов и промышленного производства, что не создает дополнительного спроса на тепловую энергию.

Установленная электрическая мощность ПАО «Мурманской ТЭЦ» составляет 12 МВт и является незначительной по сравнению с иными электрогенерирующими мощностями, расположенными в зоне Кольского энергоузла. В связи с этим можно считать, что основным производственным активом ПАО «Мурманская ТЭЦ» являются не электрогенерирующие, а теплогенерирующие активы (Южная, Восточная и Центральная котельные) установленной тепловой мощностью 1122 Гкал/час (топливо – мазут, завозимый на Кольский полуостров железнодорожным транспортом из центральных районов России). Таким образом, на текущую деятельность Эмитента влияют общие отраслевые риски, характерные для теплоэнергетических предприятий северных районов России, эксплуатирующих мазутные котельные с использованием топлива, доставляемого к котельным на значительные расстояния.

Отраслевые риски, характерные для зарубежных рынков тепловой энергии, к деятельности ПАО «Мурманская ТЭЦ» не применимы, так как Эмитент осуществляет свою деятельность только на рынке генерации и доставки тепловой энергии города Мурманска. Указанный рынок является внутрироссийским и к нему применимы только отраслевые риски, характерные для российского рынка тепловой энергии. В связи со сложностью доставки произведенной тепловой энергии на большие расстояния, единого внутреннего рынка тепловой энергии России не существует. Фактически существуют локальные рынки тепловой энергии отдельных населенных пунктов – от мегаполисов до поселков, сформированные тепловыми сетями централизованных источников теплоснабжения и локальными источниками теплоснабжения на уровне микрорайона, отдельного дома или квартиры.

По оценке Эмитента, наиболее значимыми отраслевыми рисками (рисками ухудшения ситуации в отрасли, влияющего на деятельность Эмитента и исполнение им обязательств по ценным бумагам) являются следующие:

1. Риски возникновения отрицательного разрыва между свободной, нерегулируемой государственными органами России стоимостью топочного мазута, используемого котельными,

и регулируемым государственными органами уровнем тарифов на генерируемую мазутными котельными тепловую энергию.

Возможное влияние негативных изменений:

- при возникновении отрицательной маржи между уровнем тарифов и мазутной составляющей себестоимости производства тепловой энергии требуется финансовая поддержка со стороны властей соответствующего населенного пункта или субъекта РФ;
- в случае отсутствия бюджетных субсидий неизбежно ухудшение финансово-экономического состояния работающих в указанном районе мазутных котельных.

Общество сталкивалось с нарастающими финансовыми затруднениями в периоды, когда органы власти города Мурманска и Мурманской области отказывались от субсидирования деятельности ПАО «Мурманская ТЭЦ».

Действия ПАО «Мурманская ТЭЦ», предпринимаемые в рамках управления указанным риском:

- повышение операционной эффективности Эмитента путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;
- возможная минимизация финансовых рисков;
- реконструкция (модернизация) действующих генерирующих объектов для повышения эффективности выработки тепловой энергии;
- взаимодействие с органами государственного регулирования и представителями всех уровней власти;
- систематический обзор и анализ принятых и планируемых к утверждению нормативных актов государственных органов всех уровней – от уровня федеральных органов власти до уровня отдельных муниципальных образований;
- регулярное представление, защита своих интересов на всех уровнях государственного регулирования и осуществление взаимодействия с органами государственного регулирования и представителями всех уровней власти.

2. Риски, связанные с повышением цен на топливные ресурсы, используемыми станциями Эмитента.

Возможное влияние негативных изменений:

- ухудшение финансово-экономического состояния Эмитента.

Действия Эмитента в случае наступления указанных изменений:

- повышение операционной эффективности Эмитента путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;
- проведение взвешенной финансовой политики;
- реконструкция (модернизация) действующих генерирующих объектов для повышения эффективности выработки тепловой энергии.

3. Риски, связанные с установлением тарифов на тепловую энергию ниже экономически обоснованного уровня, риски, связанные с неустойчивостью норм законодательства, регулирующих теплоснабжение, фактическое отсутствие свободного рынка тепловой энергии, неопределенностью и негибкостью тарифов на тепловую энергию в связи с их зависимостью от решений государственных органов тарифного регулирования, а также риски общей неопределенности регулирования рынка тепла.

Возможное влияние негативных изменений:

- ухудшение финансово-экономического состояния Эмитента;
- неопределенность инвестиционной обстановки.

Действия Эмитента в случае наступления указанных изменений:

- взаимодействие с органами государственного регулирования и представителями всех уровней власти,
- систематический обзор и анализ принятых и планируемых к утверждению нормативных актов всех уровней,
- регулярное представление, защита своих интересов на всех уровнях государственного регулирования и осуществление взаимодействия с органами государственного регулирования и представителями всех уровней власти.

4. Риск роста дебиторской задолженности из-за снижения уровня платежной дисциплины как со стороны клиентов – покупателей тепловой энергии, так и со стороны посредников между теплогенерирующими предприятиями и конечными потребителями (компании сферы ЖКХ, платежные агенты и посредники).

ПАО «Мурманская ТЭЦ» проводит политику постепенного перехода на прямые расчеты между потребителями тепловой энергии и ПАО «Мурманская ТЭЦ». Это позволило существенно снизить уровень указанного выше риска.

Риск роста дебиторской задолженности перед поставщиками тепловой энергии может быть снижен при внесении изменений в законодательство РФ, усиливающее ответственность как конечных потребителей, так и посредников при неисполнении их обязательств и задержках перевода денежных средств поставщикам тепловой энергии.

Фактором риска роста дебиторской задолженности по поставленной тепловой и электроэнергии являются сбои в процессе сбора платежей конечных потребителей энергетических ресурсов в сфере ЖКХ (прежде всего – платежей физических лиц, являющихся владельцами или арендаторами квартир в многоквартирных домах) и их перевода генерирующим компаниям. Изъяны нормативной базы и общая низкая правовая культура способствуют нецелевому использованию посредническими организациями средств, перечисляемых физическими лицами в рамках общего счета (в том числе – начисленных в связи с использованием тепловой энергии).

Управление указанным риском затрудняется из-за наличия ограничений на приостановку подачи тепловой энергии в случае неплатежей со стороны как конечного потребителя, так и со стороны выбранной им посреднической организации (управляющей компании, ЖСК и т.д.), из-за недостатков в системе выставления счетов на оплату за потребленные тепло- и энергоресурсы физическим лицам, не позволяющих выявлять конкретных должников и принимать эффективные меры по взысканию с них задолженности.

В целях исключения «зависания» платежей в посреднических организациях:

- в случае принятия решений собраниями собственников квартир исключается посредничество жилищно-коммунальных организаций при сборе и обработке платежей конечных потребителей, переход на режим прямых платежей по поставляемой тепловой энергии от конечных пользователей в пользу ПАО «Мурманской ТЭЦ», что позволяет исключить «риск посредника»;

- в отношении жилищно-коммунальных организаций, систематически задерживающих платежи и накопивших значительную задолженность по поставленной энергии, ПАО «Мурманская ТЭЦ» подает иски об их банкротстве. При наличии признаков мошеннических действий инициируется возбуждение уголовных дел и преследование должностных лиц организаций, допустивших, по мнению ПАО «Мурманская ТЭЦ», нецелевое расходование средств.

Эмитент не осуществляет деятельности на внешнем рынке, поэтому влияние изменения цен на теплоэнергию на внешнем рынке, и их влияние на деятельность Эмитента может считаться несущественным.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение им обязательств по ценным бумагам:

Риски связанные с увеличением цен на топливо, и как следствие переменных затрат. Стоимость топочного мазута, поставляемого российским потребителям, не регулируются государством, и это негативно отражается на хозяйственной деятельности ПАО «Мурманская ТЭЦ». С целью управления данным процессом принимаются меры по заключению долгосрочных договоров на поставку топлива на конкурсной основе с ежемесячным запросом цен и выполнение нормативов по созданию плановых запасов топлива.

Риски на внешнем рынке не приводятся, так как Эмитент не импортирует сырье и не прибегает к услугам на внешнем рынке, его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам не подвержены рискам, изменения цен на сырье и услуги на внешних рынках.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и (или) услуги эмитента (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение им обязательств по ценным бумагам:

Риски, связанные с изменением тарифной политики на тепло- и электроэнергию, которые могут негативно повлиять на финансово-экономическое состояние. В связи с сохранением государственного регулирования тарифов на электро- и теплоэнергию и установление региональных тарифов по «остаточному принципу» имеет место тарифное недофинансирование и компенсация расходов Компании не в полном объеме. Для управления указанным риском осуществляется:

- взаимодействие с органами государственного регулирования и представителями всех уровней власти,

- систематический обзор и анализ принятых и планируемых к утверждению нормативных актов всех уровней,
- регулярное представление, защита своих интересов на всех уровнях государственного регулирования и осуществление взаимодействия с органами государственного регулирования и представителями всех уровней власти.

Риски на внешнем рынке не приводятся, так как Эмитент не импортирует сырье и не прибегает к услугам на внешнем рынке, его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам не подвержены рискам, изменения цен на сырье и услуги на внешних рынках.

2.5.2. Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и (или) осуществляет основную деятельность, при условии, что основная деятельность эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг. Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность:

Общество осуществляет свою хозяйственную деятельность на территории Мурманской области Российской Федерации, поэтому его деятельность подвержена рискам, связанным с изменением общей экономической ситуации в стране. Общество сталкивается с усилением ранее существовавших и появлением новых видов рисков из-за общего ухудшения экономической ситуации в России.

В первом – третьем кварталах 2015 года продолжилось начавшееся в конце 2014 года кризисное снижение объемов производства, однако ускоренное снижение ряда ключевых экономических индикаторов, характерное для конца 2014 года сменилось явлениями, которые можно оценить как постепенное преодоление «острой фазы» экономического кризиса (снижение темпов падения ВВП и промышленного производства). Общество продолжает сталкиваться с усилением ранее существовавших и появлением новых видов рисков из-за продолжения общего ухудшения экономической ситуации в России и отражением этой ситуации на экономике Мурманской области (хотя темпы снижения перестали быть критичными).

Принятое правительствами США и Европейского союза решения о продлении санкций в отношении России до начала 2016 года в сочетании с решениями отдельных стран о присоединении к указанным санкциям оказывает дополнительное негативное давление на экономику России. Однако, указанные решения были ожидаемыми что позволило правительству России разработать и начать реализацию определенных компенсирующих мер. Это позволяет не допускать увеличение степени влияния санкций на экономику России до критического уровня.

Санкции со стороны США, Евросоюза и иных государств (объединений государств) по отношению к России, российским юридическим лицам или отдельным должностным лицам – гражданам России, связанные с кризисом на Украине, на ПАО «Мурманская ТЭЦ» и на должностных лиц ПАО «Мурманская ТЭЦ» напрямую не распространяются.

В то же время переход ряда стран к «секторальным» санкциям в отношении России, распространение санкций на взаимодействие с ОАО «Газпром» при разработке отдельных месторождений и угроза постоянного усиления санкций создают риски отказа производителей – резидентов соответствующих стран от будущих поставок высокотехнологичного энергетического оборудования и поддержки ранее поставленного оборудования. ПАО «Мурманская ТЭЦ» не имеет критичной зависимости от иностранных поставщиков и активизирует работу по снижению такой зависимости в дальнейшем.

ПАО «Мурманская ТЭЦ», как правило, не осуществляет закупки импортного оборудования, материалов и запчастей напрямую у иностранных поставщиков. В процессе конкурентных закупочных процедур определяется победитель – резидент РФ, который берет на себя обязательства по прямой работе с изготовителем (либо основным дилером), проведению таможенных и иных процедур при перемещении его в Россию. Несмотря на заключение договоров с резидентами РФ, такая схема работы сохраняет определенные риски, связанные с отказом конечных поставщиков отгружать продукцию и оказывать услуги для российских энергетических компаний, как конечных потребителей их услуг.

Общество заблаговременно подготавливалось к возможному ухудшению ситуации и негативные тенденции, затрагивающие потребителей тепловой энергии, генерируемой Обществом, находятся на начальной стадии. Отдельные планировавшиеся закупки Общества отменены в целях экономии. Начато взаимодействие с альтернативными поставщиками,

ориентирующимися на работу с российской продукцией (если она соответствует требованиям Общества), либо на работу с производителями из стран, не вводивших санкции в отношении России.

При этом необходимо отметить, что ряд поставщиков из стран, которые ввели санкции в отношении России и российских компаний, сохранили деловые взаимоотношения с российскими контрагентами, не подпадающие под санкционные ограничения. Материнская компания ОАО «ТГК-1» осуществляет мониторинг влияния введенных «секторальных» санкций со стороны США и Европейского союза на деятельность как ОАО «ТГК-1», так и дочерних Обществ (в том числе ПАО «Мурманская ТЭЦ»).

В связи с высокой степенью зависимости экономики России от конъюнктуры на мировых рынках углеводородного сырья (нефти и природного газа) и резким падением цен на нефть в 2014 году произошел скачок курсов основных иностранных валют (доллара США и евро) относительно рубля. В настоящее время произошло снижение курса основных иностранных валют, но возврата их курсов к прежнему курсу не произошло. Центральный Банк России в целях противодействия развитию негативных трендов на валютном рынке сначала увеличил уровень «ключевой ставки» с 10,5 % до 17 % годовых в конце 2014 года, а затем в первом полугодии 2015 года постепенно снизил ее до 11,5 % годовых. Таким образом, «ключевая ставка» постепенно возвращается к уровню конца 2014 года.

Дополнительным фактором странового риска для Общества стали санкции в отношении крупнейших российских банков, ограничивающие их возможности по привлечению долгосрочных (на срок свыше 30 дней) кредитных ресурсов на зарубежных финансовых рынках, а также стремление западных государств блокировать новые проекты международных финансовых институтов по финансированию новых проектов в России. Это привело к уменьшению спектра возможностей по привлечению финансирования деятельности Общества и может привести к увеличению стоимости рефинансирования заимствований Общества.

В области ответственности Общества не планируется активное новое строительство многоквартирных домов, что не создает дополнительного спроса на тепловую энергию.

Произошедшие в прошедших периодах рейтинговые действия негативного характера в отношении России существенно не повлияли на возможность Общества привлекать заимствования так как сохраняется поддержка материнской компании.

Общественный риск является для Общества слабоуправляемым, так как он является результатом общеполитической и экономической ситуации в России, при этом он учитывается при принятии и уточнении стратегических решений органами Общества.

Региональные риски.

Эмитент осуществляет генерацию и поставку тепловой энергии городе Мурманске. ПАО «Мурманская ТЭЦ» - крупнейшая теплоснабжающая организация города Мурманска. Региональная специфика – длительные отопительные периоды с неустойчивой средней температурой. Из-за более низкого уровня доходов населения в данных городах (по сравнению с Санкт-Петербургом) и более длительного отопительного сезона в Мурманской области были отработаны процедуры получения прямых платежей от конечных потребителей тепловой энергии.

По данным переписи населения и оценкам Росстата к 2013 году численность населения Мурманска, обслуживаемого ПАО «Мурманская ТЭЦ», снизилась до 302 тысяч человек, по сравнению с 2002 годом снижение почти на 10 % (пик подтвержденной переписью численности населения был зафиксирован в 1989 году).

В целях управления региональными рисками Инвестиционная программа Общества формируется и реализуется с учетом региональных рисков и, при необходимости, корректируется, исходя из меняющихся региональных экономических факторов. Другим важным инструментом управления региональными рисками является система планирования выработки тепловой энергии.

Тарифное ограничение при выработке тепла: фактором риска является установление порога тарифа для конечных потребителей. Со стороны эмитента осуществляется постоянная работа с регулирующими органами с целью утверждения экономически обоснованного тарифа. ПАО «Мурманская ТЭЦ» взаимодействует с Управлением по тарифному регулированию при установлении тарифа на тепловую энергию и Администрацией Мурманской области по получению субсидий.

Реформирование сферы жилищно-коммунального комплекса может привести к ослаблению платежной дисциплины потребителей. В связи с этим для эмитента возможны

финансовые потери вследствие уклонения ТСЖ и УК от своевременной оплаты потребленной тепловой энергии. С целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на ПАО «Мурманская ТЭЦ», эмитент осуществляет:

- регулярное взаимодействие с представителями ТСЖ и УК;*
- постоянный анализ судебных решений и поиск новых альтернатив;*
- контроль за обязательствами и постоянная претензионная работа, переход на прямые расчеты за тепловую энергию, поставляемую ПАО «Мурманская ТЭЦ», с управляющими компаниями и ТСЖ г. Мурманска. Этот шаг позволит повысить прозрачность платежей и исключить нецелевое расходование средств. В настоящее время отдельные квитанции за тепловую энергию и подогрев горячей воды уже выпускают порядка 90% управляющих компаний и ТСЖ Мурманска, подключенных к тепловым сетям ПАО «Мурманская ТЭЦ».*

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и (или) осуществляет основную деятельность:

Военные конфликты, введение чрезвычайного положения, забастовки, стихийные бедствия могут привести к ухудшению положения всей национальной экономики и тем самым привести к ухудшению финансового положения Эмитента. Но в связи со сложившейся стабильной политической и экономической ситуацией в России и в регионе, вероятность военных конфликтов, чрезвычайных положений, забастовок и стихийных бедствий является низкой.

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и (или) осуществляет основную деятельность, в том числе с повышенной опасностью стихийных бедствий, возможным прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и (или) труднодоступностью и тому подобным:

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика в сейсмологически благоприятном регионе (г. Мурманске), однако имеются риски, связанные с возможностью прекращения транспортного сообщения по железной дороге – основное топливо для ПАО «Мурманской ТЭЦ» - топочный мазут, который доставляется в цистернах по железной дороге. Для предотвращения данной ситуации в Компании постоянно создается недельный запас топлива для работы предприятия с полной тепловой нагрузкой, с учетом срыва поставок.

2.5.3. Финансовые риски

Подверженность эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков. Подверженность финансового состояния эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и тому подобного изменению валютного курса (валютные риски): *В целях финансирования финансово-хозяйственной деятельности эмитент осуществляет привлечение краткосрочных и долгосрочных кредитных и заёмных средств. Наличие процентных обязательств создает значительный риск увеличения процентных расходов вследствие роста ставок по портфелю кредитов и займов, что может отрицательно повлиять на финансовые результаты эмитента.*

Деятельность эмитента осуществляется на территории Российской Федерации, активы и обязательства выражены в национальной валюте, эмитент не ведет внешнеэкономической деятельности и не привлекает долгового финансирования, номинированного в иностранной валюте. Поэтому отсутствует прямое влияние изменений обменных курсов иностранных валют на финансовое состояние эмитента, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности. Однако, присутствует косвенное влияние изменений валютных курсов. В частности, ослабление национальной валюты Российской Федерации, вызванное падением экспортных доходов, введением санкционного режима и ограничений долгового финансирования, оказывает косвенное негативное влияние на финансовые показатели деятельности эмитента через увеличение инфляции и рост процентных ставок, в т.ч. приводит к росту затрат, процентной нагрузки и снижению платежной дисциплины потребителей.

Хеджирование в целях снижения неблагоприятных последствий изменений процентных ставок, курса обмена иностранных валют эмитентом не осуществляется.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента: *Эмитент не планирует осуществлять операции в иностранной валюте, поэтому прямое влияние изменений курсов иностранных валют на деятельность эмитента отсутствует. Косвенное влияние изменений валютных курсов*

планируется минимизировать через управление риском изменения инфляции и процентных ставок.

Эмитент планирует осуществлять следующие действия в целях минимизации отрицательного влияния изменений процентных ставок на финансово-хозяйственную деятельность:

- анализ подверженности процентному риску;*
- привлечение долгосрочных займов с целью снижения негативного влияния краткосрочных колебаний процентных ставок;*
- привлечение займов преимущественно под фиксированную процентную ставку в условиях прогнозируемого роста рыночных процентных ставок;*
- осуществление мероприятий по рефинансированию задолженности в условиях снижения рыночных процентных ставок;*
- заключение кредитных соглашений с несколькими кредиторами для оптимизации стоимости текущего привлечения кредитных ресурсов.*

Влияние инфляции на выплату по ценным бумагам, критические, по мнению эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска: Рост инфляции приводит к росту цен на услуги и товары, что отражается на финансово-хозяйственной деятельности эмитента и соответственно влияет на выплаты по его ценным бумагам.

По мнению эмитента, критическим значением инфляции является уровень выше 20%, поскольку его достижение приведет к развороту наблюдаемой тенденции снижения ключевой ставки Банка России, ужесточению денежно-кредитной политики, и как следствие к увеличению рыночных процентных ставок для конечных заемщиков. Негативное влияние роста инфляции на деятельности эмитента проявляется, прежде всего, в росте расходов, вызванном удорожанием стоимости приобретаемых материалов, услуг, порядных работ. Кроме этого, рост инфляции обесценивает дебиторскую задолженность, а снижение собираемости за поставляемую теплоэнергию со стороны конечных потребителей как следствие падения реальных располагаемых доходов населения приводит к ее росту. Также усиление инфляционного давления сказывается на росте процентных ставок по кредитным ресурсам, и соответственно ведет к росту процентных расходов эмитента.

Предполагаемые действия эмитента по минимизации риска, вызванного инфляцией, направлены на снижение затрат и включают:

- оптимизацию затрат путем оценки экономической эффективности условно-постоянных расходов;*
- учет фактора инфляционных рисков при формировании тарифов для компенсации обесценения получаемых доходов;*
- увеличение доли конкурентных закупок, повышение их эффективности за счет максимального использования рыночной конъюнктуры.*

Показатели финансовой отчетности эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков. В том числе указываются риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности: Основным показателем, наиболее подверженным изменению, связанному с финансовыми рисками, является прибыль эмитента.

Кроме этого, рост инфляции может привести к увеличению себестоимости тепловой энергии и, как следствие, к снижению всех основных финансовых показателей. Рост инфляции также способствует росту дебиторской задолженности вследствие снижения собираемости за отпущенную тепловую энергию.

Вероятность возникновения данного риска в текущей экономической ситуации в стране оценивается как высокая.

Характер изменений в отчетности: рост расходов, сокращение прибыли.

2.5.4. Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью эмитента (отдельно для внутреннего и внешнего рынков):

Эмитент не осуществляет экспорт и импорт товаров, работ и услуг. В связи с этим правовые риски, связанные с деятельностью Эмитента, описываются только для внутреннего рынка.

В обозримой перспективе риски, связанные с изменением валютного, налогового, таможенного и иного законодательства, которые могут повлечь за собой ухудшение финансового

состояния Эмитента, являются, по мнению Эмитента, незначительными. Эмитент строит свою деятельность на четком соответствии действующему законодательству, отслеживает и своевременно реагирует на изменения в нем.

Риски, связанные с изменением:

- валютного регулирования:

Риски, связанные с изменением валютного законодательства, практически не будут сказываться на деятельности эмитента, так как эмитент не является участником внешнеэкономических отношений, и все активы и обязательства эмитента выражены в национальной валюте Российской Федерации. В этой связи изменения валютного законодательства Российской Федерации существенно не затрагивают деятельность Общества и, следовательно, не влекут за собой существенных рисков. Однако изменения валютного регулирования могут привести к общему ухудшению экономической ситуации в стране и таким образом сказаться на деятельности эмитента.

Эмитент не осуществляет деятельности на внешнем рынке.

- налогового законодательства:

В настоящее время Правительство РФ проводит политику снижения налогового бремени на налогоплательщиков. В связи с чем, в ближайшее время, не ожидается внесение изменений в налоговое законодательство в части увеличения налоговых ставок. Данный риск рассматривается как незначительный.

В случае внесения изменений в действующий порядок и условия налогообложения эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений

- правил таможенного контроля и пошлин:

Данные риски представляются несущественными для Эмитента, поскольку Эмитент осуществляет деятельность, ориентированную только на внутренний рынок.

- требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Изменение требований по лицензированию основной деятельности эмитента может привести к возникновению рисков изменения порядка лицензирования и увеличения бремени лицензионных платежей, а также к риску усиления мер ответственности эмитента за ненадлежащее выполнение условий лицензирования.

При изменении норм, регулирующих лицензирование, эмитент будет руководствоваться нормами нового законодательства, включая переоформление/получение новых лицензий. Несвоевременное получение лицензии эмитентом может повлечь негативные последствия в виде применения в отношении эмитента штрафных санкций и выдачи государственными органами предписаний о приостановлении осуществления отдельных видов деятельности.

В целом, данный риск следует считать незначительным, кроме случаев, когда для продления лицензии или для осуществления деятельности, подлежащей лицензированию, будут предусмотрены требования, которым эмитент не сможет соответствовать или соответствие которым будет связано с чрезмерными затратами, что может привести к прекращению данной деятельности.

- судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которая может негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент:

Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на его деятельность. В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью эмитента, Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

2.5.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Риск возникновения у эмитента убытков в результате уменьшения числа клиентов (контрагентов) вследствие формирования негативного представления о финансовой устойчивости, финансовом положении эмитента, качестве его продукции (работ, услуг) или характере его деятельности в целом:

К источникам репутационных рисков можно отнести:

-неэтичное поведение по отношению к потребителям, сотрудникам, регулирующим органам, партнерам, акционерам и другим заинтересованным субъектам;

- невыполнение договорных обязательств;

-коррупционные действия;

Для управления репутационным риском разработан и утвержден кодекс корпоративного поведения персонала (являющийся приложением к правилам внутреннего трудового распорядка), положение о мерах по предупреждению коррупции.

2.5.6. Стратегический риск

Риск возникновения у эмитента убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития эмитента (стратегическое управление) и выражающихся в неучете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности эмитента, неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых эмитент может достичь преимущества перед конкурентами, отсутствии или обеспечении в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских) и организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности эмитента:

Стратегический риск заключается в угрозе возникновения у Эмитента убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития Эмитента (стратегическое управление), и выражающихся:

- в неучете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности Эмитента;*
- в неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых Эмитент может достичь преимущества перед конкурентами;*
- в отсутствии или обеспечении в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских) и организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности Эмитента.*

Данный риск минимизируется путем тщательной проработки управленческих решений на основе предварительного анализа текущей ситуации и перспектив развития в сфере теплоснабжения, действий контрагентов Эмитента, потребностей клиентов, возможностей финансового и технического обеспечения запланированных изменений. Таким образом, возникновение убытков в результате принятия неверных решений относительно стратегии развития достаточно низок.

2.5.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, свойственные исключительно эмитенту или связанные с осуществляемой эмитентом основной финансово-хозяйственной деятельностью, в том числе:

- риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент: Эмитент выступает одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. Среди существующих в настоящее время претензий или исков к Эмитенту, и вынесенных по ним окончательных решений нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Эмитента.

- риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы);

Эмитент оценивает риск непродления действия лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы) как незначительный.

- риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента;

В настоящий момент эмитент не несет ответственности по долгам третьих лиц. Возможная ответственность эмитента по долгам третьих лиц, не окажет большого влияния на финансовое состояние эмитента. ПАО «Мурманская ТЭЦ» не имеет дочерних и зависимых обществ.

- риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента:

Вероятность наступления рисков, связанных с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ), услуг оценивается как низкая в связи с технологическими особенностями снабжения тепловой энергией.

РАЗДЕЛ III. ПОДРОБНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента (на русском языке): *Публичное акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»*

Сокращенное фирменное наименование эмитента (на русском языке): *ПАО «Мурманская ТЭЦ»*

Дата введения действующего наименования: **29.06.2015**

Полное фирменное наименование эмитента (на английском языке): *PUBLIC JOINT STOCK COMPANY «MURMANSKAYA COMBINED HEAT AND POWER PLANT»*

Сокращенное фирменное наименование эмитента (на английском языке): *PJSC «Murmanskaya CHPP»*

Дата введения действующего наименования: **29.06.2015**

Сведения в случае если полное или сокращенное фирменное наименование эмитента (для некоммерческой организации - наименование) является схожим с наименованием другого юридического лица, в этом пункте должно быть указано наименование такого юридического лица и даны пояснения, необходимые для избежания смешения указанных наименований: *полное или сокращенное фирменное наименование Эмитента не является схожим с наименованием другого юридического лица*

Сведения в случае если фирменное наименование эмитента зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания, указываются сведения об их регистрации: *Фирменное наименование Эмитента не зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания.*

Предшествующее полное фирменное наименование эмитента (на русском языке): *Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»*

Предшествующее сокращенное фирменное наименование (на русском языке): *ОАО «Мурманская ТЭЦ»*

Дата и основания изменений: *01.10.2005, Протокол № 16 от 12.04.2005 внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Колэнерго» о реорганизации ОАО «Колэнерго» в форме выделения.*

Предшествующее полное фирменное наименование эмитента (на английском языке): *JOINT STOCK COMPANY «MURMANSKAYA COMBINED HEAT AND POWER PLANT»*

Предшествующее сокращенное фирменное наименование эмитента (на английском языке): *JSC «Murmanskaya CHPP»*

Дата и основания изменений: *27.06.2013, Решение годового общего собрания акционеров ОАО «Мурманская ТЭЦ» 13.06.2013, протокол № 7 от 17.06.2013.*

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Для юридических лиц, зарегистрированных после 1 июля 2002 года:

ОГРН: **1055100064524**

Дата его государственной регистрации (дата внесения записи о создании юридического лица в единый государственный реестр юридических лиц): **01.10.2005**

Наименование регистрирующего органа, внесшего запись о создании юридического лица в единый государственный реестр юридических лиц: *Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы России № 7 по Мурманской области.*

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок, до которого эмитент будет существовать, в случае, если он создан на определенный срок или до достижения определенной цели, либо указывается на то, что эмитент создан на неопределенный срок: *Эмитент создан на неопределенный срок.*

Краткое описание истории создания и развития эмитента. *Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ» создано в результате реорганизации Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Колэнерго» в форме выделения (решение внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Колэнерго» 30 марта 2005, Протокол внеочередного собрания*

акционеров ОАО «Колэнерго» № 16 от 12.04.2005) и зарегистрировано в качестве юридического лица 01 октября 2005 года. Реорганизация Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Колэнерго» в форме выделения компаний по видам деятельности проводилась в соответствии с Концепцией Стратегии РАО «ЕЭС России» «5+5», принятой Советом директоров РАО «ЕЭС России» 29 мая 2003 г.

Основным видом деятельности эмитента является производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии).

Цель создания эмитента: **обеспечение надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей г. Мурманск.**

Миссия эмитента: **не предусмотрена.**

Иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента: **нет.**

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента: **183038, Россия, г. Мурманск, ул.Шмидта, 14**

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц: **183038, Россия, г. Мурманск, ул.Шмидта, 14**

Адрес для направления эмитенту почтовой корреспонденции (в случае его наличия): **183038, Россия, г. Мурманск, ул.Шмидта, 14**

Номер телефона: **(8152) 688-359, (8152) 688-441**

Факс: **(8152) 47-39-04**

Адрес электронной почты: **common@mtec.kola.tgk1.ru**

Адрес страниц в сети Интернет, на которых доступна информация об эмитенте, размещенных и (или) размещаемых им ценных бумагах: **http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231, официальный сайт Обществ: http://www.murmantec.com/.**

Адрес, номер телефона, факса, адрес электронной почты, адрес страницы в сети Интернет специального подразделения эмитента (третьего лица) по работе с акционерами и инвесторами эмитента (в случае его наличия): **специальное подразделение Эмитента по работе с акционерами и инвесторами отсутствует, вопросами по корпоративному управлению занимается специалист юридического отдела Общества.**

Телефон: **(8152) 688-484**

Факс: **(8152) 688-311**

Адрес электронной почты: **engodunova@mtec.kola.tgk1.ru**

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

Идентификационный номер налогоплательщика ИНН: **5190141373**

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Наименование, даты открытия, места нахождения всех филиалов и представительств эмитента, а также фамилии, имена и отчества (если имеются) руководителей всех филиалов и представительств эмитента, а также сроки действия выданных им эмитентом доверенностей: **Эмитент не имеет филиалов и представительств.**

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной, согласно ОКВЭД: **40.30**

Вид хозяйственной деятельности: **Производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)**

Иные коды ОКВЭД, присвоенные эмитенту: **33.20.9, 40.10.11, 40.10.3, 40.10.4, 40.20.2, 40.30.2, 40.30.3, 40.30.4, 40.30.5, 51.56.4, 63.12.21, 64.20, 65.23.1, 65.23.3, 70.32, 73.10, 74.13, 74.14, 74.20.42, 74.60, 75.24, 75.25, 75.25.1, 80.42, 90.00.2.**

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Основные виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг), обеспечившие не менее 10 процентов выручки от продаж (объема продаж) эмитента за пять

последних завершённых отчетных лет, а также за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2010	2011	2012	2013	2014	6 мес.2015
вид хозяйственной деятельности эмитента: <i>производство, передача и распределение пара и горячей воды</i>						
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, млн. руб.	3692,57	4392,16	4337,99	4975,52	5421,15	2681,47
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	97	98	99	98	99	99

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом и причины таких изменений:

- в 2011 году (за счет получения субсидий на общую сумму 581,47 млн. рублей);

- в 2013 году (за счет роста тарифа по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 13,9%).

Общая структура себестоимости эмитента за последний завершённый отчетный год, а также за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг по указанным статьям в процентах от общей себестоимости.

Наименование статьи затрат	2014	1 полугодие 2015
Сырье и материалы, %	2,10	1,65
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0,00	0,00
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	11,38	13,03
Топливо, %	66,72	63,84
Энергия, %	5,87	5,82
Затраты на оплату труда, %	8,40	9,51
Проценты по кредитам, %	0,00	0,00
Арендная плата, %	0,07	0,10
Отчисления на социальные нужды, %	2,46	2,97
Амортизация основных средств, %	0,84	0,86
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0,25	0,24
Прочие затраты (пояснить), %	1,91	1,98
амортизация по нематериальным активам, %	-	-
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-	-
обязательные страховые платежи, %	0,23	0,25
представительские расходы, %	-	-
услуги пожарной, вневедомственной и сторожевой охраны %	0,64	0,68
расходы по сбору оплаты %	0,45	0,52
иное, %	0,59	0,53
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,00	100,00
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % от себестоимости	116,28	143,54

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг): **Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг), предлагаемых Эмитентом на рынке его основной деятельности, нет.**

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте: **Расчет приведенных показателей осуществлен на основании бухгалтерской отчетности Эмитента,**

составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, в соответствии с методикой, рекомендованной Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Банком России 30 декабря 2014 г. № 454-П.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Наименование поставщиков эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров, и их доли в общем объеме поставок за последний заверченный отчетный год, а также за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

за 2014 год

№	Наименование	место нахождения	ИНН	ОГРН	% от общего объема поставок
1	ООО «Аквамак-Процессинг»	450112, г.Уфа, ул.Максима Горького, д.85 тел.:8(347)240-58-30; факс.: 8(347)240-56-00	0277067012	1050204434059	11,44%
2	ООО «Единые коммунальные системы»	127055, г.Москва, ул. Новослободская, д.14/19, стр.1, тел.: 8(495) 660-92-60	3128072981	1093128002340	21,81%
3	ЗАО «Уфаойл»	450096, г.Уфа, ул.Энтузиастов, д.6 тел/факс: 8(347)292-32-32	0276096229	1050204338744	23,60%
4	ОАО «Мурманэнергосбыт»	183034, г. Мурманск, ул. Свердлова, д. 39	5190907139	1095190009111	11,65%

за 6 мес. 2015 (первое полугодие)

№	Наименование	место нахождения	ИНН	ОГРН	% от общего объема поставок
1	ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	191015, г. Санкт-Петербург, ул. Парадная д. 1 литер А,	4703105075	1084703003384	42,67%
2	ООО «ИНТЭК»	142700, г. Видное, Южная промзона, д. 18,	7717599990	1077760536061	15,98%

Информация об изменении цен на основные материалы и товары или об отсутствии такого изменения за последний заверченный отчетный год, а также за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг: *Изменение цены поставки топочного мазута за 2014г. по отношению к 2013г. составило: 15%. Изменение цены по поставкам т/м за 6 мес. 2015г. по отношению к 6 мес. 2014г. составляет: -19,2%.*

Информация о доле в поставках эмитента за указанные периоды занимают импортные поставки. Даются прогнозы эмитента в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках: *импортные поставки отсутствуют, Общество производит закупки у российских компаний.*

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Описание основных рынков, на которых эмитент осуществляет свою деятельность.

ПАО «Мурманская ТЭЦ» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергией областного центра Мурманской области, а также населенного пункта Кольского района города Кола. ПАО «Мурманская ТЭЦ» является крупнейшим предприятием на рынке сбыта тепловой энергии в зоне своего действия.

Описание возможных факторов, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния.

Основным фактором, способным негативно повлиять на сбыт продукции является неплатежи со стороны контрагентов. С целью его минимизации Мурманская ТЭЦ постоянно ведет претензионно-исковую работу с неплательщиками, взыскивает дебиторскую задолженность в судебном порядке, осуществляет банкротство и вывод с рынка ЖКХ недобросовестных исполнителей коммунальных услуг (ИКУ), переходит на прямые платежи с

собственниками (пользователями) помещений в многоквартирных домах, заключает договоры переуступки задолженности собственников (пользователей) помещений в многоквартирных домах перед ИКУ за оказанные коммунальные услуги по отоплению и горячему водоснабжению, ограничивает теплоснабжение неплательщиков в порядке, установленном законодательством.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Эмитент не имеет разрешений (лицензий) на осуществление:

- *банковских операций;*
- *страховой деятельности;*
- *деятельности профессионального участника рынка ценных бумаг;*
- *деятельности акционерного инвестиционного фонда;*
- *видов деятельности, имеющих стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства в соответствии с законодательством Российской Федерации об осуществлении иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства;*

Сведения в отношении разрешений, лицензий, допусков к отдельным видам работ:

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Эксплуатация взрывопожароопасных и производственных объектов.*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ, и дата его выдачи: *№ ВП-26-000464, дата выдачи 25.03.2011.*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *25.03.2016.*

Прогноз эмитента относительно вероятности продления срока его действия: *эмитент оценивает риск непродления указанного специального разрешения (лицензии) как минимальный.*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности.*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ, и дата его выдачи: *№ ДЭ-00-006443, дата выдачи 13.05.2011.*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору.*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *до 13.05.2016*

Прогноз эмитента относительно вероятности продления срока его действия: *эмитент оценивает риск непродления указанного специального разрешения (лицензии) как минимальный.*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Деятельность по изготовлению и ремонту средств измерения.*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ, и дата его выдачи: *№ 007518-Р, дата выдачи 29.04.2011.*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии.*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *до 29.04.2016*

Прогноз эмитента относительно вероятности продления срока его действия: *эмитент не планирует продлевать указанное специальное разрешение (лицензию), в связи с исключением данного вида деятельности из лицензируемых.*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *На осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте.*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ, и дата его выдачи: *Серия ПРД № 5106530, дата выдачи 08.07.2013.*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере транспорта.**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **бессрочно.**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ, и дата его выдачи: **ГТ № 0037316 рег. № 1031, дата выдачи 19.12.2011.**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление Федеральной Службы Безопасности по Мурманской области.**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **до 19.12.2016**

Прогноз эмитента относительно вероятности продления срока его действия: **эмитент оценивает риск непродления указанного специального разрешения (лицензии) как минимальный.**

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Описание планов эмитента в отношении будущей деятельности и источников будущих доходов, в том числе планов, касающихся организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств, возможного изменения основной деятельности:

- **модернизация и реконструкция основных средств с целью бесперебойного снабжения потребителей;**
- **модернизация и реконструкция основных средств с целью присоединения новых потребителей тепловой энергии;**
- **обеспечение экономической обоснованности деятельности предприятия в сфере теплоснабжения путем установления безубыточного тарифа или (при отсутствии такой возможности) получения компенсаций финансовых убытков;**
- **урегулирование ситуации с неплатежами за отпущенную тепловую энергию, применяя схему по сбору денежных средств с потребителей, непосредственно на счета теплоснабжающей организации;**
- **сокращение мазутной зависимости путем продолжения реализации проекта «Приобретение ОАО «Мурманская ТЭЦ» тепловой энергии у ОАО «Завод ТО ТБО»»;**
- **с целью минимизации затрат разработана и реализуется программа энергосбережения и повышения энергоэффективности.**

Смена основной деятельности не планируется.

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Эмитент не участвует в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

Эмитент не имеет дочерних и зависимых хозяйственных обществ.

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

Информация о первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств и сумме начисленной амортизации за пять последних завершаемых отчетных лет на дату окончания соответствующего завершаемого отчетного года, а группировка объектов основных средств производится по данным бухгалтерского учета.

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс.руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс.руб.
Отчетная дата 31.12.2010 года		
Здания	352 747	138 079
Сооружения и передаточные устройства	1 130 794	975 721
Машины и оборудование	322 943	227 865
Транспортные средства	14 828	11 003
Производственный и хозяйственный инвентарь	4 187	3 585
Другие виды основных средств	21	0
Итого:	1 825 519	1 356 253
Отчетная дата 31.12.2011 года		
Здания	333 832	130 005
Сооружения и передаточные устройства	1 122 029	985 396
Машины и оборудование	299 900	227 895
Транспортные средства	14 556	11 745
Производственный и хозяйственный инвентарь	4 069	3 629
Другие виды основных средств	21	0
Итого:	1 774 407	1 358 670
Отчетная дата 31.12.2012 года		
Здания	333 832	134 979
Сооружения и передаточные устройства	1 149 339	1 002 135
Машины и оборудование	328 405	244 233
Транспортные средства	14 556	12 590
Производственный и хозяйственный инвентарь	4 019	3 710
Другие виды основных средств	21	0
Итого:	1 830 172	1 397 647
Отчетная дата 31.12.2013 года		
Здания	333 832	139 946
Сооружения и передаточные устройства	1 155 404	1 018 661
Машины и оборудование	336 254	263 547
Транспортные средства	15 400	13 138
Производственный и хозяйственный инвентарь	3 981	3 698
Другие виды основных средств	21	0
Итого:	1 844 893	1 438 991
Отчетная дата 31.12.2014 года		
Здания	333 832	144 916
Сооружения и передаточные устройства	1 165 083	1 033 440
Машины и оборудование	339 413	281 228
Транспортные средства	15 400	13 620
Производственный и хозяйственный инвентарь	3 836	3 662
Другие виды основных средств	21	0
Итого:	1 857 585	1 476 866

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: **Амортизация начисляется линейным способом**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение пяти последних завершённых отчетных лет с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств: **переоценка основных средств за последние пять лет не производилась.**

Способ проведения переоценки основных средств (по коэффициентам федерального органа исполнительной власти по статистике, по рыночной стоимости соответствующих основных средств, подтвержденной документами или экспертными заключениями. При наличии экспертного заключения

необходимо указать методику оценки): *сведения не приводятся, так как переоценка основных средств за последние пять лет не производилась.*

Сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента *указанных планов у Эмитента нет.*

Сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента): *обременения основных средств отсутствуют.*

3.7. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Эмитент не имеет подконтрольных организаций, имеющих для него существенное значение.

РАЗДЕЛ IV. СВЕДЕНИЯ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность или убыточность, за пять последних завершенных отчетных

Наименование показателя	2010	2011	2012	2013	2014
Норма чистой прибыли, %	-	-	0,70	0,40	1,03
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	1,62	1,66	1,41	1,61	1,45
Рентабельность активов, %	-	-	0,99	0,64	1,49
Рентабельность собственного капитала, %	-	-	-1,75	-1,16	-3,34
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, млн. руб.	-2 691	-2 716	-2 685	-2 667	-2 612
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	-114,43	-101,21	-86,41	-84,52	-69,45

Расчет приведенных показателей осуществлен на основании бухгалтерской отчетности Эмитента, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, а также в соответствии с методикой, рекомендованной Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Банком России 30.12.2014 г. № 454-П.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей. Информация о причинах, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности за пять завершенных отчетных лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг:

Отсутствие значений некоторых показателей до 2012 года связано с убыточностью Общества и некорректными значениями показателей, так в 2010 году рентабельность собственного капитала равна 25,67% (при отрицательных финансовом результате и собственном капитале), таким образом, в 2010 году значение данного показателя не имеет экономического смысла.

Норма чистой прибыли отражает величину чистой прибыли, приходящейся на 1 рубль реализованной продукции компании. Данный показатель характеризует эффективность текущей деятельности Эмитента. В 2014 году норма чистой прибыли составила 1,03%, наблюдается положительная динамика показателя.

Коэффициент оборачиваемости активов характеризует эффективность использования Эмитентом всех имеющихся ресурсов, независимо от источников их привлечения. Снижение оборачиваемости в 2012 и в 2014 годах обусловлено значительным ростом дебиторской задолженности.

Рентабельность активов отражает величину чистой прибыли, приходящейся на 1 рубль суммарных активов компании. В 2014 году рентабельность активов составила 1,49%, наблюдается положительная динамика показателя.

Рентабельность собственного капитала отражает уровень капиталоотдачи собственного капитала (отношение чистой прибыли к собственному капиталу). За период с 2012 по 2014 годы данный показатель имеет отрицательные значения. Коэффициент некорректен, так как собственный капитал в данном периоде имеет отрицательные значения.

Сумма непокрытого убытка по состоянию на 31.12.2014 составила -2612 млн. рублей, начиная с 2012 года наблюдается улучшение значений данного показателя.

Чистая прибыль/убыток

(тыс. руб.)				
2010	2011	2012	2013	2014
-450 763,4	-32 404,0	30 720,3	20 093,4	56 144,0

Убыточность Общества до 2012 года вызвана установлением экономически необоснованных тарифов, не учитывающих рост цен на топочный мазут. Улучшение финансово-экономического положения Общества связано с получением компенсаций выпадающих доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек и относительно умеренным ростом цен на топочный мазут.

Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов увеличилось в течение всего рассматриваемого периода вследствие опережающего темпа снижения балансовой стоимости активов Эмитента по сравнению с темпом снижения размера непокрытого убытка.

Сведения в случае если мнения органов управления эмитента относительно упомянутых причин и (или) степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают, указывается мнение каждого из таких органов управления эмитента и аргументация, объясняющая их позицию: *Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых причин и (или) степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают.*

Сведения в случае если член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и (или) степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в проспекте ценных бумаг, указывается такое особое мнение и аргументация члена органа управления эмитента, объясняющая его позицию: *Члены Совета директоров Эмитента не имеют особого или иного мнения относительно указанных факторов. Коллегиальный исполнительный орган (Правление) у Эмитента отсутствует.*

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, за 5 последних завершённых финансовых лет:

Наименование показателя	2010	2011	2012	2013	2014
Чистый оборотный капитал, млн. руб.	-2 786,4	-2 761,7	-2 664,3	-2 596,6	-1 099,8
Коэффициент текущей ликвидности	0,32	0,38	0,44	0,47	0,73
Коэффициент быстрой ликвидности	0,24	0,29	0,37	0,39	0,64

Расчет приведенных показателей осуществлен на основании бухгалтерской отчетности Эмитента, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, в соответствии с методикой, рекомендованной Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Банком России 30.12.2014 г. № 454-П.

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Чистый оборотный капитал необходим для поддержания финансовой устойчивости Эмитента. Дефицит чистого оборотного капитала свидетельствует о неспособности Эмитента погасить краткосрочные обязательства в установленные сроки. Динамика показателя в анализируемом периоде положительна, но отрицательное значение свидетельствует о том, что предприятие неплатежеспособно и не может развиваться за счет внутренних резервов.

Коэффициент текущей ликвидности характеризует общую обеспеченность предприятия оборотными средствами для своевременного погашения своих текущих обязательств и осуществления своей деятельности. Значение показателя менее 1 говорит о неспособности Эмитента выдерживать быстротечные изменения рыночной конъюнктуры и бизнес-среды, такие как задержки платежей со стороны покупателей, непредвиденные расходы или требования немедленной уплаты задолженностей. Динамика показателя в анализируемом периоде положительна.

Коэффициент быстрой ликвидности показывает, какую долю текущих обязательств Общество может покрыть за счет реализации наиболее ликвидной части активов. Динамика показателя в анализируемом периоде положительна.

Значения показателей свидетельствуют о неспособности Эмитента своевременно погашать свои обязательства и его финансовой неустойчивости.

Факторы, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента в отчетном периоде: *реструктуризация задолженности ПАО «Мурманская ТЭЦ» перед ОАО «ТГК-1» путём привлечения долгосрочного*

займа с целью погашения ранее выданных краткосрочных займов в размере 1380,0 млн. рублей.

Сведения в случае если мнения указанных органов управления эмитента относительно упомянутых факторов и (или) степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают, указывается мнение каждого из таких органов управления эмитента и аргументация, объясняющая их позицию: **Мнения органов управления эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента совпадают.**

Сведения в случае если член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых факторов и (или) степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в проспекте ценных бумаг, указывается такое особое мнение и аргументация члена органа управления эмитента, объясняющая его позицию: **Члены Совета директоров Эмитента не имеют особого или иного мнения относительно указанных факторов. Коллегиальный исполнительный орган (Правление) у Эмитента отсутствует.**

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Наименование показателя	2010	2011	2012	2013	2014
а) Размер уставного капитала эмитента, тыс. руб.	285 338	285 338	285 338	285 338	285 338
соответствие размера уставного капитала эмитента учредительным документам эмитента	<i>соответствует</i>	<i>соответствует</i>	<i>соответствует</i>	<i>соответствует</i>	<i>соответствует</i>
б) Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), тыс. руб.	0	0	0	0	0
процент акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), от размещенных акций (уставного капитала) эмитента	0	0	0	0	0
в) Размер резервного капитала эмитента, формируемый за счет отчислений из прибыли эмитента, тыс. руб.	0	0	0	1 536	2 541
г) Размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за	649 808	642 280	642 230	642 114	642 102

счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость, тыс. руб.					
д) Размер нераспределенной чистой прибыли эмитента, тыс. руб.	-2 691 324	-2 716 200	-2 685 430	-2 666 757	-2 611 606
е) Общая сумма капитала эмитента, тыс. руб.	-1 756 178	-1 788 582	-1 757 862	-1 737 769	-1 681 625

Структура оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской (финансовой) отчетностью эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет:

Наименование показателя	Отчетный период				
	2010	2011	2012	2013	2014
Запасы, %	23,47	22,47	15,91	16,12	11,09
НДС по приобретенным ценностям, %	1,51	2,25	0,32	0,18	1,03
Дебиторская задолженность в целом, %	71,70	72,92	82,67	79,70	80,40
Долгосрочная дебиторская задолженность, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Краткосрочная дебиторская задолженность, %	71,70	72,92	82,67	79,70	80,40
Краткосрочные финансовые вложения, %	0,00	0,00	0,00	2,93	0,00
Денежные средства и денежные эквиваленты, %	3,32	2,36	1,10	1,07	7,48
Прочие оборотные активы, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской (финансовой) отчетностью эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет:

Наименование показателя	Отчетный период				
	2010	2011	2012	2013	2014
Запасы, тыс. руб.	304 860	378 783	337 299	366 249	325 903
НДС по приобретенным ценностям, тыс. руб.	19 557	37 990	6 679	4 042	30 188
Дебиторская задолженность в целом, тыс. руб.	931 310	1 229 304	1 752 855	1 810 676	2 362 310
Долгосрочная дебиторская задолженность, тыс. руб.	0	0	0	0	0
Краткосрочная дебиторская задолженность, тыс. руб.	931 310	1 229 304	1 752 855	1 810 676	2 362 310
Краткосрочные финансовые вложения, тыс. руб.	0	0	0	66 533	0
Денежные средства и денежные эквиваленты, тыс. руб.	43 123	39 803	23 373	24 397	219 630
Прочие оборотные активы, тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО, тыс. руб.	1 298 850	1 685 880	2 120 206	2 271 897	2 938 031

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты): **кредитные средства, собственные средства эмитента.**

Политика эмитента по финансированию оборотных средств: **Политика эмитента по финансированию оборотных средств предусматривает сбалансированное формирование оборотных средств за счет внешних источников и собственных средств, с учетом сроков оборачиваемости, длительности операционного и финансового цикла.**

При недостатке собственных средств для финансирования деятельности эмитента источниками финансирования оборотных средств являются краткосрочные и долгосрочные кредиты банков.

В части привлечения заемных ресурсов эмитент успешно сотрудничает с рядом крупных банков Российской Федерации. Главными критериями выбора банков для кредитования эмитента являются: стоимость ресурсов, оперативность получения денежных средств, возможность

досрочного погашения кредитов.

Факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств:

На изменение политики финансирования оборотных средств эмитента могут повлиять:

- ужесточение требований кредиторов;

- увеличение рентабельности продукции и, соответственно, массы полученной прибыли. В этом случае часть полученной прибыли будет направлена на пополнение собственных оборотных средств, для повышения уровня ликвидности

Оценка вероятности их появления:

Вероятность появления перечисленных факторов, по мнению Эмитента, средняя.

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на конец последнего отчетного года до даты утверждения проспекта ценных бумаг. Перечень представляется отдельно по эмиссионным ценным бумагам, неэмиссионным ценным бумагам и иным финансовым вложениям эмитента (вклады в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью, выданные займы и кредиты и т.д.): *Финансовых вложений, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет.*

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

Информация о нематериальных активах об их составе, о первоначальной (восстановительной) стоимости нематериальных активов и величине начисленной амортизации за пять последних завершённых отчетных лет: *Нематериальные активы у Эмитента отсутствуют.*

4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Информация о политике эмитента в области научно-технического развития за пять последних завершённых отчетных лет включая сведения о затратах на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента за каждый из отчетных периодов: *Специальная программа в области научно-технического развития Эмитентом не разрабатывалась. Политика Эмитента в области научно-технического развития направлена на получение новых лицензий и соблюдение лицензионных требований по существующим лицензиям.*

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара), об основных направлениях и результатах использования основных для эмитента объектах интеллектуальной собственности:

На дату утверждения проспекта ценных бумаг Эмитент не имеет объектов интеллектуальной собственности, не владеет действующими патентами на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, товарными знаками и знаками обслуживания.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков: *отсутствуют.*

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, за пять последних завершённых отчетных лет, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:

ПАО «Мурманская ТЭЦ» является лидером теплоэнергетической отрасли в г. Мурманске в разрезе тепловой энергии. Дальнейшее развитие предприятия направлено на более эффективное использование энергетических ресурсов, использование энергосберегающих технологий, повышение надежности работы оборудования и удовлетворение потребностей города в тепловой энергии, что способствует развитию экономики, повышению качества жизни населения и укреплению внешнеэкономических позиций.

Общая оценка результатов деятельности эмитента в данной отрасли. Приводится оценка соответствия результатов деятельности эмитента тенденциям развития отрасли. Указываются причины, обосновывающие полученные результаты деятельности (удовлетворительные и неудовлетворительные,

по мнению эмитента, результаты): **Результаты деятельности Эмитента соответствуют тенденциям развития отрасли и расцениваются руководством Общества как удовлетворительные. По мнению Эмитента, полученные удовлетворительные результаты деятельности обусловлены:**

- работой с управляющими компаниями на тепловом рынке сбыта;
- эффективным управлением режимами;
- эффективным менеджментом и грамотным управлением затратами.

Мнения, выраженные органами управления эмитента.

Сведения в случае если мнения органов управления эмитента относительно представленной информации не совпадают, указывается мнение каждого из таких органов управления эмитента и аргументация, объясняющая их позицию. **Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают.**

Сведения в случае если член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно представленной информации, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в проспекте ценных бумаг, указываются такое особое мнение и аргументация члена органа управления эмитента, объясняющая его позицию. **Члены совета директоров Эмитента не имеют особого или иного мнения относительно указанных факторов. Коллегиальный исполнительный орган (Правление) у Эмитента отсутствует.**

4.6. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Факторы и условия (влияние инфляции, изменение курсов иностранных валют, решения государственных органов, иные экономические, финансовые, политические и другие факторы), влияющие на деятельность эмитента и оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности.

- **физический износ основных фондов;**
- **недостаток инвестиционных ресурсов на поддержание и модернизацию генерирующих мощностей;**
- **рост теплопотребления в зоне действия Компании, как следствие необходимость увеличения тепловой мощности котлотурбинного цеха ПАО «Мурманской ТЭЦ»;**
- **рост цен на топочный мазут;**
- **установление экономически обоснованных тарифов;**
- **уровень собираемости денежных средств за отпущенную тепловую энергию;**
- **необходимость организации выполнения требований экологического законодательства**

Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий: **По мнению Эмитента, данные факторы и условия будут оказывать влияние на деятельность Эмитента на протяжении всего времени его существования.**

Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий: **В связи со значительным ростом теплопотребления и старением основного оборудования Эмитент провел реконструкцию существующих тепловых мощностей (реконструкция котла ПТВМ-100 ст.№10) под перспективный рост спроса. По состоянию на 01.06.2015г. реконструкция котла выполнена, проведены все необходимые испытания, достигнута проектная мощность, в настоящее время организованы работы по приему котлоагрегата в эксплуатацию. Для удовлетворения заявок потребителей разрабатывается модернизация пикового котла ПТВМ-50 ст.№ 8 котлотурбинного цеха.**

В отношении минимизации фактора роста цен на топочный мазут ведется отбор поставщиков через проведение конкурсов, а также осуществляется участие на биржевых торгах.

С целью увеличения уровня собираемости Эмитентом заключаются агентские договоры с абонентами на прием денежных средств от населения по платежным документам.

Способы, применяемые эмитентом, и способы, которые эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента:

Для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента, эмитент планирует в первую очередь:

- эффективно проводить реконструкции действующих генерирующих объектов, а также техническое перевооружение основных фондов;
- снижать издержки производства;
- обеспечить рост платежей потребителей

Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг, а также вероятность наступления таких событий (возникновения факторов):

К таким факторам Эмитент относит:

- установление экономически необоснованных тарифов на тепловую энергию для группы потребителей "население";
- отсутствие субсидий, компенсирующих выпадающие доходы;
- снижение уровня собираемости денежных средств за отпущенную тепловую энергию;
- рост цен на топливо (топочный мазут);
- ужесточение законодательства в сфере экологии, энергоэффективности, охраны труда;
- усиление налоговой нагрузки;
- ужесточение требований кредитными организациями;
- повышение процентной ставки по кредитам и займам;
- общее ухудшение макроэкономической обстановки в стране.

Вероятность установления экономически необоснованных тарифов на тепловую энергию для группы потребителей «население» расценивается как высокая.

В связи с существующим дефицитом областного бюджета вероятность получения субсидий в полном объеме оценивается как низкая. Продолжительность действия среднесрочная.

При ухудшении макроэкономической обстановки в стране вполне вероятно снижение уровня собираемости денежных средств, усиление налоговой нагрузки, ужесточение требований кредитными организациями.

Продолжительность действия вышеуказанных событий и фактов, по мнению Эмитента, сохранится в краткосрочной перспективе.

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия:

К таким событиям/факторам Эмитент относит:

- Снижение цен на топливо. Вероятность данного события оценивается как непрогнозируемая.
- Установление экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию для группы потребителей «население». Вероятность данного события оценивается как низкая. Продолжительность действия - долгосрочная.
- В связи с существующим дефицитом областного бюджета вероятность получения субсидий в полном объеме оценивается как низкая. Продолжительность действия среднесрочная.
- Перевод потребителей на прямые платежи. Вероятность данного события оценивается как высокая. Продолжительность действия - долгосрочная.
- Модернизация пикового котла ПТВМ-50 ст.№ 8 котлотурбинного цеха с целью уменьшения дефицита установленной мощности. Продолжительность действия – долгосрочная.

4.7. Конкуренты эмитента

Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом. Приводится перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг): Доля ПАО «Мурманская ТЭЦ» на рынке теплоснабжения города Мурманска составляет примерно 75 % от общей реализации тепловой энергии. В связи с тем, что тепловые сети основных районов города Мурманска не имеют общих связей, прямой конкуренции на рынке сбыта не существует. Другим наиболее значительным поставщиком тепла в городе Мурманске является ОАО «Мурманэнергосбыт», его доля составляет около 23 %. Объем отпуска тепловой энергии остальных производителей незначителен.

**РАЗДЕЛ V. ПОДРОБНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ
УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА, ОРГАНОВ ЭМИТЕНТА ПО КОНТРОЛЮ ЗА ЕГО ФИНАНСОВО-
ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ, И КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О СОТРУДНИКАХ
(РАБОТНИКАХ) ЭМИТЕНТА**

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Структура органов управления эмитента:

В соответствии с Уставом Общества к органам управления Общества относятся:

- *Общее собрание акционеров Общества – высший орган управления Общества (п.14.1 Устава Общества),*
- *Совет директоров (п.19.1. ст. 19 Устава Общества), который осуществляет общее руководство деятельностью Общества,*
- *Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Общества (п. 26.1. ст. 26 Устава Общества).*

Компетенции органов управления в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Компетенция Общего собрания акционеров:

В соответствии с п.15.1. ст. 15 Устава Общества к компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) *Внесение изменений и дополнений в настоящий Устав (за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 33 пункта 20.1 статьи 20 Устава) или утверждение Устава Общества в новой редакции, решения о чем принимаются не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;*
- 2) *Реорганизация Общества, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;*
- 3) *Ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;*
- 4) *Избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий. Решение об избрании членов Совета директоров принимается посредством процедуры кумулятивного голосования. Решение о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;*
- 5) *Определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;*
- 6) *Увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров, за исключением случаев увеличения уставного капитала путем размещения акций посредством закрытой подписки или открытой подписки обыкновенных акций, составляющих более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций, решения о чем принимаются не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;*
- 7) *Уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, решение о чем принимается большинством в три четверти голосов акционеров – владельцев голосующих акций, принимающих участие в общем собрании акционеров; путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;*

- 8) *Избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;*
- 9) *Утверждение Аудитора Общества, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;*
- 10) *Утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;*
- 11) *Выплата (объявление) дивидендов Общества, по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года, утверждение их размера, формы, срока и порядка выплаты по каждой категории (типу) акций, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;*
- 12) *Утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании;*
- 13) *Определение порядка ведения Общего собрания акционеров, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;*
- 14) *Дробление и консолидация акций Общества, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;*
- 15) *Размещение Обществом эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, посредством закрытой подписки, либо размещение посредством открытой подписки конвертируемых в обыкновенные акции эмиссионных ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, составляющие более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций, решения о чем принимаются большинством в три четверти голосов акционеров – владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров;*
- 16) *Принятие решений об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, - такие решения принимаются большинством голосов всех не заинтересованных в сделке акционеров - владельцев голосующих акций;*
- 17) *Принятие решений об одобрении крупных сделок, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет более 50 процентов балансовой стоимости активов общества, - такие решения принимаются большинством в три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в общем собрании акционеров; а также принятие решения по вопросу об одобрении крупной сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Общества, в случаях, если по такому вопросу единогласие Совета директоров Общества не достигнуто, и по решению Совета директоров Общества вопрос об одобрении крупной сделки вынесен на решение Общего собрания акционеров. В таком случае решение об одобрении крупной сделки принимается Общим собранием акционеров большинством голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров.*
- 18) *Принятие решений об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций, принимаемых большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;*
- 19) *Принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего), решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;*

- 20) Принятие решений о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
- 21) Принятие решений о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
- 22) Принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций общества и (или) эмиссионных ценных бумаг общества, конвертируемых в его акции, решение о чем принимается большинством в три четверти голосов акционеров-владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
- 23) Принятие решений по иным вопросам, отнесенным к компетенции Общего собрания акционеров законодательством Российской Федерации, решения по которым принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

Компетенция Совета директоров Общества:

В соответствии с п.20.1 ст. 20 Устава Общества к компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

1. *Определение приоритетных направлений деятельности Общества;*
2. *Созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
3. *Утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;*
4. *Определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, утверждение сметы затрат на проведение Общего собрания акционеров Общества и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;*
5. *Избрание секретаря Общего собрания акционеров Общества;*
6. *Принятие решений о вынесении на рассмотрение Общего собрания акционеров Общества вопросов, указанных в пункте 16.1. статьи 16 Устава;*
7. *Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям и порядку их выплаты;*
8. *Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций;*
9. *Рекомендации общему собранию акционеров общества по вопросам, связанным с утверждением кандидатуры аудитора общества, утверждением устава общества в новой редакции (внесением изменений в устав общества), утверждением годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, также распределением прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;*
10. *Определение размера оплаты услуг Аудитора;*
11. *Решение вопросов, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров обществ, создаваемых в результате реорганизации Общества в форме выделения или разделения;*
12. *Избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;*
13. *Избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;*
14. *Назначение и досрочное прекращение полномочий Секретаря Совета директоров или Корпоративного секретаря Общества и утверждение Положения о Корпоративном секретаре;*
15. *Решение вопросов о выплате вознаграждения и компенсации расходов Секретарю Совета директоров Общества, связанных с исполнением Секретарем Совета директоров своих функций.*
16. *Создание комитетов Совета директоров Общества, избрание членов комитетов и досрочное прекращение их полномочий;*

17. Утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;
18. Предварительное рассмотрение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров;
19. Утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено к компетенции Исполнительного органа Общества;
20. Установление порядка совершения сделок, одобрение совершения которых отнесено к компетенции Совета директоров или Общего собрания акционеров Общества;
21. Утверждение документа, определяющего правила и требования к раскрытию информации об Обществе; утверждение документа, определяющего порядок доступа к инсайдерской информации, правила охраны ее конфиденциальности и контроля за соблюдением требований законодательства о противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком; утверждение перечня инсайдерской информации; создание (определение, назначение) структурного подразделения (должностного лица) Общества, в обязанности которого входит осуществление контроля за соблюдением требований законодательства о противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком; утверждение документа, определяющего процедуры внутреннего контроля над финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
22. Утверждение внутреннего документа Общества, определяющего форму, структуру и содержание годового отчета Общества;
23. Утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;
24. Принятие решения об использовании фондов Общества; утверждение смет использования средств по фондам специального назначения и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств по фондам специального назначения;
25. Назначение (избрание) Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, принятие решения об определении условий трудового договора с Генеральным директором Общества;
26. Рассмотрение отчетов Генерального директора Общества о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров;
27. Привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора и его поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации, включая утверждение программ мотивационного характера.
28. Принятие решения об обращении с заявлением о листинге акций общества и (или) эмиссионных ценных бумаг общества, конвертируемых в акции общества;
29. Принятие решений о выдвижении Генерального директора Общества для представления к государственным наградам;
30. Согласование совмещения Генеральным директором должностей в органах управления других организаций;
31. Согласование назначения или освобождения от должности кандидатуры руководителя подразделения внутреннего аудита в Обществе, а также согласование кандидатур на отдельные должности Управления (исполнительного аппарата) Общества, определяемые Советом директоров Общества;
32. Утверждение организационной структуры исполнительного аппарата Общества, филиалов и представительств Общества;
33. Создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, в том числе внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (включая изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;
34. Рекомендации Общему собранию акционеров Общества о передаче полномочий Генерального директора Общества управляющей организации или управляющему; утверждение условий заключаемого с управляющей организацией (управляющим) договора; принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);

35. Утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
36. Определение порядка выбора и утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», настоящим Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;
37. Утверждение кандидатуры финансового консультанта, привлекаемого в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», а также кандидатур организаторов выпуска ценных бумаг и консультантов по сделкам, непосредственно связанным с привлечением средств в форме публичных заимствований;
38. Выработка рекомендаций по выбору Аудитора, осуществляющего аудит финансовой отчетности Общества, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, утверждение условий договора с ним.
39. Определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения (или порядка ее определения) и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 42, 43, 52, 53 пункта 20.1. статьи 20 Устава;
40. Размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;
41. Утверждение решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, проспекта ценных бумаг, отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами требований о выкупе принадлежащих им акций и отчетов об итогах выкупа акций у акционеров Общества;
42. Приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», за исключением случая, предусмотренного пунктом 1 статьи 72 Федерального закона «Об акционерных обществах».
43. Принятие решения об отчуждении (реализации) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
44. Принятие решений об участии Общества в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации, в том числе согласование учредительных документов), а также о приобретении, отчуждении, передаче в доверительное управление, передаче в залог или ином обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует Общество, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации и прекращении участия Общества в других организациях;
45. Принятие решений о внесении Обществом вкладов в имущество других организаций в соответствии с принятым в Обществе порядком совершения сделок;
46. Принятие решений об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях и в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;
47. Принятие решений об одобрении крупных сделок, в случаях и в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;
48. Принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения земельных участков, принадлежащих Обществу
49. Принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет более 2 процентов суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с пунктом 52 пункта 20.1. статьи 20 Устава имущества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности общества, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Общества, и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции

- Общества. Положения настоящего подпункта не распространяются в отношении сделок, порядок одобрения которых предусмотрен подпунктами 44, 46-48, 51-56 пункта 20.1. статьи 20 Устава;*
- 50. Утверждение реестра недвижимого имущества (за исключением земельных участков), имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, иные внеоборотные активы, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии (реестр непрофильных активов);*
 - 51. Принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением или возможностью отчуждения недвижимого имущества (за исключением земельных участков), имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, иные внеоборотные активы, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, включенного в реестр непрофильных активов, в случаях, если стоимость такого имущества, определенная в соответствии с заключением независимого оценщика, превышает 5 млн. рублей;*
 - 52. Принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, связанных с арендой и/или передачей в аренду имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача и (или) распределение электрической и (или) тепловой энергии, оказание услуг по оперативно-технологическому (диспетчерскому) управлению в электроэнергетике, в том числе внесение изменений и прекращение действия указанных сделок, в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества (например, путем определения размера и/или перечня), а также одобрение любых вышеуказанных сделок, если такие случаи (размеры, перечень) не определены;*
 - 53. Принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества Общества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, распределение электрической и (или) тепловой энергии, оказание услуг по оперативно-технологическому (диспетчерскому) управлению в электроэнергетике в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества (например, путем определения размера и/или перечня), а также одобрение любых вышеуказанных сделок, если такие случаи (размеры, перечень) не определены;*
 - 54. Принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, предметом которых является рассрочка либо отсрочка исполнения гражданско-правовых обязательств, в которых участвует Общество и исполнение которых просрочено более чем на 3 месяца, либо заключение соглашения об отступном или новации таких обязательств, либо уступка прав (требований) или перевод долга по таким обязательствам. Вышеуказанные сделки подлежат одобрению в случаях, если объем обязательства (задолженности) составляет более 1 процента суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 52 пункта 20.1. статьи 20 Устава имущества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;*
 - 55. Принятие решений об одобрении следующих сделок (до их совершения) в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, когда такие случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены:*
 - а) сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу;*
 - б) сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом;*
 - в) сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам;*
 - 56. Утверждение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, договоров банковской гарантии, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок*

- в случаях, когда порядок принятия решений по ним не определен кредитной политикой Общества, а также принятие в порядке, предусмотренном кредитной политикой Общества, решений о приведении долговой позиции Общества в соответствие с лимитами, установленными кредитной политикой Общества;
57. Установление порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;
58. Принятие решений о выдвижении Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество;
59. Принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу. Совет директоров Общества вправе определить перечень хозяйственных обществ, в отношении которых не распространяется необходимость принятия таких решений;
60. Определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) (за исключением случаев, когда функции общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО) Общества выполняет Совет директоров Общества) и заседаний советов директоров ДЗО (за исключением вопроса об утверждении повестки дня общих собраний акционеров ДЗО, когда функции общих собраний акционеров ДЗО выполняет Совет директоров Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»:
- а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;
 - б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;
 - в) об определении количественного состава совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;
 - г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;
 - д) об увеличении уставного капитала;
 - е) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;
 - ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;
 - з) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;
 - и) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;
 - к) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок) с имуществом, составляющим основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;
 - л) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;
 - м) об определении порядка выплаты вознаграждений членам совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО;
 - н) об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности (скорректированных целевых значений ключевых показателей эффективности) ДЗО и утверждение отчета о выполнении плановых значений годовых и квартальных ключевых показателей эффективности ДЗО;
 - о) об утверждении бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности (бюджета) ДЗО и/или утверждение (корректировка) движения потоков наличности (бюджета) ДЗО;
 - п) об утверждении распределения прибыли и убытков по результатам финансового года ДЗО;
 - р) о рекомендациях по размеру дивиденда по акциям ДЗО и порядку его выплаты;
 - с) о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года, а также по результатам финансового года ДЗО;

- т) об утверждении (корректировке) инвестиционной программы ДЗО и об утверждении (рассмотрении) отчета об исполнении инвестиционной программы ДЗО.*
- Совет директоров Общества вправе определить перечень хозяйственных обществ, в отношении которых не распространяется необходимость принятия таких решений;*
61. *Определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»):*
- а) *об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;*
- б) *об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции.*
- Совет директоров Общества вправе определить перечень хозяйственных обществ, в отношении которых не распространяется необходимость принятия таких решений;*
62. *Утверждение Стандартов Общества в области организации бизнес-планирования;*
63. *Утверждение бизнес-планов (скорректированных бизнес-планов), включая программу техперевооружения, реконструкции и развития и отчета об итогах их выполнения, утверждение (корректировка) перечня и значений контрольных показателей движения потоков наличности Общества;*
64. *Решение вопроса о признании заявленных в суде исков к Обществу, заключении Обществом мирового соглашения по указанным искам и отказе от исковых требований Общества на сумму свыше 1 процента суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 52 пункта 20.1. статьи 20 настоящего Устава имущества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (если решением Совета директоров не установлен иной процент либо цена иска);*
65. *Определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утверждение руководителя закупочного органа Общества и его членов, а также утверждение годовой комплексной программы закупок и принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;*
66. *Утверждение стандартов Общества в области обеспечения страховой защиты Общества;*
67. *Утверждение положения об обеспечении страховой защиты Общества, программы страховой защиты, утверждение Страховщика (-ов) Общества;*
68. *Утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;*
69. *Рассмотрение целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) для подразделений (должностных лиц) Общества и отчетов Генерального директора о результатах их выполнения;*
70. *Утверждение принципов учетной политики и порядка представления финансовой отчетности;*
71. *Принятие решений об одобрении коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений. Такие решения принимаются Советом директоров до совершения указанных сделок;*
72. *Предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к*

- иностранной валюте), в случаях и размерах определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены.
73. Определение приоритетных инвестиционных проектов Общества;
 74. Определение порядка использования Обществом денежных средств, полученных в результате размещения Обществом дополнительных акций путем открытой или закрытой подписки;
 75. Утверждение, изменение, отмена инвестиционной программы/ приоритетного инвестиционного проекта Общества;
 76. Определение условий отбора и утверждение кандидатуры генерального подрядчика для реализации инвестиционной программы Общества;
 77. Утверждение кандидатуры независимого инженерного эксперта (технического агента) для проведения проверки выполнения инвестиционной программы Общества и подготовки ежеквартальных отчетов о ходе реализации инвестиционной программы Общества, принятие решения о заключении, изменении и расторжении договора с независимым инженерным экспертом (техническим агентом);
 78. Рассмотрение ежеквартальных отчетов независимого инженерного эксперта (технического агента) о ходе реализации инвестиционной программы Общества;
 79. Утверждение отчетов Генерального директора Общества о выполнении инвестиционной программы Общества, а также утверждение формата отчета Генерального директора Общества;
 80. Утверждение планов освоения и финансирования приоритетных инвестиционных проектов и отчетов об исполнении планов, утверждение плановых источников финансирования приоритетных инвестиционных проектов и отчетов об исполнении планов;
 81. Определение жилищной политики Общества в части предоставления работникам общества корпоративной поддержки в улучшении жилищных условий в виде субсидии, компенсации затрат, беспроцентных займов и принятия решения о предоставлении Обществом указанной поддержки в случаях, когда порядок ее предоставления не определен жилищной политикой Общества;
 82. Принятие решения об удовлетворении (об отказе в удовлетворении) поступивших предложений (заявок, офферт) на приобретение ценных бумаг при размещении ценных бумаг Общества по открытой подписке (в случаях, когда в соответствии с решением о выпуске ценных бумаг такое решение принимается по усмотрению Общества);
 83. Утверждение внутреннего документа Общества, устанавливающего принципы и порядок сбора, рассмотрения и принятия предложений (заявок, офферт) на приобретение ценных бумаг при размещении ценных бумаг Общества по открытой подписке.
 84. Иные вопросы, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.

Компетенция Генерального директора:

В соответствии с п. 26.2 ст. 26 Устава Общества Генеральный директор вправе решать все вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров.

В соответствии с п. 26.3 ст. 26 Устава Общества Генеральный директор Общества на время своего отпуска, командировки и иного кратковременного отсутствия вправе назначить из числа своих заместителей или директоров по направлению лицо, временно исполняющее обязанности Генерального директора Общества.

В соответствии с п. 26.3 ст. 26 Устава Общества Генеральный директор:

- без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества и распоряжается имуществом Общества, руководствуясь положениями настоящего Устава и внутренними документами Общества, регулирующими порядок совершения сделок и порядок взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество, и действующим законодательством;
- выдает доверенности на право представительства от имени Общества, в том числе доверенности с правом передоверия;
- утверждает штаты Общества, его филиалов и представительств, определяет формы, системы и размеры оплаты труда;
- осуществляет прием и увольнение работников Общества;

- *издает приказы, распоряжения и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;*
- *утверждает внутренние документы Общества, регулирующие его текущую деятельность, за исключением внутренних документов по вопросам деятельности Общества, утверждение которых отнесено в соответствии с настоящим Уставом к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;*
- *утверждает положения о филиалах и представительствах Общества, назначает и освобождает от должности руководителей филиалов и представительств;*
- *организует выполнение решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества, исполнение обязательств перед бюджетом и контрагентами;*
- *открывает счета в банках;*
- *организует контроль за использованием материальных, финансовых и трудовых ресурсов;*
- *утверждает перечень сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальными;*
- *обеспечивает соблюдение требований действующего законодательства при осуществлении хозяйственной деятельности Общества;*
- *принимает решения о предъявлении от имени Общества претензий и исков к юридическим и физическим лицам, реализует права акционера (участника) хозяйственных обществ и других организаций, в которых участвует Общество, с учетом ограничений, предусмотренных настоящим Уставом и действующим законодательством;*
- *обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;*
- *разрабатывает и представляет на утверждение Совета директоров Общества целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) для подразделений (должностных лиц) Общества и отчеты о результатах их выполнения;*
- *распределяет обязанности между заместителями Генерального директора Общества;*
- *представляет на рассмотрение Совета директоров Общества отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;*
- *не позднее, чем за 30 (тридцать) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, годовую бухгалтерскую отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков) Общества, также распределение прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;*
- *принимает решение о допуске (отказе в допуске), либо прекращении допуска должностных лиц к работе со сведениями, составляющими государственную тайну, и условиях заключения договоров об оформлении допуска;*
- *решает иные вопросы текущей деятельности Общества.*

Сведения о наличии кодекса корпоративного управления эмитента либо иного аналогичного документа: *Кодекс корпоративного поведения Эмитента отсутствует.*

Сведения о наличии внутренних документов эмитента, регулирующих деятельность его органов управления:

- *Положение о Совете директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ»;*
- *Положение об общем собрании акционеров ПАО «Мурманская ТЭЦ».*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231>

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

Персональный состав Совета директоров Общества, избранный годовым общим собранием акционеров 16.06.2015 (Протокол № 9 от 19.06.2015).

Фамилия, имя, отчество: *Антипов Александр Геннадьевич*

Дата рождения: *04.07.1953*

Сведения об образовании: *высшее, Ленинградский политехнический институт.*

Все должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период	Организация	Должность
<i>06.2007 - по наст. время</i>	<i>ПАО «Мурманская ТЭЦ»</i>	<i>Член Совета директоров</i>
<i>04.2007 – по наст. время</i>	<i>ОАО «ТГК-1»</i>	<i>Заместитель генерального директора – Директор Филиала «Кольский»</i>
<i>11.2005 – по наст. время</i>	<i>ПАО «Мурманская ТЭЦ»</i>	<i>Генеральный директор (по совместительству)</i>

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: *не имеет*

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента: *не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *Опционы Эмитентом не выпускались.*

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: *доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.*

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: *доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.*

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.*

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *указанные родственные связи отсутствуют.*

Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: *не привлекался.*

Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): *не занимал.*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): *Комитеты совета директоров не избирались.*

Сведения о членах Совета директоров, которых эмитент считает независимыми: *является зависимым директором, так как осуществляет функции единоличного исполнительного органа Общества – Генеральный директор Общества.*

Фамилия, имя, отчество: *Граве Ирина Вадимовна*

Дата рождения: *20.12.1968*

Сведения об образовании: *Высшее*

1. Санкт-Петербургский государственный университет, Правоведение, 1992;

2. Санкт-Петербургский государственный университет, Финансовый менеджмент, 2000.

Все должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период	Организация	Должность
<i>06.2010 - по наст. время</i>	<i>ПАО «Мурманская ТЭЦ»</i>	<i>Член Совета директоров</i>
<i>2007 – по наст. время</i>	<i>Корпорация Fortum</i>	<i>Вице-президент</i>

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: *не имеет*

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента: *не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *Опционы Эмитентом не выпускались.*

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: *доли не*

имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: *доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.*

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.*

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *указанные родственные связи отсутствуют.*

Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: *не привлекался.*

Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): *не занимал.*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): *Комитеты совета директоров не избирались.*

Сведения о членах Совета директоров, которых эмитент считает независимыми: *является независимым директором.*

Фамилия, имя, отчество: *Семенов Геннадий Станиславович*

Дата рождения: *11.01.1965*

Сведения об образовании: *высшее, Московский энергетический институт (МЭИ), 1988.*

Все должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период	Организация	Должность
<i>06.2015 – по наст. время</i>	<i>ПАО «Мурманская ТЭЦ»</i>	<i>Член Совета директоров</i>
<i>10.2014 – по наст. время</i>	<i>ОАО «ТГК-1»</i>	<i>Заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту</i>
<i>11.2014 – по наст. время</i>	<i>ООО «Газпром энергохолдинг»</i>	<i>Директор по работе на рынке электроэнергии (по совместительству).</i>
<i>08.2002 – 10.2014</i>	<i>ЗАО «Интер РАО ЕЭС», ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОАО «Интер РАО»</i>	<i>Начальник департамента торговой деятельности, заместитель руководителя Географического дивизиона «Россия», заместитель руководителя Блока Трейдинга</i>

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: *не имеет*

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента: *не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *Опционы Эмитентом не выпускались.*

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: *доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.*

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: *доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.*

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.*

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *указанные родственные связи отсутствуют.*

Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: *не привлекался.*

Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): **Комитеты совета директоров не избирались.**

Сведения о членах Совета директоров, которых эмитент считает независимыми: **является независимым директором.**

Фамилия, имя, отчество: **Лапутько Сергей Дмитриевич (Председатель)**

Дата рождения: **16.08.1948**

Сведения об образовании: **высшее, Ленинградский технологический институт.**

Все должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период	Организация	Должность
05.2009 - по наст. время	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора - Главный инженер - Директор филиала «Невский»
06.2007- по наст. время	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **Опционы Эмитентом не выпускались.**

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: **доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: **доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанные родственные связи отсутствуют.**

Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): **Комитеты совета директоров не избирались.**

Сведения о членах Совета директоров, которых эмитент считает независимыми: **является независимым директором.**

Фамилия, имя, отчество: **Михайлова Елена Игоревна**

Дата рождения: **16.03.1965**

Сведения об образовании: **ЛПИ им.М.И. Калинина – 1988 г., СПбГУ (экономический факультет) - 1994, СПбГУ (юридический факультет) - 1998.**

Все должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период	Организация	Должность
06.2011 – по наст. время	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
2007 – по	ОАО «ТГК-1»	Начальник департамента по правовым вопросам

<i>наст. время</i>		
--------------------	--	--

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **Опционы Эмитентом не выпускались.**

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: **доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: **доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанные родственные связи отсутствуют.**

Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): **Комитеты совета директоров не избирались.**

Сведения о членах Совета директоров, которых эмитент считает независимыми: **является независимым директором.**

Фамилия, имя, отчество: **Соколов Андрей Геннадьевич**

Дата рождения: **06.06.1963.**

Сведения об образовании: **высшее, Ленинградский государственный университет им. А. А. Жданова, юридический факультет, 1985.**

Все должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период	Организация	Должность
02.2014 - по наст. время	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по ресурсобеспечению
2010 – 02.2014	ОАО «ТГК-1»	Директор по логистике
06.2010 – по наст. время	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
2008 - 2009	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по закупкам и логистике

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **Опционы Эмитентом не выпускались.**

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: **доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: **доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанные родственные связи отсутствуют.**

Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): **Комитеты совета директоров не избирались.**

Сведения о членах Совета директоров, которых эмитент считает независимыми: **является независимым директором.**

Фамилия, имя, отчество: **Тузников Михаил Алексеевич**

Год рождения: **1961**

Сведения об образовании: **высшее, Ленинградский политехнический институт им. М.И.Калинина, Инженер-теплоэнергетик по специальности «Атомные электростанции и установки», 1985; Заочная аспирантура ВО «ВНИПИЭТ», кандидат технических наук «Атомные электростанции и установки», 1993; Санкт-Петербургский государственный университет, Экономист-менеджер по специальности «Экономика и управление на предприятии», 2004.**

Все должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период работы	Организация	Занимаемая должность
06.2013 – по наст. время	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
09.2012 – по наст. время	ОАО «ТГК-1»	Директор по экономике и финансам
01.2007-08.2012	ОАО «Северо-Западный энергетический инжиниринговый центр»	Директор производственного центра «СевЗапВНИПИэнергопром-СевЗапЭнергомонтажпроект»

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **Опционы Эмитентом не выпускались.**

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: **доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: **доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанные родственные связи отсутствуют.**

Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): **Комитеты совета директоров не избирались.**

Сведения о членах Совета директоров, которых эмитент считает независимыми: **является независимым директором.**

Фамилия, имя, отчество: **Филь Сергей Сергеевич**

Год рождения: **24.10.1980**

Сведения об образовании: **высшее, Московская гуманитарно-социальная академия, юрист, 2002; НОУВПО «Экономико-энергетический институт», экономист-менеджер, 2011.**

Все должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период работы	Наименование организации	Занимаемая должность
06.2013 – по наст. время	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
2010 – по наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	Директор по корпоративно-правовой работе
2009-2010	ООО «Газпром энергохолдинг»	Начальник управления корпоративных и имущественных отношений

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **Опционы Эмитентом не выпускались.**

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: **доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: **доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.**

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанные родственные связи отсутствуют.**

Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): **Комитеты совета директоров не избирались.**

Сведения о членах Совета директоров, которых эмитент считает независимыми: **является независимым директором.**

Фамилия, имя, отчество: **Юзифович Александр Михайлович**

Год рождения: **1980**

Сведения об образовании: **высшее, Воронежский государственный технический университет Инженер – электрик, 2002; Санкт-Петербургский государственный университет, Экономист-менеджер, 2006.**

Все должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период работы	Наименование организации	Занимаемая должность
2015 – по наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	Заместитель начальника управления корпоративных финансов
2010 – 2015		Главный специалист

<i>06.2013 – по наст. время</i>	<i>ПАО «Мурманская ТЭЦ»</i>	<i>Член Совета директоров</i>
<i>2007-2010</i>	<i>ОАО «ТГК-1»</i>	<i>Ведущий специалист, главный специалист, начальник отдела</i>

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: *не имеет*

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента: *не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *Опционы Эмитентом не выпускались.*

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: *доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.*

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: *доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.*

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.*

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *указанные родственные связи отсутствуют.*

Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: *не привлекался.*

Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): *не занимал.*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): *Комитеты совета директоров не избирались.*

Сведения о членах Совета директоров, которых эмитент считает независимыми: *является независимым директором.*

Сведения об единоличном исполнительном органе эмитента – Генеральный директор.

Фамилия, имя, отчество: *Антипов Александр Геннадьевич*

Дата рождения: *04.07.1953*

Сведения об образовании: *высшее, Ленинградский политехнический институт.*

Все должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период	Организация	Должность
<i>06.2007 - по наст. время</i>	<i>ПАО «Мурманская ТЭЦ»</i>	<i>Член Совета директоров</i>
<i>04.2007 – по наст. время</i>	<i>ОАО «ТГК-1»</i>	<i>Заместитель генерального директора – Директор Филиала «Кольский»</i>
<i>11.2005 – по наст. время</i>	<i>ПАО «Мурманская ТЭЦ»</i>	<i>Генеральный директор (по совместительству)</i>

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: *не имеет*

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента: *не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *Опционы Эмитентом не выпускались.*

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: *доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.*

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: *доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.*

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.*

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *указанные родственные связи отсутствуют.*

Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: *не привлекался.*

Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): *не занимал.*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): *Комитеты совета директоров не избирались.*

Сведения о членах Совета директоров, которых эмитент считает независимыми: *является зависимым директором, так как осуществляет функции единоличного исполнительного органа Общества – Генерального директора Общества.*

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения, льгот и (или) компенсации расходов, выплаченных эмитентом Совету директоров в течение последнего завершенного отчетного года и последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

Выплата вознаграждений членам Совета директоров Эмитента осуществляется в соответствии с Положением о выплате членам совета директоров вознаграждений и компенсаций, утвержденным внеочередным Общим собранием акционеров Эмитента 14.12.2006 (Протокол ВОСА от 14.12.2006 года № 2). С момента принятия годовым общим собранием акционеров Общества 16.06.2015 года (Протокол от 19.06.2016 № 9) нового Положения о выплате членам Совета директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ» вознаграждений и компенсаций выплаты Совету директоров осуществляются в соответствии с последним.

Наименование показателя	2014 тыс. руб.	6 мес.2015 тыс. руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	213	29
Заработная плата	-	-
Премии	-	-
Комиссионные	-	-
Льготы	-	-
Компенсации расходов	-	-
Иные виды вознаграждений	-	-
ИТОГО	213	29

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации: *Дополнительных соглашений с членами Совета директоров Эмитента, касающихся таких выплат, Эмитентом не заключалось.*

Сведения о размере вознаграждения, льгот и (или) компенсации расходов, выплаченных эмитентом единоличному исполнительному органу управления эмитента в течение последнего завершенного отчетного года и последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг: *Функции единоличного исполнительного органа управления Эмитента осуществляет физическое лицо – Генеральный директор, в связи с чем информация не приводится.*

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

Полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

В соответствии с пунктом 28.1 статьи 28 Устава Общества для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия в количестве 5 (Пять) членов на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Согласно пункту 28.2 статьи 28 Устава Общества к компетенции Ревизионной комиссии Общества, кроме вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», относятся:

1) проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления финансовыми и операционными рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств;

2) проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами, бюджетом, а также по оплате труда, социальному страхованию, начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;

3) проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в производственной и финансово-хозяйственной деятельности действующих норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность Общества, а также выполнения решений Общего собрания акционеров Общества;

4) проверка соответствия законодательству хозяйственных операций Общества, осуществляемых по заключенным от имени Общества договорам и сделкам;

5) проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявления причин непроизводительных потерь и расходов;

6) проверка выполнения решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией;

7) проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых Советом директоров Общества, Уставу Общества и решениям Общего собрания акционеров Общества.

Согласно следующих пунктов статьи 28 Устава Общества определено:

28.4. Ревизионная комиссия вправе требовать от должностных лиц Общества предоставления всех необходимых документов о финансово-хозяйственной деятельности и личных объяснений. Члены Ревизионной комиссии вправе привлекать к своей работе экспертов и консультантов, работа которых оплачивается за счет Общества в порядке, определенном Положением о Ревизионной комиссии Общества.

28.5. По требованию Ревизионной комиссии Общества лица, занимающие должности в органах управления Общества, обязаны представить документы и иную информацию о финансово-хозяйственной деятельности Общества.

28.6. Ревизионная комиссия Общества вправе потребовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества в соответствии со статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Сведения об организации системы управления рисками и внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (внутреннего аудита), в том числе:

- информация о наличии комитета по аудиту совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, его функциях, персональном и количественном составе: *Комитет по аудиту Совета директоров не избирался.*

- информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях: *Отдельное структурное подразделение Эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иной, отличный от ревизионной комиссии (ревизора), орган (структурное подразделение), осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента) отсутствует.*

- информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего

аудита, его задачах и функциях: *Отдельное структурное подразделение (служба) внутреннего аудита у Эмитента отсутствует.*

Сведения о политике эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля:

Процесс управления рисками в компании организован по следующей схеме:

выявление рисков, всесторонняя оценка воздействия на риск, оценка соотношения затрат и выгод для всех возможных способов реагирования, выбор и реализация способа реагирования на риск.

По отношению ко всем известным Компании рискам в любой момент времени в Компании выбрана и жестко соблюдается наиболее подходящая стратегия управления риском: уклонение от риска, сокращение риска, перераспределение риска, принятие риска.

Процесс риск-менеджмента отражает интегрированный подход на всех уровнях организационной структуры Компании. Стратегическое управление рисками осуществляет Совет директоров. Коллегиально принимаются решения о способе и методах управления рисками на оперативном уровне (на основе предложений, подготовленных профильными подразделениями), осуществляется текущий мониторинг и оценку эффективности процедур управления рисками.

Перспективы развития системы управления рисками:

Наиболее перспективными направлениями развития риск-менеджмента являются следующие: выстраивание и регламентация ключевых бизнес-процессов компании, систематический сбор информации с целью построения карты рисков, совершенствование методологии внутреннего аудита и управления рисками.

Состояние процесса управления рисками:

По итогам отчетных периодов Компания выявляет все существенные риски, оценивает возможные последствия и принимает меры по их снижению до приемлемого уровня.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации: *Положение об организации работы по обеспечению защиты информации конфиденциального характера, составляющей коммерческую тайну в ОАО "Мурманская ТЭЦ", Положение о порядке доступа к инсайдерской информации Общества.*

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Информация о ревизоре или о персональном составе ревизионной комиссии и иных органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью:

Персональный состав Ревизионной комиссии Общества, избранный годовым общим собранием акционеров 16.06.2015 (Протокол № 9 от 19.06.2015).

Фамилия, имя, отчество: *Баранова Надежда Алексеевна*

Дата рождения: *08.07.1962*

Сведения об образовании: *высшее, Ленинградский финансово-экономический институт им Н.А.Вознесенского, бухгалтерский учет и анализ хозяйственной деятельности, экономист, 1989.*

Все должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период	Организация	Должность
2005 – по наст. время	Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1»	Заместитель главного бухгалтера по налоговому учету и отчетности

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: *не имеет*

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента: *не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *Опционы Эмитентом не выпускались.*

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: *доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.*

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: *доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.*

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему

опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.**

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **указанные родственные связи отсутствуют.**

Сведения о привлечении данного лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии должностей данного лица в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Фамилия, имя, отчество: **Галаева Елена Сергеевна**

Дата рождения: **14.05.1984**

Сведения об образовании: **высшее, Мурманский государственный технический университет, 2007.**

Все должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период	Организация	Должность
08.2013 – по наст. время	Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1»	Начальник сектора бизнес-планирования и экономического анализа отдела экономики
2011 - 2013		Ведущий экономист сектора бизнес планирования и экономического анализа Отдела экономики
2007-2011		Экономист Отдела финансового планирования и контроля

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **Опционы Эмитентом не выпускались.**

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: **доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: **доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.**

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **указанные родственные связи отсутствуют.**

Сведения о привлечении данного лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии должностей данного лица в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Фамилия, имя, отчество: **Орлова Наталья Юрьевна**

Дата рождения: **15.07.1976**

Сведения об образовании: **высшее, Санкт-Петербургский инженерно-экономический университет, 2002.**

Все должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период	Организация	Должность
2008 – по наст.время	ОАО «ТГК-1»	Заместитель Главного бухгалтера

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **Опционы Эмитентом не выпускались.**

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: **доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: **доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.**

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **указанные родственные связи отсутствуют.**

Сведения о привлечении данного лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии должностей данного лица в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Фамилия, имя, отчество: **Павлов Дмитрий Анатольевич**

Год рождения: **24.06.1976**

Сведения об образовании: **высшее, Санкт-Петербургский государственный университет, математико-механический факультет, 1997.**

Все должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период	Организация	Должность
05.2013 – по наст. время	ОАО «ТГК-1»	Начальник финансового департамента
03.2011 – 05.2013	ОАО «Банк ВТБ», филиал «ОПЕРУ»	Начальник отдела финансовых операций
07.2009 – 03.2011	ОАО «Банк ВТБ Северо-запад»	Зам.начальника Казначейства – руководитель Службы денежного рынка

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **Опционы Эмитентом не выпускались.**

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: **доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: **доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.**

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **указанные родственные связи отсутствуют.**

Сведения о привлечении данного лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии должностей данного лица в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Фамилия, имя, отчество: **Скаченко Наталья Евгеньевна**

Дата рождения: **20.12.1968**

Сведения об образовании: **высшее, Ленинградский политехнический институт, 1991.**

Все должности, занимаемые в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период	Организация	Должность
10.2007 – по наст. время	ОАО «ТГК-1»	Начальник планово-экономического отдела Департамента по экономике
04.2007 - 09.2007		Заместитель начальника управления бюджетного планирования – начальник отдела бизнес -планирования
10.2005 – 04.2007		Начальник отдела бизнес - планирования

Доля участия данного лица в уставном капитале эмитента: **не имеет**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций эмитента: **не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **Опционы Эмитентом не выпускались.**

Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента: **доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.**

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента: **доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.**

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **доли не имеет. Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.**

Характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента: **указанные родственные связи отсутствуют.**

Сведения о привлечении данного лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **не привлекался.**

Сведения о занятии должностей данного лица в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **не занимал.**

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (подразделений) по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) и (или) отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита (информация, предусмотренная настоящим пунктом: **В Обществе отсутствует отдельное структурное подразделение по управлению рисками и внутреннему контролю, иного,**

отличного от ревизионной комиссии, органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента и отдельное структурного подразделения (служба) внутреннего аудита.

5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов, выплаченных эмитентом Совету директоров в течение последнего завершенного отчетного года и последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии Эмитента осуществляется в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций, утвержденного внеочередным Общим собранием акционеров Эмитента от 18.01.2006 (Протокол ВОСА от 18.01.2006 года № 2). С момента принятия годовым общим собранием акционеров Общества 16.06.2015 года (Протокол от 19.06.2016 № 9) нового Положения о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Мурманская ТЭЦ» вознаграждений и компенсаций выплаты Ревизионной комиссии осуществляются в соответствии с последним.

Наименование показателя	2014, тыс. руб.	6 мес.2015, тыс.руб.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	51	0
Заработная плата	-	-
Премии	-	-
Комиссионные	-	-
Льготы	-	-
Компенсации расходов	-	-
Иные виды вознаграждений	-	-
ИТОГО	51	0

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации: *Дополнительных соглашений с членами Ревизионной комиссии Эмитента, касающихся таких выплат, Эмитентом не заключалось.*

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Средняя численность работников (сотрудников) эмитента, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размер начисленной заработной платы и выплат социального характера за 5 последних завершенных отчетных лет:

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды				
	2010	2011	2012	2013	2014
Средняя численность работников, чел.	723	674	657	677	682
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период, тыс.руб.	320803,6	339748,2	352619,8	389722,9	393281,8
Выплаты социального характера работников за отчетный период, тыс.руб.	23197,8	11062,3	10533,1	10155,1	10067,2

Сведения об изменении численности сотрудников (работников) эмитента за раскрываемый период, которые являются для эмитента существенным, и факторы, которые, по мнению эмитента, послужили причиной для таких изменений, а также последствия таких изменений для финансово-хозяйственной деятельности эмитента: *Основной причиной значительного изменения численности сотрудников (работников) эмитента за период 2011-2012 г. являются мероприятия по выполнению программы снижения издержек. В 2013-2014 г. численность персонала существенно не изменилась. Факторы, которые послужили причиной, а также последствием для существенного изменения финансово-хозяйственной деятельности эмитента отсутствуют.*

Сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники): *В состав сотрудников (работников) эмитента не входят*

сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники).

Сведения о создании сотрудниками (работниками) эмитента профсоюзного органа: *Сотрудниками Общества создана Первичная профсоюзная организация Мурманской ТЭЦ Общественного объединения - «Всероссийский Электропрофсоюз», которая проводит работу по защите правовых, социальных и профессиональных интересов членов профсоюза, принимает меры по снижению социальной напряженности в коллективе.*

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Сведения о любых соглашениях или обязательствах эмитента, касающиеся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном капитале, а также доля участия в уставном капитале эмитента (количество обыкновенных акций эмитента - акционерного общества), которая может быть приобретена (которое может быть приобретено) по таким соглашениям или обязательствам сотрудниками (работниками) эмитента: *Указанные соглашения или обязательства эмитента перед сотрудниками (работниками), касающиеся возможности их участия в уставном капитале не заключались.*

Сведения о предоставлении или возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента: *Выпуск опционов Эмитентом не осуществлялся.*

РАЗДЕЛ VI. СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТНИКАХ (АКЦИОНЕРАХ) ЭМИТЕНТА И О СОВЕРШЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество участников эмитента (на дату утверждения проспекта ценных бумаг): **1693**

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента (на дату утверждения проспекта ценных бумаг): **1693**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **1**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **1817**

Категорий (типов) акций эмитента, владельцы которых подлежали включению в такой список: **акции обыкновенные именные и акции привилегированные именные типа А**

Даты составления такого списка: **19.05.2015**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала отдельно по каждой категории (типу) акций:

Количество собственных обыкновенных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала: **0**

Количество собственных привилегированных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала: **0**

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным организациям, отдельно по каждой категории (типу) акций:

Количество обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольным организациям: **0**

Количество привилегированных акций эмитента, принадлежащих подконтрольным организациям: **0**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих их лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций таких участников (акционеров) эмитента

Лица, владеющие не менее чем пятью процентами уставного капитала или не менее чем пятью процентами обыкновенных акций эмитента:

1. Полное фирменное наименование: **Открытое Акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ТГК-1»**

Место нахождения: **198188, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, литера Б**

ИНН: **7841312071**

ОГРН: **1057810153400**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **90,342%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **95,031%**

Сведения о контролирующих лицах данного акционера, а в случае отсутствия таких лиц - об участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций данного акционера эмитента:

1.1. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ГЭХ»**

Место нахождения: **197198 Россия, г. Санкт-Петербург, пр. Добролюбова, 16 корп. 2А, офис 11**

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Вид контроля, под которым находится акционер эмитента по отношению к контролируемому его лицу (прямой контроль, косвенный контроль): **прямой контроль.**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее акционера эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента): **Преобладающее участие (51,787%).**

Признак осуществления лицом, контролирующим акционера эмитента, такого контроля (право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося акционером эмитента; право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган юридического лица, являющегося акционером эмитента; право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления юридического лица, являющегося акционером эмитента): **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося акционером эмитента.**

Размер доли данного лица в уставном капитале акционера эмитента, %: **51,787**

Размер доли, принадлежащих данному лицу обыкновенных акций акционера эмитента, %: **51,787**

Размер доли данного лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Размер доли данного лица, принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента, %: **0**

1.2. Полное фирменное наименование: **Концерн «Fortum Power and Heat Oy»**

Сокращенное фирменное наименование: **Концерн «Fortum Power and Heat Oy»**

Место нахождения: **Keilaniementi 1, 02150 Espoo, PL1, 00048 FORTUM**

ИНН: **нет**

ОГРН: **нет**

Размер доли данного лица в уставном капитале акционера эмитента, %: **29,449**

Размер доли, принадлежащих данному лицу обыкновенных акций акционера эмитента, %: **29,449**

Размер доли данного лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Размер доли данного лица, принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Сведения об акциях эмитента, составляющие не менее чем пять процентов уставного капитала или не менее чем пять процентов обыкновенных акций, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **Номинальные держатели в реестре акционеров Эмитента, на имя которых зарегистрированы не менее чем пять процентов уставного капитала или не менее чем пять процентов обыкновенных акций, отсутствуют.**

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ("золотой акции")

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **указанная доля отсутствует.**

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ("золотой акции"), срок действия специального права ("золотой акции"): **указанное право не предусмотрено.**

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничения, установленные уставом эмитента, на количество акций, принадлежащих одному акционеру, и (или) их суммарной номинальной стоимости, и (или) максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру: **Уставом Эмитента не установлены ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и (или) их суммарной номинальной стоимости, и (или) максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру.**

Ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента, установленные законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации: **Ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале Эмитента, установленные законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, отсутствуют.**

Иные ограничения, связанные с участием в уставном капитале Эмитента, отсутствуют.

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия участников (акционеров) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а также не менее чем пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату составления списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров эмитента, проведенном за пять последних завершенных отчетных лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний:

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента:
19.05.2015

Лица, владеющие не менее чем пятью процентами уставного капитала или не менее чем пятью процентами обыкновенных акций эмитента:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ТГК-1»**

Место нахождения: **198188, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, литера Б**
ИНН: **7841312071**

ОГРН: **1057810153400**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **90,342**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **95,031**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента:
27.05.2014

Лица, владеющие не менее чем пятью процентами уставного капитала или не менее чем пятью процентами обыкновенных акций эмитента:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ТГК-1»**

Место нахождения: **198188, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, литера Б**
ИНН: **7841312071**

ОГРН: **1057810153400**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **90,342**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **95,031**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента:
08.05.2013

Лица, владеющие не менее чем пятью процентами уставного капитала или не менее чем пятью процентами обыкновенных акций эмитента:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ТГК-1»**

Место нахождения: **197198, г. Санкт-Петербург, пр. Добролюбова, 16, корпус 2А**
ИНН: **7841312071**

ОГРН: **1057810153400**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **90,342**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **95,031**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента:
05.05.2012

Лица, владеющие не менее чем пятью процентами уставного капитала или не менее чем пятью процентами обыкновенных акций эмитента:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ТГК-1»**

Место нахождения: **197198, г. Санкт-Петербург, пр. Добролюбова, 16, корпус 2А**
ИНН: **7841312071**

ОГРН: **1057810153400**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **90,342**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **95,031**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента:
04.05.2011

Лица, владеющие не менее чем пятью процентами уставного капитала или не менее чем пятью процентами обыкновенных акций эмитента:

Полное фирменное наименование: **Открытое Акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ТГК-1»**

Место нахождения: **197198, г. Санкт-Петербург, пр. Добролюбова, 16, корпус 2А**

ИНН: **7841312071**

ОГРН: **1057810153400**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **90,342**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **95,031**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента:
30.04.2010

Лица, владеющие не менее чем пятью процентами уставного капитала или не менее чем пятью процентами обыкновенных акций эмитента:

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ТГК -1»**

Место нахождения: **197198, г. Санкт-Петербург, пр. Добролюбова, 16, корпус 2А**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **90,342**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **95,031**

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам каждого завершенного отчетного года за пять последних завершенных отчетных лет:

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2010	2011	2012	2013	2014	6 мес.2015
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	2 шт. 332579495 руб.	-	7 шт. 300000000 руб.	11 шт. 500000000 руб.	47 шт. 5225654279 руб.	27 шт. 2278781984 руб.
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, штук/руб.	-	-	-	-	-	-
Количество и объем в	2 шт.	-	7 шт.	11 шт.	47 шт.	27 шт.

денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом) эмитента, штук/руб.	332579495 руб.		300000000 руб.	500000000 руб.	5225654279 руб.	2278781984 руб.
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	-	-	-	-	-	-

Информация по каждой сделке (группе взаимосвязанных сделок), цена которой составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за пять последних завершённых отчетных лет, а также за период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

дата совершения сделки	15.04.2010г.
предмет сделки и иные существенные условия сделки	ОАО «Мурманская ТЭЦ» переводит, а ОАО «ТГК-1» принимает на себя долг ОАО «Мурманская ТЭЦ» перед ОАО «Колэнергосбыт» за электрическую энергию по договорам энергоснабжения №21 от 31.12.2006г. и №20 от 31.12.2006г. на общую сумму 156 061 599,81 руб., при этом ОАО «Мурманская ТЭЦ» обязуется перечислить ОАО «ТГК-1» 156 061 599,81 руб. не позднее 31.12.2010г.
стороны сделки	ОАО «ТГК-1», ОАО «Мурманская ТЭЦ», ОАО «Колэнергосбыт»
полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество (если имеется) физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (ОАО «ТГК-1»). ОАО «ТГК-1» - акционер ОАО «Мурманская ТЭЦ» с долей в уставном капитале более 20%, является стороной в сделке.
размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки, а если сделка (группа взаимосвязанных сделок) является размещением путем подписки или реализацией обыкновенных акций - в процентах от обыкновенных акций, размещенных до даты совершения сделки, и обыкновенных акций, в которые могут быть конвертированы размещенные до даты совершения сделки ценные бумаги, конвертируемые в акции)	156 061 599,81 руб. (6,75% от балансовой стоимости активов эмитента на 31.12.2009г.)
срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	31.12.2010г. По состоянию на 30.06.2015г.

	<i>обязательство не погашено.</i>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<i>Совет директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ», дата принятия решения 09.04.2010г. (протокол № 52 от 14.04.2010г.)</i>
иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Иных сведений нет</i>

дата совершения сделки	<i>24.11.2010г.</i>
предмет сделки и иные существенные условия сделки	<i>ОАО «Мурманская ТЭЦ» переводит, а ОАО «ТГК-1» принимает на себя долг ОАО «Мурманская ТЭЦ» перед ОАО «Колэнергосбыт» за электрическую энергию по договорам энергоснабжения №21 от 31.12.2006г. и №20 от 31.12.2006г. на общую сумму 176 517 896,15 руб., при этом ОАО «Мурманская ТЭЦ» обязуется перечислить ОАО «ТГК-1» 176 517 896,15 руб. не позднее 31.12.2013г.</i>
стороны сделки	<i>ОАО «ТГК-1», ОАО «Мурманская ТЭЦ», ОАО «Колэнергосбыт»</i>
полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество (если имеется) физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	<i>Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (ОАО «ТГК-1»).</i> <i>ОАО «ТГК-1» - акционер ОАО «Мурманская ТЭЦ» с долей в уставном капитале более 20%, является стороной в сделке.</i>
размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки, а если сделка (группа взаимосвязанных сделок) является размещением путем подписки или реализацией обыкновенных акций - в процентах от обыкновенных акций, размещенных до даты совершения сделки, и обыкновенных акций, в которые могут быть конвертированы размещенные до даты совершения сделки ценные бумаги, конвертируемые в акции)	<i>176 517 896,15 руб. (6,16% от балансовой стоимости активов эмитента на 30.09.2010г.)</i>
срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>31.12.2013г.</i> <i>По состоянию на 30.06.2015г. обязательство не погашено.</i>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<i>Совет Директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ», дата принятия решения 27.10.2010г. (протокол №61 от 29.10.2010г.)</i>
иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Иных сведений нет</i>

дата совершения сделки	<i>17.12.2014г.</i>
предмет сделки и иные существенные условия сделки	<i>ООО «Газпром энергохолдинг» обязуется передать / передавать ОАО «Мурманская ТЭЦ» денежные средства в размере не более чем 600 000 000 (Шестьсот миллионов) руб. (далее - Сумма займа), в сроки и в порядке, предусмотренные Договором, а ОАО «Мурманская ТЭЦ» обязуется вернуть / возвращать ООО</i>

	<p><i>«Газпром энергохолдинг» Сумму займа и уплатить / уплачивать проценты, начисляемые на нее, в сроки и в порядке, предусмотренные Договором.</i></p> <p><i>В рамках Договора Заем является возобновляемым: предусмотрена многократная выборка ОАО «Мурманская ТЭЦ» Суммы займа при условии, что единовременная сумма задолженности на каждую дату срока действия Договора не будет превышать 600 000 000 (Шестьсот миллионов) руб. Предельный срок займа – до 02.02.2015г., процентная ставка не более 12,5%</i></p> <p><i>Цена сделки не более 609 657 534,25 руб., в т.ч. сумма займа не более 600 000 000 руб., сумма процентов не более 9 657 534,25 руб.</i></p>
стороны сделки	<p><i>ООО «Газпром энергохолдинг», ОАО «Мурманская ТЭЦ»</i></p>
полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество (если имеется) физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	<p><i>Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (ОАО «ТГК-1»).</i></p> <p><i>Аффилированное лицо ОАО «ТГК-1» - ОАО «Газпром», владеет более 20 процентов долей ООО «Газпром энергохолдинг», являющегося стороной в сделке.</i></p>
размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки, а если сделка (группа взаимосвязанных сделок) является размещением путем подписки или реализацией обыкновенных акций - в процентах от обыкновенных акций, размещенных до даты совершения сделки, и обыкновенных акций, в которые могут быть конвертированы размещенные до даты совершения сделки ценные бумаги, конвертируемые в акции)	<p><i>609 657 534,25 руб. (18,02% от балансовой стоимости активов эмитента на 30.09.2014г.)</i></p>
срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<p><i>Предельный срок займа - 02.02.2015г. Обязательство погашено 02.02.2015г.</i></p>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<p><i>Совет директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ», дата принятия решения 29.12.2014г. (протокол №144 от 30.12.2014г.)</i></p>
иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<p><i>Иных сведений нет</i></p>

дата совершения сделки	<p><i>25.12.2014г.</i></p>
предмет сделки и иные существенные условия сделки	<p><i>ОАО «ТГК-1» передает ОАО «Мурманская ТЭЦ» денежные средства, а ОАО «Мурманская ТЭЦ» обязуется вернуть ОАО «ТГК-1» сумму займа и уплатить проценты на нее в сроки и порядке, определенные договором займа. Сумма займа не более 1,38 млрд. руб., срок займа 6 лет, процентная ставка 11,51%.</i></p> <p><i>Цена сделки не более 2 333 028 000 руб., в т.ч. сумма займа не более 1 380 000 000 руб., сумма процентов не более 953 028 000 руб.</i></p>

стороны сделки	ОАО «ТГК-1», ОАО «Мурманская ТЭЦ»
полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество (если имеется) физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (ОАО «ТГК-1»). ОАО «ТГК-1» - акционер ОАО «Мурманская ТЭЦ» с долей в уставном капитале более 20%, является стороной в сделке.
размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки, а если сделка (группа взаимосвязанных сделок) является размещением путем подписки или реализацией обыкновенных акций - в процентах от обыкновенных акций, размещенных до даты совершения сделки, и обыкновенных акций, в которые могут быть конвертированы размещенные до даты совершения сделки ценные бумаги, конвертируемые в акции)	2 333 028 000 руб. (68,96% от балансовой стоимости активов эмитента на 30.09.2014г.)
срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Предельный срок предоставления займа 25.12.2020г., по состоянию на 30.06.2015г. обязательство не погашено.
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Совет директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ», дата принятия решения 22.12.2014г. (протокол №143 от 24.12.2014г.)
иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Иных сведений нет

дата совершения сделки	30.01.2015
предмет сделки и иные существенные условия сделки	ОАО «ТГК-1» передает ОАО «Мурманская ТЭЦ» денежные средства, а ОАО «Мурманская ТЭЦ» обязуется вернуть ОАО «ТГК-1» сумму займа и уплатить проценты на нее в сроки и в порядке, предусмотренные договором. Сумма займа не более 800 млн. руб., срок займа до 31.12.2015г., процентная ставка не более 13%. Цена сделки не более 916 427 397,26 руб., в т.ч. сумма займа не более 800 000 000 руб., сумма процентов не более 116 427 397,26 руб.
стороны сделки	ОАО «ТГК-1», ОАО «Мурманская ТЭЦ»
полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации - наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество (если имеется) физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки, а также основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (ОАО «ТГК-1»). ОАО «ТГК-1» - акционер ОАО «Мурманская ТЭЦ» с долей в уставном капитале более 20%, является стороной в сделке.
размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки, а если сделка (группа взаимосвязанных сделок) является размещением путем подписки или реализацией обыкновенных акций - в процентах от обыкновенных	916 427 397,26 руб. (27,09% от балансовой стоимости активов эмитента на 30.09.2014г.)

акций, размещенных до даты совершения сделки, и обыкновенных акций, в которые могут быть конвертированы размещенные до даты совершения сделки ценные бумаги, конвертируемые в акции)	
срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>Предельный срок предоставления займа 31.12.2015г., по состоянию на 30.06.2015г. обязательство не погашено.</i>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<i>Совет директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ», дата принятия решения 16.02.2015г. (протокол №148 от 19.02.2015)</i>
иные сведения о сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Иных сведений нет</i>

Эмитентом в 2012г. и 2013г. не заключались сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и цена которых составляла пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделок.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Информация об общей сумме дебиторской задолженности эмитента с отдельным указанием общей суммы просроченной дебиторской задолженности за пять последних завершённых отчетных лет.

Наименование показателя	Значение показателя, тыс. руб.				
	2010	2011	2012	2013	2014
Общий размер дебиторской задолженности	931 310	1 229 304	1 752 855	1 810 676	2 362 310
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	96 276	294 355	615 859	603 263	1 242 567

Структура дебиторской задолженности эмитента за последний завершённый отчетный год и последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг на дату окончания соответствующего отчетного периода.

Наименование показателя	Значение показателя, тыс. руб.	
	31.12.2014	30.06.2015
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	2 029 953	2 175 338
в том числе просроченная	1 115 792	1 419 865
Дебиторская задолженность по векселям к получению	-	-
в том числе просроченная	-	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-	-
в том числе просроченная	-	-
Прочая дебиторская задолженность	332 357	529 874
в том числе просроченная	126 775	202 814
Общий размер дебиторской задолженности	2 362 310	2 705 212
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	1 242 567	1 622 679

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за пять завершённых отчетных лет:

	на 31.12.2011
Полное фирменное наименование,	Общество с ограниченной ответственностью «Октябрьское ЖЭУ»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «Октябрьское ЖЭУ»
Место нахождения	183025, г. Мурманск, ул. Тарана, д. 9

ИНН	5190182549
ОГРН	1085190004525
Сумма дебиторской задолженности; тыс.руб.	179 628
Размер просроченной дебиторской задолженности, тыс.руб.	113 526
Условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени)	В соответствии с договором сторона, права которой были нарушены, вправе потребовать уплаты неустойки (пени), которая начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательств. Размер такой неустойки (пеней) устанавливается в размере одной трехсотой ставки рефинансирования ЦБ РФ.
В случае, если дебитор является аффилированным лицом, указывается на это обстоятельство. По каждому такому дебитору указывается информация:	Не является аффилированным лицом эмитента
доля участия эмитента в уставном капитале аффилированного лица, %	-
доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту, %	-
доля участия аффилированного лица в уставном капитале эмитента, %	-
доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих аффилированному лицу, %	-

	на 31.12.2012
Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Октябрьское ЖЭУ»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «Октябрьское ЖЭУ»
Место нахождения	450076, Башкортостан, Уфа, Чернышевского, дом № 82, кв.417
ИНН	5190182549
ОГРН	1085190004525
Сумма дебиторской задолженности; тыс.руб.	402408
Размер просроченной дебиторской задолженности, тыс.руб.	325838
Условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени)	В соответствии с договором сторона, права которой были нарушены, вправе потребовать уплаты неустойки (пени), которая начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательств. Размер такой неустойки (пеней) устанавливается в размере одной трехсотой ставки рефинансирования ЦБ РФ.
В случае, если дебитор является аффилированным лицом, указывается на это обстоятельство. По каждому такому дебитору указывается информация:	Не является аффилированным лицом эмитента
доля участия эмитента в уставном капитале аффилированного лица, %	-
доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту, %	-
доля участия аффилированного лица в уставном капитале эмитента, %	-

доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих аффилированному лицу, %	-
---	---

на 31.12.2013	
Полное фирменное наименование	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Октябрьское ЖЭУ»</i>
Сокращенное фирменное наименование	<i>ООО «Октябрьское ЖЭУ»</i>
Место нахождения	<i>450076, Башкортостан, Уфа, Чернышевского, дом № 82, кв.417</i>
ИНН	<i>5190182549</i>
ОГРН	<i>1085190004525</i>
Сумма дебиторской задолженности; тыс.руб.	<i>678 659</i>
Размер просроченной дебиторской задолженности, тыс.руб.	<i>597 443</i>
Условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени)	<i>В соответствии с договором сторона, права которой были нарушены, вправе потребовать уплаты неустойки (пеней), которая начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательств. Размер такой неустойки (пеней) устанавливается в размере одной трехсотой ставки рефинансирования ЦБ РФ.</i>
В случае, если дебитор является аффилированным лицом, указывается на это обстоятельство. По каждому такому дебитору указывается информация:	<i>Не является аффилированным лицом эмитента</i>
доля участия эмитента в уставном капитале аффилированного лица, %	-
доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту, %	-
доля участия аффилированного лица в уставном капитале эмитента, %	-
доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих аффилированному лицу, %	-

на 31.12.2014	
Полное фирменное наименование	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Октябрьское ЖЭУ»</i>
Сокращенное фирменное наименование	<i>ООО «Октябрьское ЖЭУ»</i>
Место нахождения	<i>450076, Башкортостан, Уфа, Чернышевского, дом № 82, кв.417</i>
ИНН	<i>5190182549</i>
ОГРН	<i>1085190004525</i>
Сумма дебиторской задолженности; тыс.руб.	<i>769 779</i>
Размер просроченной дебиторской задолженности, тыс.руб.	<i>769 779</i>
Условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени)	<i>В соответствии с договором сторона, права которой были нарушены, вправе потребовать уплаты неустойки (пеней), которая начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательств. Размер такой неустойки (пеней) устанавливается в размере одной трехсотой ставки рефинансирования ЦБ РФ.</i>

В случае, если дебитор является аффилированным лицом, указывается на это обстоятельство. По каждому такому дебитору указывается информация:	<i>Не является аффилированным лицом эмитента</i>
доля участия эмитента в уставном капитале аффилированного лица, %	-
доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту, %	-
доля участия аффилированного лица в уставном капитале эмитента, %	-
доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих аффилированному лицу, %	-

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за 2010 год, отсутствуют.

РАЗДЕЛ VII. БУХГАЛТЕРСКАЯ (ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА И ИНАЯ ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

а) Состав годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента за три последних завершённых отчетных года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, прилагаемой к проспекту ценных бумаг

1) Годовая бухгалтерская отчетность Эмитента за 2012 г., составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, с приложенным заключением аудитора в отношении указанной бухгалтерской отчетности (Приложение №1), в следующем составе:

- бухгалтерский баланс;
- отчет о финансовых результатах;
- отчет об изменениях капитала;
- отчет о движении денежных средств;
- пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах;
- аудиторское заключение.

2) Годовая бухгалтерская отчетность Эмитента за 2013 г., составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, с приложенным заключением аудитора в отношении указанной бухгалтерской отчетности (Приложение №2), в следующем составе:

- бухгалтерский баланс;
- отчет о финансовых результатах;
- отчет об изменениях капитала;
- отчет о движении денежных средств;
- пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах;
- аудиторское заключение.

3) Годовая бухгалтерская отчетность Эмитента за 2014 г., составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, с приложенным заключением аудитора в отношении указанной бухгалтерской отчетности (Приложение №3), в следующем составе:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о финансовых результатах;
- отчет об изменениях капитала;
- отчет о движении денежных средств;
- пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах;
- аудиторское заключение.

б) Сведения о наличии у эмитента годовой финансовой отчетности, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами: *Эмитент не составляет годовую бухгалтерскую отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами.*

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Состав промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, прилагаемой к проспекту ценных бумаг:

а) промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал (отчетный период, состоящий из трех, шести или девяти месяцев отчетного года), предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, а если в отношении нее проведен аудит - вместе с соответствующим аудиторским заключением.

Промежуточная бухгалтерская отчетность за 1 полугодие 2015 года (Приложение № 4 к настоящему проспекту ценных бумаг):

- бухгалтерский баланс на 30 июня 2015 года;
- отчет о финансовых результатах за 1 полугодие 2015 года.

б) Сведения о наличии у эмитента промежуточной финансовой отчетности, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами: *Эмитент не составляет квартальную бухгалтерскую отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами.*

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Состав консолидированной финансовой отчетности эмитента, прилагаемой к проспекту ценных бумаг:

а) *Эмитент составляет годовую консолидированную финансовую отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.*

1) *Годовая консолидированная финансовая отчетность Эмитента за 2012 г., составленная в соответствии с МСФО с приложенным заключением аудитора в отношении указанной отчетности (Приложение №5), в следующем составе:*

- *Отчет независимого аудитора;*
- *Консолидированный отчет о финансовом положении;*
- *Консолидированный отчет о совокупном доходе;*
- *Консолидированный отчет об изменении капитала;*
- *Консолидированный отчет о движении денежных средств;*
- *Примечания к консолидированной финансовой отчетности.*

2) *Годовая консолидированная финансовая отчетность Эмитента за 2013 г., составленная в соответствии с МСФО с приложенным заключением аудитора в отношении указанной отчетности (Приложение №6), в следующем составе:*

- *Аудиторское заключение;*
- *Консолидированный отчет о финансовом положении;*
- *Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе;*
- *Консолидированный отчет об изменениях капитала;*
- *Консолидированный отчет о движении денежных средств;*
- *Примечания к консолидированной финансовой отчетности.*

3) *Годовая финансовая отчетность Эмитента за 2014 г., составленная в соответствии с МСФО с приложенным заключением аудитора в отношении указанной отчетности (Приложение №7), в следующем составе:*

- *Аудиторское заключение;*
- *Отчет о финансовом положении;*
- *Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе;*
- *Отчет об изменениях капитала;*
- *Отчет о движении денежных средств;*
- *Примечания к финансовой отчетности.*

б) промежуточная консолидированная финансовая отчетность эмитента за отчетный период, состоящий из шести месяцев текущего года, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, а если в отношении нее проведен аудит - с приложением соответствующего аудиторского заключения. В случае если эмитент не составляет промежуточную консолидированную финансовую отчетность, указываются основания, в силу которых у эмитента отсутствует обязанность по ее составлению:

Финансовая отчетность Эмитента в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 (неаудированная) (Приложение № 8) в следующем составе:

- *Отчет о финансовом положении;*
- *Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе;*
- *Отчет об изменениях капитала;*
- *Отчет о движении денежных средств;*
- *Примечания к финансовой отчетности.*

в) при наличии у эмитента промежуточной консолидированной финансовой отчетности за отчетные периоды, состоящие из трех и девяти месяцев текущего года, дополнительно прилагается такая

промежуточная консолидированная финансовая отчетность эмитента за последний завершённый отчетный период, состоящий из трех или девяти месяцев отчетного года, а если в отношении нее проведен аудит - вместе с соответствующим аудиторским заключением. При этом отдельно указываются стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена такая промежуточная консолидированная финансовая отчетность: ***Эмитент не составляет промежуточную консолидированную финансовую отчетность за отчетные периоды, состоящие из трех и девяти месяцев отчетного года.***

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Основные положения учетной политики эмитента, самостоятельно определенной эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете и утвержденной приказом или распоряжением лица, ответственного за организацию и состояние бухгалтерского учета эмитента в отношении текущего отчетного года, квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность за который включается в состав проспекта ценных бумаг, а также в отношении каждого завершённого отчетного года, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность за который включается в состав проспекта ценных бумаг: ***Учетная политика Эмитента на 2012-2015 гг. приведена в Приложении № 9 к настоящему Проспекту ценных бумаг.***

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг).

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших после даты окончания последнего завершённого отчетного года, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность за который представлена в проспекте ценных бумаг, и до даты утверждения проспекта ценных бумаг: ***таких изменений не было.***

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Сведения об участии эмитента в судебных процессах в качестве истца либо ответчика (с указанием наложенных на ответчика судебным органом санкций) в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента, за три последних завершённых отчетных года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг: ***Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности, в течение трех последних завершённых отчетных лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг.***

РАЗДЕЛ VIII. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩАЕМЫХ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ, А ТАКЖЕ ОБ ОБЪЕМЕ, О СРОКЕ, ОБ УСЛОВИЯХ И О ПОРЯДКЕ ИХ РАЗМЕЩЕНИЯ

8.1. Вид, категория (тип) ценных бумаг

Вид ценных бумаг (акции (именные): *акции именные*

Категория (тип): *обыкновенные*

Иные идентификационные признаки размещаемых ценных бумаг (конвертируемые или неконвертируемые, процентные, дисконтные и т.д.): *ценные бумаги не являются конвертируемыми.*

8.2. Форма ценных бумаг

Форма размещаемых ценных бумаг: *бездокументарные*

8.3. Указание на обязательное централизованное хранение

Данный пункт применяется только для документарных ценных бумаг.

8.4. Номинальная стоимость каждой ценной бумаги дополнительного выпуска

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска (дополнительного выпуска) или указывается на то, что для данного вида ценных бумаг наличие номинальной стоимости законодательством Российской Федерации не предусмотрено: *0,60 (Ноль целых шесть десятых) рубля*

8.5. Количество ценных бумаг дополнительного выпуска

Количество размещаемых ценных бумаг дополнительного выпуска: *2 790 270 000 (Два миллиарда семьсот девяносто миллионов двести семьдесят тысяч) штук.*

8.6. Общее количество ценных бумаг данного выпуска, размещенных ранее

В случае размещения ценных бумаг дополнительного выпуска указывается общее количество ценных бумаг данного выпуска, размещенных ранее: *357 158 757 (Триста пятьдесят семь миллионов сто пятьдесят восемь тысяч семьсот пятьдесят семь) штук*

8.7. Права владельца каждой ценной бумаги дополнительного выпуска

Права владельца каждой ценной бумаги выпуска (дополнительного выпуска):

Точные положения устава акционерного общества о правах, предоставляемых акционерам обыкновенными акциями: о праве на получение объявленных дивидендов, о праве на участие в общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, о праве на получение части имущества акционерного общества в случае его ликвидации. Если уставом акционерного общества предусмотрено ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру, указывается такое ограничение.

В соответствии с пунктом 9.1. статьи 9 Устава Общества акционеры – владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:

- *участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;*
- *вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;*
- *получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;*
- *получать дивиденды, объявленные Обществом;*
- *преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;*
- *в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;*

- осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.

Максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру, не предусмотрено Уставом Общества.

Размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

Размещаемые ценные бумаги не являются ценными бумагами, предназначенными для квалифицированных инвесторов.

8.8. Условия и порядок размещения ценных бумаг выпуска (дополнительного выпуска)

8.8.1. Способ размещения ценных бумаг

Способ размещения ценных бумаг в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах: *открытая подписка.*

8.8.2. Срок размещения ценных бумаг

Дата начала окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Порядок определения даты начала размещения ценных бумаг: *следующий рабочий день с даты раскрытия Эмитентом информации о цене размещения дополнительных акций (далее - Дата начала размещения)*

Порядок определения даты окончания размещения ценных бумаг: *Датой окончания размещения акций является наиболее ранняя из следующих дат:*

1.) 45 (сорок пятый) день с даты начала размещения ценных бумаг (далее - Предельный срок размещения);

2.) дата размещения последней акции дополнительного выпуска.

3.) 1 (один) год с даты государственной регистрации настоящего дополнительного выпуска ценных бумаг;

Размещение акций начинается не ранее даты, с которой Эмитент предоставляет доступ к Проспекту ценных бумаг.

Сведения, если срок размещения ценных бумаг определяется указанием на даты раскрытия какой-либо информации о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, также указывается порядок раскрытия такой информации: *Срок размещения ценных бумаг определяется указанием на даты раскрытия какой-либо информации о выпуске ценных бумаг.*

Порядок раскрытия такой информации:

Информация о цене размещения дополнительных акций (в том числе цене размещения акций лицам, включенным в список лиц, имеющих преимущественное право их приобретения), раскрывается Эмитентом одновременно с информацией о Дате начала размещения в Сообщении о дате начала размещения акций в ленте новостей и на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231> в срок не позднее дня, предшествующего Дате начала размещения ценных бумаг.

После государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг лица, включенные в список лиц имеющих преимущественное право приобретения дополнительных акций, уведомляются Эмитентом о возможности осуществления ими такого права, путем опубликования Уведомления о преимущественном праве в ленте новостей и на страницах в сети Интернет по адресам: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231> и <http://www.turmantec.com/> в один день.

Доступ к Проспекту ценных бумаг осуществляется в следующем порядке:

Эмитент публикует текст зарегистрированного Проспекта ценных бумаг на странице в сети Интернет по адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231> в срок не позднее даты начала размещения ценных бумаг. При опубликовании текста Проспекта ценных бумаг на странице в сети Интернет должны быть указаны государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг, дата его государственной регистрации и наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию дополнительного выпуска ценных бумаг.

Текст зарегистрированного проспекта ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утв. Банком России 30.12.2014 № 454-П (далее - Положение о раскрытии информации), для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока - с даты его опубликования в сети Интернет, и до истечения не менее пяти лет с даты опубликования в сети Интернет текста зарегистрированного отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг.

Эмитент обязан обеспечить доступ любому заинтересованному лицу к информации, содержащейся в зарегистрированном проспекте ценных бумаг, путем помещения его копии по адресу: 183038, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14, ПАО «Мурманская ТЭЦ».

Эмитент обязан предоставлять копию зарегистрированного проспекта ценных бумаг владельцам ценных бумаг эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты получения (предъявления) соответствующего требования.

8.8.3. Порядок размещения ценных бумаг

Порядок размещения ценных бумаг в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Порядок и условия заключения договоров, направленных на отчуждение ценных бумаг первым владельцам в ходе их размещения (форма и способ заключения договоров, место и момент их заключения, а если заключение договоров осуществляется посредством подачи и удовлетворения заявок - порядок и способ подачи (направления) заявок, требования к содержанию заявок и срок их рассмотрения, способ и срок направления уведомлений (сообщений) об удовлетворении (об отказе в удовлетворении) заявок):

Размещение акций осуществляется путем заключения договоров, направленных на отчуждение размещаемых ценных бумаг (далее также - Договор о приобретении акций).

Размещение акций лицам, осуществляющим преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг, осуществляется в порядке, предусмотренном п. 8.5. Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг. До окончания срока действия преимущественного права приобретения размещаемых акций, установленного п. 8.5. Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг, размещение акций иначе как посредством осуществления указанного преимущественного права не допускается.

Для целей заключения Договоров о приобретении акций не в рамках осуществления преимущественного права Эмитент в дату раскрытия информации об итогах осуществления преимущественного права размещает в ленте новостей, а также на страницах в сети Интернет по адресам: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231> и <http://www.murmantec.com/> адресованное неопределенному кругу лиц приглашение делать предложения (оферты) о приобретении размещаемых ценных бумаг (далее также - Приглашение делать оферты).

Срок, в течение которого могут быть поданы оферты о приобретении размещаемых ценных бумаг (далее также - Оферты):

Оферты могут быть поданы Эмитенту в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента выполнения Эмитентом последнего из указанных действий: размещения Приглашения делать оферты в ленте новостей, размещения Приглашения делать оферты на страницах в сети Интернет по адресам: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231> и <http://www.murmantec.com/> (далее данный период обозначается как Срок сбора оферт).

Потенциальный приобретатель размещаемых ценных бумаг (далее также - Приобретатель) может подать Оферту ежедневно с 09:00 часов до 12:00 часов и с 13:00 часов до 17:00 часов по московскому времени, кроме субботы, воскресенья и нерабочих праздничных дней по следующему адресу:

183038, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14, ПАО «Мурманская ТЭЦ»;

Оферта подается Приобретателем лично или через своего уполномоченного представителя, имеющего надлежащим образом оформленную доверенность или иной документ, подтверждающий полномочия представителя.

Оферта также может быть направлена Приобретателем посредством почтовой связи по адресу: 183038, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14. ПАО «Мурманская ТЭЦ»

Каждая Оферта должна содержать следующие сведения:

- 1. Заголовок: «Оферта на приобретение дополнительных акций Публичного акционерного общества «Мурманская ТЭЦ».*
- 2. Полное фирменное наименование (наименование) Приобретателя (юридического лица) / фамилия, имя, отчество Приобретателя (физического лица).*
- 3. Идентификационный номер налогоплательщика Приобретателя (при наличии).*
- 4. Место нахождения Приобретателя (юридического лица), место жительства Приобретателя (физического лица).*
- 5. Для физических лиц - вид, серия, номер, дата выдачи документа, удостоверяющего личность и орган, выдавший документ, удостоверяющий личность; дата и место рождения.*
- 6. Для юридических лиц – основной государственный регистрационный номер и дата его присвоения (для российского юридического лица), номер (если имеется) и дата документа, подтверждающего государственную регистрацию (для иностранного юридического лица).*
- 7. Количество ценных бумаг в числовом выражении, которое Приобретатель обязуется приобрести.*
- 8. Согласие лица, делающего Оферту, приобрести размещаемые акции в определенном в Оферте количестве по цене размещения, определенной Советом директоров.*
- 9. Номер лицевого счета владельца в реестре владельцев именных ценных бумаг Эмитента для зачисления на него приобретаемых акций (если лицу открыто в одном реестре два или более счетов одного вида).*

В случае, если у Приобретателя в соответствии с п. 1 ст. 25 Федерального закона от 07.12.2011 года № 414-ФЗ «О центральном депозитарии» открыт счет депо в Центральном депозитарии и размещаемые акции должны быть зачислены на счет депо Приобретателя в Центральном депозитарии, то по нему указываются полное фирменное наименование - Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий», номер счета депо Приобретателя в Центральном депозитарии, номер и дата депозитарного договора, заключенного между Центральным депозитарием и Приобретателем, уникальный идентификационный номер (референс), необходимый для проведения операции по лицевому счету номинального держателя Центрального депозитария. Референс должен содержать не более 16 символов и может включать в произвольном порядке заглавные латинские буквы и/или цифры, иные символы и пробелы не допускаются.

Если ведение счета депо Приобретателя осуществляется депозитарием, в свою очередь, являющимся депонентом Центрального депозитария (далее – Депозитарий второго уровня), то в заявлении указываются уникальный идентификационный номер (референс), необходимый для проведения операции по лицевому счету номинального держателя Центрального депозитария, а также следующие сведения в отношении Депозитария второго уровня и всех последующих уровней:

- полное фирменное наименование депозитария;*
- данные о государственной регистрации (ОГРН, наименование органа, осуществившего государственную регистрацию, дата государственной регистрации и внесения записи о депозитарии в ЕГРЮЛ);*
- номер и дата депозитарного договора, заключенного между Депозитарием второго уровня и Приобретателем (в отношении размещаемых ценных бумаг);*
- номер и дата междепозитарного договора, заключенного между депозитариями.*

Данная информация указывается по всем депозитариям, начиная с депозитария, у которого Приобретателем открыт счет депо, и заканчивая депозитарием, являющимся депонентом Центрального депозитария.

10. Банковские реквизиты Приобретателя, по которым может осуществляться возврат денежных средств, в случае признания дополнительного выпуска несостоявшимся или недействительным и в иных случаях.

11. Контактные данные (почтовый адрес, а также адрес электронной почты и/или номер факса с указанием междугородного кода) для целей направления ответа о принятии Оферты (акцепта).

Для Приобретателей юридических лиц к Оферте должны быть приложены нотариально удостоверенные копии учредительных документов и документов, подтверждающих полномочия лица, имеющего право действовать от имени юридического лица без доверенности.

Оферта должна быть подписана Приобретателем (или уполномоченным им лицом, с приложением оригинала или удостоверенной нотариально копии надлежащим образом оформленной доверенности или иного документа, подтверждающего полномочия представителя) и, для юридических лиц, - содержать оттиск печати (при ее наличии).

В случае если в соответствии с требованиями действующего законодательства приобретение лицом, подавшим Оферту, указанного в Оферте количества акций осуществляется с предварительного согласия антимонопольного органа, Приобретатель обязан получить соответствующее согласие антимонопольного органа до подачи Оферты.

В случае если в соответствии с требованиями действующего законодательства приобретение лицом, подавшим Оферту, указанного в Оферте количества акций осуществляется с предварительного одобрения компетентного органа управления Приобретателя (совета директоров, общего собрания акционеров), соответствующее решение об одобрении сделки по приобретению размещаемых ценных бумаг должно быть принято до подачи Оферты.

Эмитент не принимает решение об удовлетворении Оферты в случае, если Оферта не отвечает вышеуказанным требованиям.

Поданные Оферты подлежат регистрации Эмитентом в специальном журнале учета поступивших предложений (далее - Журнал учета) в день их поступления.

На основании данных Журнала учета Эмитент направляет ответ о принятии Оферты (акцепт) Приобретателям, определяемым Эмитентом по своему усмотрению из числа Приобретателей, направивших Оферты, соответствующие требованиям, установленным в п. 8.3. Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг.

Ответ о принятии Оферты, содержащий количество акций, размещаемых Приобретателю, направившему Оферту (акцепт) вручается Приобретателю лично или его уполномоченному представителю, или направляется по адресу электронной почты и (или) номеру факса, указанному в Оферте, не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты истечения Срока сбора оферт (Срок акцепта).

Договор о приобретении акций считается заключенным в момент получения Приобретателем (уполномоченным представителем Приобретателя, подавшим Оферту), направившим Оферту, ответа Эмитента о принятии Оферты (акцепта).

Приобретаемые ценные бумаги должны быть полностью оплачены Приобретателем, получившим ответ Эмитента о принятии Оферты (акцепт), в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения такого ответа (далее также – Срок оплаты ценных бумаг).

Обязательство по оплате размещаемых акций считается исполненным в момент поступления денежных средств на банковский счет Эмитента.

В случае, если в указанный срок обязательство по оплате приобретаемых акций не будет исполнено или будет исполнено частично, Эмитент имеет право отказаться от исполнения встречного обязательства по передаче акций Приобретателю.

В случае если общая стоимость денежных средств, внесенных Приобретателем в качестве оплаты приобретаемых акций превышает стоимость акций, в отношении которых выдан акцепт, Эмитент не позднее 30 (тридцати) рабочих дней с даты окончания размещения ценных бумаг, возвращает Приобретателю денежные средства, превышающие стоимость акций, полученные Эмитентом в качестве оплаты за приобретаемые акции, по банковским реквизитам, указанным в Оферте.

В случае частичного исполнения Приобретателем обязательства по оплате приобретаемых акций, Эмитент вправе исполнить встречное обязательство по передаче акций Приобретателю в количестве, оплаченном Приобретателем.

Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении акций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном главой 29 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Возможность преимущественного приобретения размещаемых ценных бумаг, в том числе возможность осуществления преимущественного права приобретения ценных бумаг, предусмотренного статьями 40 и 41 Федерального закона "Об акционерных обществах": При размещении ценных бумаг предоставляется преимущественное право приобретения ценных бумаг.

Лицо, которому эмитент выдает (направляет) передаточное распоряжение, являющееся основанием для внесения приходной записи по лицевому счету или счету депо первого владельца (регистратор, депозитарий, первый владелец), срок и иные условия выдачи передаточного распоряжения: ***Эмитент направляет передаточное распоряжение (распоряжение о списании (зачислении) ценных бумаг), являющееся основанием для внесения приходной записи по лицевому счету первого владельца или лицевому счету номинального держателя Центрального депозитария, регистратору Эмитента (ЗАО «СР-ДРАГА») после оплаты Приобретателем размещаемых ценных бумаг в порядке, определенном пунктом 8.6 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг, и не позднее 3 (трех) рабочих дней до окончания Предельного срока размещения ценных бумаг***

Сведения о документарных ценных бумагах с обязательным централизованным хранением - порядок, в том числе срок, внесения приходной записи по счету депо первого владельца в депозитарию, осуществляющем учет прав на указанные ценные бумаги: ***Размещаемые ценные бумаги не являются документарными.***

Сведения о размещении акционерным обществом акций, ценных бумаг, конвертируемых в акции, и опционов эмитента путем закрытой подписки только среди всех акционеров с предоставлением указанным акционерам возможности приобретения целого числа размещаемых ценных бумаг, пропорционального количеству принадлежащих им акций соответствующей категории (типа): ***Дополнительные акции Эмитента не размещаются путем закрытой подписки только среди всех акционеров с предоставлением указанным акционерам возможности приобретения целого числа размещаемых ценных бумаг, пропорционального количеству принадлежащих им акций соответствующей категории (типа).***

Сведения о размещении ценных бумаг посредством закрытой подписки в несколько этапов, условия размещения по каждому из которых не совпадают (различаются), раскрываются сроки (порядок определения сроков) размещения ценных бумаг по каждому этапу и несовпадающие условия размещения: ***Ценные бумаги не размещаются посредством закрытой подписки в несколько этапов, условия размещения по каждому из которых не совпадают (различаются).***

Сведения о размещении ценных бумаг посредством подписки путем проведения торгов, указывается наименование лица, организующего проведение торгов (эмитент, специализированная организация): ***Ценные бумаги не размещаются посредством подписки путем проведения торгов.***

Сведения, если эмитент и (или) уполномоченное им лицо намереваются заключать предварительные договоры, содержащие обязанность заключить в будущем основной договор, направленный на отчуждение размещаемых ценных бумаг первому владельцу, или собирать предварительные заявки на приобретение размещаемых ценных бумаг, указываются порядок заключения таких предварительных договоров или порядок подачи таких предварительных заявок: ***Эмитент и (или) уполномоченное им лицо не намереваются заключать предварительные договоры, содержащие обязанность заключить в будущем основной договор, направленный на отчуждение размещаемых ценных бумаг первому владельцу, или собирать предварительные заявки на приобретение размещаемых ценных бумаг.***

Сведения о размещении ценных бумаг, которое осуществляется эмитентом с привлечением брокеров, оказывающих эмитенту услуги по размещению и (или) по организации размещения ценных бумаг: ***Размещение ценных бумаг Эмитентом с привлечением брокеров, оказывающих Эмитенту услуги по размещению и (или) по организации размещения ценных бумаг, не осуществляется.***

Сведения о размещении ценных бумаг, которое предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, указывается на это обстоятельство: ***Размещение ценных бумаг не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.***

Сведения о том, что одновременно с размещением ценных бумаг планируется предложить к

приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации, посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа): *Одновременно с размещением ценных бумаг предложить к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги Эмитента того же вида, категории (типа) не планируется.*

Эмитент в соответствии с Федеральным законом «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства» не является хозяйственным обществом, имеющим стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства.

8.8.4. Цена (цены) или порядок определения цены размещения ценных бумаг

Цена (цены) или порядок определения цены размещения ценных бумаг, в том числе при осуществлении преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг, если такое преимущественное право предоставляется, либо указание на то, что такие цена или порядок ее определения будут установлены уполномоченным органом управления эмитента не позднее начала размещения ценных бумаг: *Цена размещения (в том числе лицам, включенным в список лиц, имеющих преимущественное право приобретения размещаемых дополнительных акций) одной дополнительной акции будет определена Советом директоров Публичного акционерного общества «Мурманская ТЭЦ» после окончания срока действия преимущественного права приобретения дополнительных акций, но не позднее начала их размещения.*

8.8.5. Порядок осуществления преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг

Сведения, в случае размещения акционерным обществом дополнительных акций, ценных бумаг, конвертируемых в акции, и опционов эмитента путем подписки, при котором в соответствии со статьями 40 и 41 Федерального закона "Об акционерных обществах" возникает преимущественное право их приобретения:

Дата, на которую составляется список лиц, имеющих преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг: **19.05.2015**

Порядок уведомления лиц, имеющих преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг, о возможности его осуществления: *После государственной регистрации настоящего дополнительного выпуска ценных бумаг лица, включенные в список лиц имеющих преимущественное право приобретения дополнительных акций, уведомляются Эмитентом о возможности осуществления ими такого права, путем опубликования Уведомления о преимущественном праве в ленте новостей и на страницах в сети Интернет по адресам: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231> и <http://www.murmantec.com/> в один день.*

Уведомление о преимущественном праве должно содержать сведения о количестве размещаемых дополнительных акций, указание на то, что цена размещения будет установлена Советом директоров Эмитента не позднее даты начала размещения ценных бумаг, информацию о порядке определения количества акций, которое вправе приобрести каждое лицо, имеющее преимущественное право их приобретения, порядке, в котором заявления этих лиц о приобретении акций должны быть поданы в Общество, и сроке, в течение которого эти заявления должны поступить в Общество (Срок действия преимущественного права).

Порядок осуществления преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг, в том числе срок действия указанного преимущественного права: *В соответствии со статьями 40, 41 Федерального закона «Об акционерных обществах» акционеры владельцы обыкновенных акций Эмитента имеют преимущественное право приобретения дополнительных акций Эмитента в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций Эмитента.*

Размещение дополнительных акций лицам, имеющим преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг, осуществляется на основании поданных такими лицами (далее также - Заявители, в единственном числе - Заявитель) письменных заявлений о приобретении размещаемых ценных бумаг (далее также - Заявления, в единственном числе - Заявление).

Лица, имеющие преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг, вправе полностью или частично осуществить свое преимущественное право в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных именных акций Эмитента.

Подача Заявления лицом, имеющим преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг, осуществляется в течение Срока действия преимущественного права.

Заявитель вправе полностью или частично осуществить свое преимущественное право путем подачи Эмитенту Заявления.

Заявление должно содержать следующие сведения:

1. Фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) лица, имеющего преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг.

2. Указание места жительства (места нахождения) лица, имеющего преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг.

3. Количество приобретаемых ценных бумаг.

Рекомендуется включить в Заявление также следующие сведения:

1. Идентификационный номер налогоплательщика лица, имеющего преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг (при наличии).

2. Для физических лиц - вид, серия, номер, дата выдачи документа, удостоверяющего личность и орган, выдавший документ, удостоверяющий личность; дата и место рождения.

3. Для юридических лиц – основной государственный регистрационный номер и дата его присвоения (для российского юридического лица), номер (если имеется) и дата документа, подтверждающего государственную регистрацию (для иностранного юридического лица).

4. Номер лицевого счета владельца в реестре владельцев именных ценных бумаг Эмитента для зачисления на него приобретаемых акций (если лицу открыто в одном реестре два или более счетов одного вида).

В случае, если у Заявителя в соответствии с п. 1 ст. 25 Федерального закона от 07.12.2011 года № 414-ФЗ «О центральном депозитарии» открыт счет депо в Центральном депозитарии и размещаемые акции должны быть зачислены на счет депо Заявителя в Центральном депозитарии, то по нему указываются полное фирменное наименование - Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий», номер счета депо Заявителя в Центральном депозитарии, номер и дата депозитарного договора, заключенного между Центральным депозитарием и Заявителем, уникальный идентификационный номер (референс), необходимый для проведения операции по лицевому счету номинального держателя Центрального депозитария. Референс должен содержать не более 16 символов и может включать в произвольном порядке заглавные латинские буквы и/или цифры, иные символы и пробелы не допускаются.

Если ведение счета депо Заявителя осуществляется депозитарием, в свою очередь, являющимся депонентом Центрального депозитария (далее – Депозитарий второго уровня), то в заявлении указываются уникальный идентификационный номер (референс), необходимый для проведения операции по лицевому счету номинального держателя Центрального депозитария, а также следующие сведения в отношении Депозитария второго уровня и всех последующих уровней:

- полное фирменное наименование депозитария;

- данные о государственной регистрации (ОГРН, наименование органа, осуществившего государственную регистрацию, дата государственной регистрации и внесения записи о депозитарии в ЕГРЮЛ);

- номер и дата депозитарного договора, заключенного между Депозитарием второго уровня и Заявителем (в отношении размещаемых ценных бумаг);

- номер и дата междепозитарного договора, заключенного между депозитариями.

Данная информация указывается по всем депозитариям, начиная с депозитария, у которого Заявителем открыт счет депо, и заканчивая депозитарием, являющимся депонентом Центрального депозитария.

5. Банковские реквизиты Заявителя, по которым может осуществляться возврат денежных средств, в случае признания дополнительного выпуска несостоявшимся или недействительным и в иных случаях.

6. Адрес электронной почты.

Заявление должно быть подписано лицом, имеющим преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг (или его уполномоченным представителем с

приложением оригинала или удостоверенной нотариально копии надлежащим образом оформленной доверенности или иного документа, подтверждающего полномочия представителя) и для юридических лиц - содержать оттиск печати (при ее наличии).

Заявитель несет ответственность за достоверность сведений, указанных в Заявлении, и их соответствие сведениям в реестре акционеров Эмитента.

Прием заявлений осуществляется ежедневно, кроме субботы, воскресенья и нерабочих праздничных дней, с 09:00 часов до 12:00 часов и с 13:00 часов до 17:00 часов (по московскому времени), по следующим адресу:

183038, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14, ПАО «Мурманская ТЭЦ»

Почтовый адрес для направления Заявлений: 183038, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14, ПАО «Мурманская ТЭЦ»

Эмитент вправе отказать в возможности осуществления преимущественного права лицу, направившему Заявление, в случае если:

- Заявление не отвечает требованиям, предусмотренным в п. 8.5 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п. 8.8.5 Проспекта ценных бумаг;

- Заявление не позволяет идентифицировать лицо, от имени которого подано Заявление, как лицо, имеющее преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг;

- Заявление получено Эмитентом по истечении Срока действия преимущественного права;

- к Заявлению, подписанному уполномоченным представителем лица, осуществляющего преимущественное право приобретения акций, не приложен оригинал или удостоверенная нотариально копия надлежащим образом оформленной доверенности или иного документа, подтверждающего полномочия представителя.

По результатам рассмотрения Заявлений Эмитент не позднее 1 (одного) рабочего дня с даты получения Эмитентом Заявления направляет лицу, подавшему Заявление, уведомление об удовлетворении (отказе в удовлетворении) Заявления путем направления уведомления простым почтовым отправлением по адресу места жительства (места нахождения) Заявителя, указанному в Заявлении, а также по адресу электронной почты, указанному в Заявлении (при наличии).

В уведомлении об отказе в удовлетворении Заявления указываются причины отказа. В случае получения уведомления об отказе в удовлетворении Заявления лицо, желающее осуществить преимущественное право приобретения акций, до истечения Срока действия преимущественного права имеет право подать заявление повторно, устранив причины, по которым осуществление преимущественного права приобретения акций невозможно.

После окончания срока действия преимущественного права Совет директоров Эмитента определяет цену размещения акций (в том числе цену размещения акций лицам, включенным в список лиц, имеющих преимущественное право их приобретения) и раскрывает указанную информацию в порядке, указанном в п. 11 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п. 8.11 Проспекта ценных бумаг.

Лицо, осуществляющее преимущественное право приобретения акций, оплачивает приобретаемые акции не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты раскрытия Эмитентом информации о цене размещения акций в порядке, указанном в п. 11 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п. 8.11 Проспекта ценных бумаг (Срок оплаты ценных бумаг лицами, осуществляющими преимущественное право).

Обязательство по оплате размещаемых акций считается исполненным с момента поступления денежных средств на расчетный счет Эмитента, указанный в п. 8.6 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п. 8.8.6 Проспекта ценных бумаг.

Договор о приобретении акций с лицом, осуществляющим преимущественное право приобретения акций, считается заключенным с момента оплаты таким лицом приобретаемых акций. При этом в случае, если оплата приобретаемых акций произведена до Даты начала размещения, договор считается заключенным в Дату начала размещения.

Максимальное количество дополнительных акций, которое может приобрести лицо в порядке осуществления им преимущественного права приобретения дополнительных акций Эмитента, пропорционально количеству имеющихся у него обыкновенных именных акций Эмитента по состоянию на 19 мая 2015 года, и определяется по следующей формуле:

$$X = Y \times (2\,790\,270\,000 / 357\,158\,757), \text{ где}$$

X - максимальное количество дополнительных акций настоящего дополнительного

выпуска, которое может приобрести лицо, имеющее преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг;

У - количество обыкновенных именных акций Эмитента, принадлежащих лицу, имеющему преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг, по состоянию на 19 мая 2015г.;

2 790 270 000 - количество дополнительных обыкновенных акций, размещаемых Эмитентом в соответствии с Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг;

357 158 757 - количество ранее размещенных обыкновенных именных акций Эмитента.

Если в результате определения количества размещаемых дополнительных акций, в пределах которого лицом, имеющим преимущественное право приобретения акций, может быть осуществлено такое преимущественное право, образуется дробное число, такое лицо вправе приобрести часть размещаемой дополнительной акции (дробную акцию), соответствующую дробной части образовавшегося числа.

Если количество акций, указанных в Заявлении, превышает максимальное количество акций, которое может быть приобретено лицом, осуществляющим преимущественное право приобретения акций, и при этом количество акций, оплата которых произведена в сроки, указанные в настоящем пункте, превышает максимальное количество акций, которое лицо, осуществляющее преимущественное право приобретения акций, вправе приобрести в порядке осуществления преимущественного права приобретения акций, считается, что такое лицо осуществило принадлежащее ему преимущественное право приобретения акций в отношении максимального количества акций, которое может быть приобретено данным лицом в порядке осуществления преимущественного права приобретения акций.

В случае, если количество приобретаемых акций, указанное в Заявлении лицом, осуществляющим преимущественное право приобретения акций, больше количества акций, оплата которого произведена в сроки, указанные в настоящем пункте, считается, что такое лицо осуществило принадлежащее ему преимущественное право приобретения акций в отношении целого количества акций, оплата которых произведена в сроки, указанные в настоящем пункте.

В случае, если количество приобретаемых акций, указанное в Заявлении лицом, осуществляющим преимущественное право приобретения акций, меньше количества акций, оплата которого произведена в сроки, указанные в настоящем пункте, считается, что такое лицо осуществило принадлежащее ему преимущественное право приобретения акций в отношении количества акций, указанного в Заявлении.

Зачисление приобретаемых акций в результате осуществления преимущественного права приобретения акций настоящего дополнительного выпуска осуществляется только после их полной оплаты.

До окончания срока действия преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг размещение ценных бумаг иначе как посредством осуществления указанного преимущественного права не допускается.

Срок действия преимущественного права составляет 8 (восемь) рабочих дней с даты уведомления акционеров о преимущественном праве приобретения размещаемых ценных бумаг в соответствии с порядком, изложенном в настоящем пункте.

Порядок подведения итогов осуществления преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг:

Подведение итогов осуществления преимущественного права приобретения дополнительных акций производится лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа Эмитента в течение 5 дней с даты истечения Срока оплаты ценных бумаг лицами, осуществляющими преимущественное право.

Порядок раскрытия или предоставления информации об итогах осуществления преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг:

Эмитент раскрывает информацию об итогах осуществления преимущественного права в один день в ленте новостей и на странице в сети Интернет по адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231> не позднее 3 (трех) дней с даты подведения итогов

осуществления преимущественного права.

При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

8.8.6. Условия и порядок оплаты ценных бумаг

Условия, порядок и срок оплаты ценных бумаг, в том числе форма расчетов, полное и сокращенное фирменные наименования кредитных организаций, их место нахождения, банковские реквизиты счетов, на которые должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату ценных бумаг, адреса пунктов оплаты (в случае наличной формы оплаты за ценные бумаги):

Условия и порядок оплаты ценных бумаг: *Дополнительные акции оплачиваются денежными средствами в рублях Российской Федерации в безналичной форме путем их перечисления на расчетный счет Эмитента.*

Срок оплаты: *При осуществлении преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг приобретаемые акции должны быть полностью оплачены лицом, осуществляющим преимущественное право приобретения акций, не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты раскрытия Эмитентом информации о цене размещения акций в порядке, указанном в п. 11 Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и п. 8.11 Проспекта ценных бумаг.*

Не в рамках осуществления преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг приобретаемые акции должны быть полностью оплачены Приобретателем, получившим ответ Эмитента о принятии Оферты (акцепт), в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения ответа Эмитента о принятии Оферты (акцепта).

Ценные бумаги размещаются при условии их полной оплаты. Возможность рассрочки при оплате ценных бумаг не предусмотрена.

Наличная форма расчетов не предусмотрена.

Предусмотрена безналичная форма расчетов.

Форма безналичных расчетов: *платежными поручениями.*

Сведения о кредитной организации:

Банковские реквизиты счета, на который должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату ценных бумаг:

Полное фирменное наименование:	<i>Открытое акционерное общество «Акционерный Банк «РОССИЯ»</i>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>ОАО «АБ «РОССИЯ»</i>
Место нахождения (юридический адрес):	<i>191124, Санкт-Петербург, пл. Расстрелли, д.2, лит. А.</i>
Идентификационный номер налогоплательщика банка	<i>7831000122</i>
Номер расчетного счета получателя платежа	<i>40702810409000000057</i>
БИК:	<i>044030861</i>
Номер корреспондентского счета:	<i>30101810800000000861</i>
Наименование получателя платежа:	<i>ПАО "Мурманская ТЭЦ"</i>
Идентификационный номер налогоплательщика получателя платежа:	<i>5190141373</i>

Неденежная форма оплаты не предусмотрена.

8.8.7. Сведения о документе, содержащем фактические итоги размещения ценных бумаг, который представляется после завершения размещения ценных бумаг

Документом, содержащим фактические итоги размещения ценных бумаг, который Эмитент должен представить в регистрирующий орган после завершения размещения ценных бумаг, является отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг.

8.9. Порядок и условия погашения и выплаты доходов по облигациям

Облигации не размещаются.

8.10. Сведения о приобретении облигаций

Облигации не размещаются.

8.11. Порядок раскрытия эмитентом информации о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг

Порядок раскрытия эмитентом информации о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг.

Эмитент осуществляет раскрытие информации в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, в том числе Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ (с последующими изменениями и дополнениями), Федеральным законом «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ (с последующими изменениями и дополнениями), Положением о раскрытии информации, а также иными нормативными актами Банка России.

В случае, если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами Банка России, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные настоящим Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

Эмитент обязан раскрывать информации в форме ежеквартального отчета и сообщений о существенных фактах.

В случае, когда информация должна быть раскрыта путем опубликования в ленте новостей, раскрытие такой информации иными способами до момента ее опубликования в ленте новостей не допускается.

Государственная регистрация дополнительного выпуска ценных бумаг сопровождается регистрацией Проспекта ценных бумаг.

Порядок раскрытия информации о выпуске ценных бумаг:

1) Информация на этапе принятия решения о размещении ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг - сообщение о существенном факте о принятии решения о размещении ценных бумаг в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) Общего собрания акционеров, на котором принято решение о размещении ценных бумаг:

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;

- на странице в сети Интернет по адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231> - не позднее 2 (двух) дней.

2) Информация на этапе утверждения решения о дополнительном выпуске ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг - сообщение о существенном факте об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания Совета директоров Эмитента, на котором принято решение об утверждении Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг:

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;

- на странице в сети Интернет по адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231> - не позднее 2 (двух) дней.

3) Информация о дополнительном выпуске ценных бумаг на этапе его государственной регистрации раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг – сообщение о существенном факте о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг, а также в форме решения о

дополнительном выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг путем опубликования на странице в сети Интернет адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231>.

Информация на этапе государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг – сообщение о существенном факте о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под подпись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;
- на странице в сети Интернет по адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231> - не позднее 2 (двух) дней;

Эмитент публикует текст зарегистрированного Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и текст зарегистрированного Проспекта ценных бумаг на странице в сети Интернет по адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231> в срок не позднее даты начала размещения ценных бумаг. При опубликовании текста Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг на странице в сети Интернет должны быть указаны государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг, дата его государственной регистрации и наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию дополнительного выпуска ценных бумаг.

Текст зарегистрированного Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока - с даты его опубликования в сети Интернет и до погашения всех ценных бумаг этого дополнительного выпуска.

Текст зарегистрированного проспекта ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока - с даты его опубликования в сети Интернет, и до истечения не менее пяти лет с даты опубликования в сети Интернет текста зарегистрированного отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг.

4) Информация о дополнительном выпуске ценных бумаг на этапе размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме:

- сообщения о дате начала размещения ценных бумаг;
- сообщения об изменении даты начала размещения ценных бумаг;
- сообщения о цене (порядке определения цены) размещения ценных бумаг;
- сообщения о существенном факте об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг Эмитента - сообщение о существенном факте о завершении размещения ценных бумаг ;
- сообщения о приостановлении размещения ценных бумаг;
- сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг;
- изменений, вносимых в решение о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг и (или) в проспект ценных бумаг.

А) Сообщение о дате начала размещения ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в ленте новостей и на странице в сети Интернет адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231> в срок не позднее дня, предшествующего Дате начала размещения ценных бумаг.

Б) В случае принятия Эмитентом решения о переносе (изменении) даты начала размещения ценных бумаг, раскрытой в соответствии с пп. А), Эмитент обязан опубликовать сообщение об изменении даты начала размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице в сети Интернет адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231> не позднее 1

(одного) дня до наступления такой даты.

В) Информация о цене размещения дополнительных акций (в том числе цене размещения акций лицам, включенным в список лиц, имеющих преимущественное право их приобретения), раскрывается Эмитентом одновременно с информацией о Дате начала размещения в Сообщении о дате начала размещения акций в ленте новостей и на странице Эмитента в сети Интернет по адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231> в срок не позднее дня, предшествующего Дате начала размещения ценных бумаг.

Г) Информация о завершении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте об этапах процедуры эмиссии эмиссионных ценных бумаг – сообщение о существенном факте о завершении размещения ценных бумаг в следующие сроки с даты, в которую завершается размещение ценных бумаг (дата внесения последней приходной записи по лицевому счету (счету депо) первого владельца, а в случае размещения не всех ценных бумаг дополнительного выпуска дата окончания установленного срока размещения ценных бумаг):

*- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;
- на странице в сети Интернет по адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231> - не позднее 2 (двух) дней.*

Д) В случае если в течение срока размещения ценных бумаг Эмитент принимает решение о внесении изменений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг и/или в случае получения Эмитентом в течение срока размещения акций письменного требования (предписания, определения) Банка России, органа государственной власти о приостановлении размещения ценных бумаг (далее - Уполномоченный орган), Эмитент обязан приостановить размещение ценных бумаг и опубликовать сообщение о приостановлении размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице в сети Интернет адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231>.

Сообщение о приостановлении размещения ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о внесении изменений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или в Проспект ценных бумаг, а в случае изменения условий, установленных решением о размещении ценных бумаг, - с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об изменении таких условий, либо даты получения Эмитентом письменного требования (предписания, определения) Уполномоченного органа о приостановлении размещения ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под подпись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

*- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;
- на странице в сети Интернет по адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231> - не позднее 2 (двух) дней.*

Е) После регистрации в течение срока размещения ценных бумаг изменений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или в Проспект ценных бумаг, принятия решения об отказе в регистрации таких изменений, или получения в течение срока размещения ценных бумаг письменного уведомления (определения, решения) Уполномоченного органа о разрешении возобновления размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) Эмитент обязан опубликовать сообщение о возобновлении размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице в сети Интернет адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231>.

Сообщение о возобновлении размещения ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с даты опубликования информации о регистрации изменений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или в Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений на странице регистрирующего органа в сети Интернет или с даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о регистрации

изменений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или в Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений либо письменного уведомления (определения, решения) Уполномоченного органа о разрешении возобновления размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под подпись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;
- на странице в сети Интернет по адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231> - не позднее 2 (двух) дней.

Эмитент возобновляет размещение ценных бумаг только после опубликования сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице в сети Интернет адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231>.

В случае регистрации изменений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг Эмитент публикует текст зарегистрированных изменений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или в Проспект ценных бумаг на странице в сети Интернет в срок не более 2 (двух) дней с даты опубликования информации о регистрации указанных изменений на странице регистрирующего органа в сети Интернет или с даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о регистрации указанных изменений посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под подпись, в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше.

При опубликовании текста изменений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг на странице в сети Интернет должны быть указаны дата регистрации указанных изменений и наименование регистрирующего органа, осуществившего их регистрацию.

Текст зарегистрированных изменений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет и до истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для обеспечения доступа в сети Интернет к тексту зарегистрированного решения о дополнительном выпуске ценных бумаг.

Текст зарегистрированных изменений в Проспект ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, – с даты его опубликования в сети Интернет и до истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для обеспечения доступа в сети Интернет к тексту зарегистрированного Проспекта ценных бумаг.

И) В случае, если размещение ценных бумаг приостанавливается в связи с принятием регистрирующим органом решения о приостановлении эмиссии ценных бумаг, информация о приостановлении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте о приостановлении эмиссии ценных бумаг в следующие сроки с даты опубликования информации о приостановлении эмиссии ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о приостановлении эмиссии ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под подпись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;
- на странице в сети Интернет по адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231> - не позднее 2 (двух) дней.

К) В случае, если размещение ценных бумаг возобновляется в связи с принятием регистрирующим органом решения о возобновлении эмиссии ценных бумаг, информация о возобновлении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте о возобновлении эмиссии ценных бумаг в следующие сроки с даты опубликования информации о возобновлении эмиссии ценных бумаг Эмитента на странице

регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о возобновлении эмиссии ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под подпись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;
- на странице в сети Интернет по адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231> - не позднее 2 (двух) дней.

5) Информация на этапе государственной регистрации Отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг Эмитента – сообщения о существенном факте о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг, а также в форме Отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг путем опубликования на странице в сети Интернет адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231>.

Информация на этапе государственной регистрации Отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг Эмитента – сообщения о существенном факте о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации Отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации Отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;
- на странице в сети Интернет по адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231> - не позднее 2 (двух) дней.

Эмитент публикует текст зарегистрированного Отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг на странице в сети Интернет по адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231> в срок не более 2 (двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации Отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации Отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше.

Текст зарегистрированного Отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 12 месяцев с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации, для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока, - с даты его опубликования в сети Интернет.

б) Информация о признании дополнительного выпуска ценных бумаг несостоявшимся раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте о признании выпуска ценных бумаг Эмитента несостоявшимся в следующие сроки с даты опубликования информации о признании дополнительного выпуска ценных бумаг Эмитента несостоявшимся на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о признании дополнительного выпуска ценных бумаг несостоявшимся посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;
- на странице в сети Интернет по адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231> - не позднее 2 (двух) дней.

7) Информация о признании дополнительного выпуска ценных бумаг недействительным раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте о признании выпуска

ценных бумаг Эмитента недействительным в следующие сроки с даты получения Эмитентом вступившего в законную силу (дата вступления в законную силу полученного Эмитентом) судебного акта (решения, определения, постановления) о признании дополнительного выпуска ценных бумаг недействительным:

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;
- на странице в сети Интернет по адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231> - не позднее 2 (двух) дней.

8) Порядок уведомления о возможности осуществления преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг:

После государственной регистрации настоящего дополнительного выпуска ценных бумаг лица, включенные в список лиц имеющих преимущественное право приобретения дополнительных акций, уведомляются Эмитентом о возможности осуществления ими такого права, путем опубликования Уведомления о преимущественном праве в ленте новостей и на страницах в сети Интернет по адресам: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231> и <http://www.murmantec.com/> в один день.

Уведомление о преимущественном праве должно содержать сведения о количестве размещаемых дополнительных акций, указание на то, что цена размещения будет установлена Советом директоров Эмитента не позднее даты начала размещения ценных бумаг, информацию о порядке определения количества акций, которое вправе приобрести каждое лицо, имеющее преимущественное право их приобретения, порядке, в котором заявления этих лиц о приобретении акций должны быть поданы в Общество, и сроке, в течение которого эти заявления должны поступить в Общество (Срок действия преимущественного права).

9) Порядок раскрытия информации об итогах осуществления преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг.

Эмитент раскрывает информацию об итогах осуществления преимущественного права в один день в ленте новостей и на странице в сети Интернет по адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231> не позднее 3 (трех) дней с даты подведения итогов осуществления преимущественного права.

При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

10) Порядок раскрытия информации о возможности заключения Договоров о приобретении акций не в рамках осуществления преимущественного права:

Эмитент в дату раскрытия информации об итогах осуществления преимущественного права размещает в ленте новостей, а также на страницах в сети Интернет по адресам: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231> и <http://www.murmantec.com/> адресованное неопределенному кругу лиц приглашение делать предложения (оферты) о приобретении размещаемых ценных бумаг (Приглашение делать оферты).

11) Эмитент обязан обеспечить доступ любому заинтересованному лицу к информации, содержащейся в каждом из сообщений, в том числе в каждом из сообщений о существенных фактах, публикуемых Эмитентом в соответствии с Положением о раскрытии информации, а также в зарегистрированных Решении о дополнительном выпуске ценных бумаг, Проспекте ценных бумаг и в изменениях к ним, Отчете об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг, ежеквартальном отчете, консолидированной финансовой отчетности, иных документах, обязательное раскрытие которых предусмотрено разделами VII и VIII Положения о раскрытии информации, путем помещения их копий по адресу (в месте нахождения) постоянно действующего исполнительного органа Эмитента (в случае отсутствия постоянно действующего исполнительного органа Эмитента - иного органа или лица, имеющих право действовать от имени Эмитента без доверенности), по которому осуществляется связь с Эмитентом, указанному в едином государственном реестре юридических лиц), а до окончания срока размещения ценных бумаг - также в местах, указанных в рекламных сообщениях Эмитента, содержащих информацию о размещении ценных бумаг.

Эмитент обязан предоставлять копию каждого сообщения, в том числе копию каждого сообщения о существенном факте, публикуемого Эмитентом в соответствии с Положением о

раскрытии информации, а также копию зарегистрированных Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг, Проспекта ценных бумаг и изменений к ним, Отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг, копию ежеквартального отчета, копию консолидированной финансовой отчетности, копию иных документов, обязательное раскрытие которых предусмотрено разделами VII и VIII Положения о раскрытии информации, владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 дней с даты получения (предъявления) соответствующего требования.

Банковские реквизиты расчетного счета (счетов) Эмитента для оплаты расходов по изготовлению копий указанных выше документов и размер (порядок определения размера) таких расходов публикуются Эмитентом на странице в сети Интернет по адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231>.

Копии документов, срок хранения которых Эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации не является постоянным, предоставляются Эмитентом по требованию заинтересованных лиц в течение установленных для таких документов сроков хранения.

Предоставляемая Эмитентом копия заверяется уполномоченным лицом Эмитента.

В случае, когда раскрытие информации осуществляется путем опубликования сообщения в ленте новостей, раскрытие такой информации иными способами до момента ее опубликования в ленте новостей не допускается.

Информация о настоящем дополнительном выпуске ценных бумаг в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации путем опубликования в периодическом печатном издании (изданиях) не раскрывается.

Информация раскрывается путем опубликования на странице в сети Интернет.

Адрес такой страницы в сети Интернет:

<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231>

Уведомление о возможности осуществления преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг и информация о возможности заключения Договоров о приобретении акций не в рамках осуществления преимущественного права, также размещается Эмитентом на странице в сети Интернет по адресу: <http://www.murmantec.com/>

Эмитент обязан раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета и сообщений о существенных фактах.

8.12. Сведения об обеспечении исполнения обязательств по облигациям выпуска (дополнительного выпуска)

Облигации не размещаются.

8.13. Сведения о представителе владельцев облигаций

Облигации не размещаются.

8.14. Сведения об отнесении приобретения облигаций к категории инвестиций с повышенным риском

Облигации не размещаются.

8.15. Дополнительные сведения о размещаемых российских депозитарных расписках

Российские депозитарные расписки не размещаются.

8.16. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Ограничения на приобретение и обращение размещаемых ценных бумаг, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации:

В соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг»:

1. Совершение сделок, влекущих за собой переход прав собственности на эмиссионные ценные бумаги (обращение эмиссионных ценных бумаг), допускается после государственной регистрации их выпуска (дополнительного выпуска) или присвоения их выпуску (дополнительному выпуску) идентификационного номера, если иное не предусмотрено Федеральным законом «О рынке ценных бумаг».

Переход прав собственности на эмиссионные ценные бумаги запрещается до их полной оплаты, а в случае, если процедура эмиссии ценных бумаг предусматривает государственную регистрацию отчета об итогах их выпуска (дополнительного выпуска), - также до государственной регистрации указанного отчета.

2. Публичное обращение эмиссионных ценных бумаг, в том числе их предложение неограниченному кругу лиц (включая использование рекламы), допускается, если иное не предусмотрено Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», при одновременном соблюдении следующих условий:

1) регистрация проспекта ценных бумаг (проспекта эмиссии ценных бумаг, плана приватизации, зарегистрированного в качестве проспекта эмиссии ценных бумаг);

2) раскрытие Эмитентом информации в соответствии с требованиями Федерального закона «О рынке ценных бумаг».

3. Запрещается начинать размещение путем подписки эмиссионных ценных бумаг выпуска (дополнительного выпуска), государственная регистрация которого сопровождается регистрацией проспекта ценных бумаг, ранее даты, с которой Эмитент предоставляет доступ к проспекту ценных бумаг.

Ограничения, установленные акционерным обществом - эмитентом в соответствии с его уставом на максимальное количество акций, принадлежащих одному акционеру, или их номинальную стоимость: *Уставом Эмитента ограничений на максимальное количество акций или их номинальную стоимость, принадлежащих одному акционеру, не установлено.*

Ограничения, предусмотренные уставом эмитента и законодательством Российской Федерации, для потенциальных приобретателей - нерезидентов, в том числе ограничения на размер доли участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента: *Ограничения, предусмотренные Уставом Эмитента и законодательством Российской Федерации, для потенциальных приобретателей - нерезидентов, в том числе ограничения на размер доли участия иностранных лиц в уставном капитале Эмитента, отсутствуют.*

8.17. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги, если ценные бумаги эмитента того же вида, что и размещаемые ценные бумаги, допущены к организованным торгам, по каждому кварталу, в течение которого через организатора торговли совершалось не менее 10 сделок с такими ценными бумагами, но не более чем за три последних завершённых года¹:

1. Вид, категория (тип) ценной бумаги: *акции обыкновенные именные*

Форма ценной бумаги: *бездокументарные*

Полное фирменное наименование организатора торговли, через которого совершались сделки, на основании которых указываются сведения о динамике изменения цен на ценные бумаги: *Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»*

Место нахождения организатора торговли: *125009 г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13*

¹ По данным mscx

Период	Наибольшая цена одной ценной бумаги по сделкам, совершенным в отчетном квартале с ценными бумагами через организатора торговли, руб.	Наименьшая цена одной ценной бумаги по сделкам, совершенным в отчетном квартале с ценными бумагами через организатора торговли, руб.	Рыночная цена одной ценной бумаги, раскрытая организатором торговли, руб.
1 кв. 2012	0,25998	0,1	-
2 кв. 2012	0,19	0,19	-
3 кв. 2012	-	-	-
4 кв. 2012	0,23	0,1206	-
1 кв. 2013	0,23	0,05292	-
2 кв. 2013	0,20999	0,06505	-
3 кв. 2013	-	-	-
4 кв. 2013	0,04251	0,04251	-
1 кв. 2014	0,061	0,05	-
2 кв. 2014	0,139	0,1	-
3 кв. 2014	0,1169	0,0835	-
4 кв. 2014	-	-	-
1 кв. 2015	-	-	-
2 кв. 2015	0,15	0,15	-

2. Вид, категория (тип) ценной бумаги: **акции именные привилегированные типа А**

Форма ценной бумаги: **бездокументарные**

Полное фирменное наименование организатора торговли, через которого совершались сделки, на основании которых указываются сведения о динамике изменения цен на ценные бумаги: **Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»**

Место нахождения организатора торговли: **125009 г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13**

Период	Наибольшая цена одной ценной бумаги по сделкам, совершенным в отчетном квартале с ценными бумагами через организатора торговли, руб.	Наименьшая цена одной ценной бумаги по сделкам, совершенным в отчетном квартале с ценными бумагами через организатора торговли, руб.	Рыночная цена одной ценной бумаги, раскрытая организатором торговли, руб.
1 кв. 2012	0,31	0,0896	-
2 кв. 2012	0,195	0,1167	-
3 кв. 2012	0,3289	0,10249	-
4 кв. 2012	0,44179	0,23075	0,2987
1 кв. 2013	0,345	0,18	0,21838
2 кв. 2013	0,22997	0,125	0,16067
3 кв. 2013	0,20935	0,11	-
4 кв. 2013	0,17487	0,10111	-
1 кв. 2014	0,22979	0,11801	-
2 кв. 2014	0,20006	0,12505	-
3 кв. 2014	0,25098	0,14568	0,2141
4 кв. 2014	0,183	0,133	-
1 кв. 2015	0,2105	0,15	-
2 кв. 2015	0,2885	0,175	-

8.18. Сведения об организаторах торговли, на которых предполагается размещение и (или) обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Сведения о размещении ценных бумаг посредством подписки путем проведения торгов, организатором которых является биржа или иной организатор торговли: **Размещение ценных бумаг посредством подписки путем проведения торгов, организатором которых является биржа или иной организатор торговли, не планируется.**

Сведения, если ценные бумаги выпуска, по отношению к которому размещаемые ценные бумаги являются дополнительным выпуском, допущены к организованным торгам на бирже или ином организаторе торговли, указывается на это обстоятельство: **Ценные бумаги выпуска, по отношению к**

которому размещаемые ценные бумаги являются дополнительным выпуском, допущены к организованным торгам на бирже – ЗАО «Фондовая Биржа ММВБ».

Сведения, в случае если эмитент предполагает обратиться к бирже или иному организатору торговли с заявлением (заявкой) о допуске размещаемых ценных бумаг к организованным торгам, указывается на это обстоятельство, а также приводится предполагаемый срок обращения эмитента с таким заявлением (заявкой): *Эмитент не предполагает обратиться к бирже или иному организатору торговли с заявлением (заявкой) о допуске размещаемых ценных бумаг к организованным торгам.*

Сведения по каждой бирже или иному организатору торговли, указанному в настоящем пункте: Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Фондовая Биржа ММВБ», ЗАО «ФБ ММВБ»*
Место нахождения организатора торговли: *125009 г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13*
Номер лицензии организатора торговли на осуществление деятельности по проведению организованных торгов на товарном и (или) финансовом рынках (лицензии биржи, лицензии торговой системы): *№ 077-007*

Дата выдачи лицензии: *20.12.2013*

Срок действия лицензии: *без ограничения срока действия*

Орган, выдавший указанную лицензию: *Центральный банк Российской Федерации*

Иные сведения о биржах или иных организаторах торговли, на которых предполагается размещение и (или) обращение размещаемых ценных бумаг, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *Иных сведений нет.*

8.19. Иные сведения о размещаемых ценных бумагах

Иные сведения о размещаемых ценных бумагах, об условиях и о порядке их размещения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *Иных сведений нет.*

РАЗДЕЛ IX. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ И О РАЗМЕЩЕННЫХ ИМ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ

9.1. Дополнительные сведения об эмитенте

9.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг: **285338709 рублей 60 копеек.**

Структура уставного капитала эмитента:

	<i>Обыкновенные акции</i>	<i>Привилегированные акции</i>
Количество акций, шт.	<i>357 158 757</i>	<i>118 405 759</i>
Общая номинальная стоимость, руб.	<i>214 295 254,20</i>	<i>71 043 455,40</i>
Размер доли в уставном капитале, %	<i>75,102</i>	<i>24,898</i>

Акции Эмитента не обращаются за пределами Российской Федерации.

9.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменение размера уставного капитала эмитента за пять последних завершённых отчётных лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, а также за период с даты начала текущего года до даты утверждения проспекта ценных бумаг: *В течение пяти последних завершённых отчётных лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, а также за период с даты начала текущего года до даты утверждения проспекта ценных бумаг изменение размера уставного капитала Эмитента не происходило.*

9.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: *Общее собрание акционеров Общества*

Порядок уведомления акционеров о проведении собрания высшего органа управления эмитента:

В соответствии с п.17.12. ст. 17 Устава Общества сообщение о проведении Общего собрания акционеров Общества должно быть сделано не позднее, чем за 20 (Двадцать) дней до даты его проведения, а сообщение о проведении годового Общего собрания акционеров Общества или о проведении Общего собрания акционеров Общества, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, – не позднее чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения.

С момента вступления в силу пункта 12 статьи 2 Федерального закона от 29.12.2012 №282-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации» сообщение о проведении Общего собрания акционеров размещается только на сайте Общества в сети Интернет www.murmantec.com.

В соответствии с пунктом 17.13. статьи 17 Устава Общества в случае, если повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров Общества содержит вопрос об избрании членов Совета директоров или о реорганизации Общества в форме слияния, выделения или разделения и вопрос об избрании Совета директоров Общества, создаваемого путем реорганизации в форме слияния, выделения или разделения – сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 (Семьдесят) дней до даты его проведения.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

В соответствии с пунктом 17.7. статьи 17 Устава Общества Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества на дату предъявления требования.

В соответствии с пунктом 17.9. статьи 17 Устава Общества требование о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно содержать информацию, предусмотренную статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах». На предложение о выдвижении кандидатов в органы Общества, избираемые Общим собранием акционеров, содержащееся в

требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров, распространяются требования статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах».

В соответствии с пунктами 4, 5 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»:

«4. В требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания. В требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов, а также предложение о форме проведения общего собрания акционеров. В случае, если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 53 настоящего Федерального закона.

Совет директоров (наблюдательный совет) общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов повестки дня, формулировки решений по таким вопросам и изменять предложенную форму проведения внеочередного общего собрания акционеров, созываемого по требованию ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества.

5. В случае, если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера), требующих созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих им акций.

Требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного общего собрания акционеров.»

В соответствии с пунктами 3, 4 статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах»:

«3. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

4. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ), каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается, а также иные сведения о нем, предусмотренные уставом или внутренними документами общества. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.»

В соответствии с пунктом 17.10. статьи 17 Устава Общества в течение пяти дней с даты предъявления требования Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

В соответствии с пунктом 17.11. статьи 17 Устава Общества решение Совета директоров Общества о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее трех дней с момента принятия такого решения.

Порядок определения даты проведения собрания высшего органа управления эмитента:

В соответствии с пунктом 14.3. статьи 14 Устава Общества Общество обязано ежегодно проводить годовое Общее собрание акционеров в срок не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

В соответствии с пунктом 14.12. статьи 14 Устава Общества Внеочередное Общее собрание акционеров созывается и проводится в порядке и сроки, установленные статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Пунктами 2, 3 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах» установлено:

«2. Внеочередное общее собрание акционеров, созываемое по требованию ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, должно быть проведено в

течение 50 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, то такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 95 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров, если меньший срок не предусмотрен уставом общества.

3. В случаях, когда в соответствии со статьями 68 - 70 настоящего Федерального закона совет директоров (наблюдательный совет) общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента принятия решения о его проведении советом директоров (наблюдательным советом) общества, если меньший срок не предусмотрен уставом общества.

В случаях, когда в соответствии с настоящим Федеральным законом совет директоров (наблюдательный совет) общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров для избрания членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 90 дней с момента принятия решения о его проведении советом директоров (наблюдательным советом) общества, если более ранний срок не предусмотрен уставом общества.».

В соответствии с подпунктом 2 пункта 20.1. статьи 20 Устава Общества к компетенции Совета директоров относится созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

В соответствии с подпунктом 4 пункта 20.1. статьи 20 Устава Общества к компетенции Совета директоров относится определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, утверждение сметы затрат на проведение Общего собрания акционеров Общества и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

В соответствии с пунктом 17.2. статьи 17 Устава Общества акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 75 (семьдесят пять) дней после окончания финансового года.

В соответствии с пунктом 17.3. статьи 17 Устава Общества предложение о внесении вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов в органы Общества, избираемые Общим собранием акционеров, должно содержать информацию, предусмотренную статьей 53 Федерального закона «Об акционерных обществах».

В соответствии с пунктами 3, 4 статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах»:

«3. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

4. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ), каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается, а также иные сведения о нем, предусмотренные уставом или внутренними документами общества. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.».

В соответствии с пунктом 17.4. статьи 17 Устава Общества Совет директоров обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня

годового Общего собрания или об отказе во включении в указанную повестку не позднее 5 (Пяти) дней после окончания срока поступления предложений, установленного настоящим Уставом.

В соответствии с пунктом 17.5. статьи 17 Устава Общества мотивированное решение Совета директоров Общества об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня годового Общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционерам (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата, не позднее 3 (Трех) дней с даты его принятия.

В соответствии с пунктом 17.6. статьи 17 Устава Общества помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов для образования соответствующего органа, Совет директоров Общества вправе включить в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

В соответствии с пунктом 17.8. статьи 17 Устава Общества в случае созыва внеочередного Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос об избрании Совета директоров, акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества. Такие предложения должны поступить в Общество не менее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

В соответствии с пунктом 17.16. статьи 17 Устава Общества информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров Общества в течение 20 (Двадцати) дней, а в случае проведения годового Общего собрания акционеров Общества или проведения Общего собрания акционеров Общества, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (Тридцати) дней до даты проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров Общества. Указанная информация (материалы) также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет в срок не позднее чем за 10 (Десять) дней до даты проведения Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

В соответствии с абзацем 4 пункта 3 и пунктом 4 статьи 52 Федерального закона «Об акционерных обществах»:

«Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.» (абз.4 п.3ст.52).

«4. В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении общего собрания акционеров, а также информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров направляется в электронной форме (в форме электронных документов, подписанных электронной подписью) номинальному держателю акций. Номинальный держатель акций обязан довести до сведения своих депонентов сообщение о проведении общего собрания акционеров, а также информацию (материалы), полученную им в соответствии с настоящим пунктом, в порядке и в сроки, которые установлены нормативными правовыми актами Российской Федерации или договором с депонентом.»

В соответствии с пунктом 17.17. статьи 17 Устава Общества к информации, подлежащей предоставлению акционерам при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, относится:

1. Годовой отчет и годовая бухгалтерская отчетность Общества, в том числе заключение аудитора;

2. *Заключения Ревизионной комиссии Общества по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности и о достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества;*
3. *Сведения о кандидатах в Совет директоров Общества, в Ревизионную комиссию Общества, в том числе информация о наличии или отсутствии письменного согласия выдвинутых кандидатов на избрание;*
4. *Сведения о кандидатах для утверждения аудитором Общества;*
5. *Проекты изменений и дополнений, предлагаемых для внесения в Устав и внутренние документы Общества, и (или) проекты новой редакции Устава и внутренних документов Общества;*
6. *Проекты решений Общего собрания акционеров Общества;*
7. *Предусмотренная пунктом 5 статьи 32.1 Федерального закона «Об акционерных обществах» информация об акционерных соглашениях, заключенных в течение года до даты проведения общего собрания акционеров;*
8. *Иная информация (материалы), предусмотренная действующим законодательством Российской Федерации.*

Информация, упомянутая в настоящем пункте Устава Общества, предоставляется в установленном настоящим Уставом порядке в том случае, если соответствующие вопросы внесены в повестку дня Общего собрания акционеров.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

В соответствии с пунктом 18.7. статьи 17 Устава Общества Решения, принятые Общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 (Десяти) дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров.

В соответствии с абзацем 2 пункта 4 статьи 62 Федерального закона «Об акционерных обществах»:

«В случае, если на дату составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, зарегистрированным в реестре акционеров общества лицом являлся номинальный держатель акций, отчет об итогах голосования направляется в электронной форме (в форме электронного документа, подписанного электронной подписью) номинальному держателю акций. Номинальный держатель акций обязан довести до сведения своих депонентов отчет об итогах голосования, полученный им в соответствии с настоящим пунктом, в порядке и в сроки, которые установлены нормативными правовыми актами Российской Федерации или договором с депонентом.»

9.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату утверждения проспекта ценных бумаг владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций: *Эмитент не владеет акциями/долями в других организациях.*

9.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Сведения по каждой существенной сделке (группе взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которой составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период, состоящий из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествующий совершению сделки, совершенной эмитентом за пять последних завершенных отчетных лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, указываются:

дата совершения сделки;	<i>11.02.2010г.</i>
предмет и иные существенные условия сделки	<i>ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад» открывает ОАО «Мурманская ТЭЦ» кредитную линию с лимитом выдачи 500 млн. руб. на пополнение оборотных средств (приобретение топлива) с целью покрытия затрат,</i>

	<i>связанных с основной деятельностью. Срок кредитной линии – 10.08.2010г., процентная ставка: до 01.06.2010г. - не более 12,4%, с 01.06.2010г. - не более 13,4%, единовременная плата 0,26%, комиссионная плата 0,02% в квартал.</i>
стороны сделки	<i>ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад», ОАО «Мурманская ТЭЦ»</i>
сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и (или) нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	<i>Не требуется государственной регистрации и (или) нотариального удостоверения сделки.</i>
цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	<i>500 000 000,00 (23,91% от балансовой стоимости активов по состоянию на 30.09.2009г. после корректировки)</i>
срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>Срок исполнения обязательств - 10.08.2010г., Обязательства исполнены – 10.08.2010г.</i>
в случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	<i>Просрочки обязательств нет</i>
сведения об одобрении сделки в случае, когда такая сделка является крупной сделкой или сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента	<i>На момент одобрения сделка не являлась крупной (цена сделки составляла 23,91 % от балансовой стоимости активов по состоянию на 30.09.2009 до корректировки) или сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность.</i>
категория сделки (крупная сделка; сделка, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента; крупная сделка, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента)	<i>На момент одобрения сделка не являлась крупной (цена сделки составляла 23,91 % от балансовой стоимости активов по состоянию на 30.09.2009 до корректировки) или сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность.</i>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки	<i>Совет директоров</i>
дата принятия решения об одобрении сделки	<i>11.02.2010г.</i>
дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки	<i>Протокол Совета директоров №49 от 11.02.2010г.</i>
иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Иных сведений нет</i>

дата совершения сделки	<i>03.07.2013г.</i>
предмет и иные существенные условия сделки	<i>ОАО Банк ВТБ открывает ОАО «Мурманская ТЭЦ» кредитную линию с лимитом задолженности 1,1 млрд. руб. и обязуется предоставлять ОАО «Мурманская ТЭЦ» кредиты на пополнение оборотных средств (в том числе приобретение мазута) на основании Заявок на предоставление кредита в счет кредитной линии в пределах лимита задолженности по кредитной линии. Срок действия кредитной линии – до 03.07.2015г. дней, процентная ставка по кредитам – не более 12,7%, срок пользования отдельными кредитами в рамках</i>

	<i>кредитной линии – до 275 дней.</i>
стороны сделки	<i>ОАО Банк ВТБ, ОАО «Мурманская ТЭЦ»</i>
сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и (или) нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	<i>Не требуется государственной регистрации и (или) нотариального удостоверения сделки</i>
цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	<i>1 100 000 000 руб. (32,98% от балансовой стоимости активов по состоянию на 30.03.2013г.)</i>
срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>Срок исполнения обязательств - 03.07.2015г. Обязательства исполнены 18.06.2015г.</i>
в случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	<i>Просрочки исполнения обязательств нет</i>
сведения об одобрении сделки в случае, когда такая сделка является крупной сделкой или сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента	<i>Сделка является крупной, подлежит одобрению в порядке, предусмотренном Федеральным законом №208-ФЗ от 26.12.1995г. «Об акционерных обществах»</i>
категория сделки (крупная сделка; сделка, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента; крупная сделка, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента)	<i>Крупная сделка</i>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки	<i>Совет директоров</i>
дата принятия решения об одобрении сделки	<i>28.06.2013г.</i>
дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки	<i>Протокол Совет директоров №112 от 01.07.2013г.</i>
иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Иных сведений нет</i>

дата совершения сделки	<i>17.12.2014г.</i>
предмет и иные существенные условия сделки	<i>ООО «Газпром энергохолдинг» обязуется передать / передавать ОАО «Мурманская ТЭЦ» денежные средства в размере не более чем 600 000 000 (Шестьсот миллионов) руб. (далее - Сумма займа), в сроки и в порядке, предусмотренные Договором, а ОАО «Мурманская ТЭЦ» обязуется вернуть / возвращать ООО «Газпром энергохолдинг» Сумму займа и уплатить / уплачивать проценты, начисляемые на нее, в сроки и в порядке, предусмотренные Договором. В рамках Договора Заем является возобновляемым: предусмотрена многократная выборка ОАО «Мурманская ТЭЦ» Суммы займа при условии, что единовременная сумма задолженности на каждую дату срока действия Договора не будет превышать 600 000 000 (Шестьсот миллионов) руб. Предельный срок займа</i>

	<i>– до 02.02.2015г., процентная ставка не более 12,5% Цена сделки не более 609 657 534,25 руб., в т.ч. сумма займа не более 600 000 000 руб., сумма процентов не более 9 657 534,25 руб.</i>
стороны сделки	<i>ООО «Газпром энергохолдинг», ОАО «Мурманская ТЭЦ»</i>
сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и (или) нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	<i>Не требуется государственной регистрации и (или) нотариального удостоверения сделки</i>
цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	<i>609 657 534,25 руб. (18,02% от балансовой стоимости активов эмитента на 30.09.2014г.)</i>
срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>Предельный срок займа - до 02.02.2015г. Обязательство погашено 02.02.2015г.</i>
в случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	<i>Просрочки нет</i>
сведения об одобрении сделки в случае, когда такая сделка является крупной сделкой или сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента	<i>Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность, подлежит одобрению в порядке, предусмотренном Федеральным законом №208-ФЗ от 26.12.1995г. «Об акционерных обществах»</i>
категория сделки (крупная сделка; сделка, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента; крупная сделка, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента)	<i>Сделка, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента</i>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки	<i>Совет директоров</i>
дата принятия решения об одобрении сделки	<i>29.12.2014г.</i>
дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки	<i>Протокол Совета директоров №144 от 30.12.2014г.</i>
иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Иных сведений нет</i>

дата совершения сделки	<i>25.12.2014г.</i>
предмет и иные существенные условия сделки	<i>ОАО «ТГК-1» передает ОАО «Мурманская ТЭЦ» денежные средства, а ОАО «Мурманская ТЭЦ» обязуется вернуть ОАО «ТГК-1» сумму займа и уплатить проценты на нее в сроки и порядке, определенные договором займа. Сумма займа не более 1,38 млрд. руб., срок займа 6 лет, процентная ставка 11,51%. Цена сделки не более 2 333 028 000 руб., в т.ч. сумма займа не более 1 380 000 000 руб., сумма процентов не более 953 028 000 руб.</i>
стороны сделки	<i>ОАО «ТГК-1», ОАО «Мурманская ТЭЦ»</i>
сведения о соблюдении требований о	<i>Не требуется государственной регистрации и (или)</i>

государственной регистрации и (или) нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	<i>нотариального удостоверения сделки</i>
цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	<i>2 333 028 000 руб. (68,96% от балансовой стоимости активов эмитента на 30.09.2014г.)</i>
срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>Предельный срок предоставления займа 25.12.2020г., по состоянию на 30.06.2015г. обязательство не погашено.</i>
в случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	<i>Просрочка отсутствует</i>
сведения об одобрении сделки в случае, когда такая сделка является крупной сделкой или сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента	<i>Сделка является крупной сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность, подлежит одобрению в порядке, предусмотренном Федеральным законом №208-ФЗ от 26.12.1995г. «Об акционерных обществах»</i>
категория сделки (крупная сделка; сделка, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента; крупная сделка, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента)	<i>крупная сделка, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента</i>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки	<i>Совет директоров</i>
дата принятия решения об одобрении сделки	<i>22.12.2014г.</i>
дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки	<i>Протокол Совета директоров №143 от 24.12.2014г.</i>
иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Иных сведений нет</i>

дата совершения сделки	<i>30.01.2015</i>
предмет и иные существенные условия сделки	<i>ОАО «ТГК-1» передает ОАО «Мурманская ТЭЦ» денежные средства, а ОАО «Мурманская ТЭЦ» обязуется вернуть ОАО «ТГК-1» сумму займа и уплатить проценты на нее в сроки и в порядке, предусмотренные договором. Сумма займа не более 800 000 000 руб., срок займа до 31.12.2015г., процентная ставка не более 13%. Цена сделки не более 916 427 397,26 руб., в т.ч. сумма займа не более 800 000 000 руб., сумма процентов не более 116 427 397,26 руб.</i>
стороны сделки	<i>ОАО «ТГК-1», ОАО «Мурманская ТЭЦ»</i>
сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и (или) нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	<i>Не требуется государственной регистрации и (или) нотариального удостоверения сделки</i>
цена сделки в денежном выражении и в	<i>916 427 397,26 руб. (27,09% от балансовой стоимости</i>

процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	<i>активов эмитента на 30.09.2014г.)</i>
срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>Предельный срок предоставления займа 31.12.2015г., по состоянию на 30.06.2015г. обязательство не погашено.</i>
в случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	<i>Просрочка отсутствует</i>
сведения об одобрении сделки в случае, когда такая сделка является крупной сделкой или сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента	<i>Сделка является крупной сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность, подлежит одобрению в порядке, предусмотренном Федеральным законом №208-ФЗ от 26.12.1995г. «Об акционерных обществах»</i>
категория сделки (крупная сделка; сделка, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента; крупная сделка, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента)	<i>крупная сделка, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента</i>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки	<i>Совет директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ»</i>
дата принятия решения об одобрении сделки;	<i>16.02.2015</i>
дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки	<i>Протокол №148 от 19.02.2015</i>
иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Иных сведений нет</i>

дата совершения сделки	<i>25.03.2015</i>
предмет и иные существенные условия сделки	<i>ОАО Банк ВТБ открывает ОАО «Мурманская ТЭЦ» кредитную линию и обязуется предоставлять ОАО «Мурманская ТЭЦ» кредиты на финансирование текущей деятельности в пределах лимита задолженности по кредитной линии. Лимит задолженности по кредитной линии 550 000 000 руб., срок окончательного погашения кредитной линии 24.03.2017г., процентная ставка за пользование кредитами на дату заключения сделки устанавливается в размере 19,57%. Процентная ставка по кредитам, предоставляемым в счет кредитной линии, устанавливается на дату получения кредита.</i>
стороны сделки	<i>ОАО Банк ВТБ – Банк; ОАО «Мурманская ТЭЦ» - Заемщик.</i>
сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и (или) нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	<i>Не требуется государственной регистрации и (или) нотариального удостоверения сделки</i>
цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего	<i>550 000 000 рублей, что составляет 16.26 % от балансовой стоимости активов на дату окончания последнего завершенного отчетного периода</i>

завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	24.03.2017 <i>по состоянию на 30.06.2015г. обязательство не погашено.</i>
в случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	<i>Просрочка отсутствует</i>
сведения об одобрении сделки в случае, когда такая сделка является крупной сделкой или сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента	<i>На момент одобрения сделка не являлась крупной или сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность</i>
категория сделки (крупная сделка; сделка, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента; крупная сделка, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента)	<i>На момент одобрения сделка не являлась крупной или сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность</i>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки	<i>Совет директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ»</i>
дата принятия решения об одобрении сделки	16.03.2015
дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки	<i>Протокол №150 от 19.03.2015</i>
иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Иных сведений нет</i>

дата совершения сделки	10.04.2015
предмет и иные существенные условия сделки	<i>ОАО Банк ВТБ открывает ОАО «Мурманская ТЭЦ» кредитную линию и обязуется предоставлять ОАО «Мурманская ТЭЦ» кредиты на пополнение оборотных средств (осуществление уставной деятельности, в том числе приобретение мазута) в пределах лимита задолженности по кредитной линии. Лимит задолженности по кредитной линии 550 000 000 руб., срок окончательного погашения кредитной линии 07.04.2017г., процентная ставка за пользование кредитами на дату заключения сделки устанавливается в размере 19,6%. Процентная ставка по кредитам, предоставляемым в счет кредитной линии, устанавливается на дату получения кредита.</i>
стороны сделки	<i>ОАО Банк ВТБ – Банк; ОАО «Мурманская ТЭЦ» - Заемщик.</i>
сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и (или) нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	<i>Не требуется государственной регистрации и (или) нотариального удостоверения сделки</i>
цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	<i>550 000 000 рублей, что составляет 14,63 % от балансовой стоимости активов на дату окончания последнего завершенного отчетного периода</i>

срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	07.04.2017, На дату утверждения Проспекта ценных бумаг выбор по договору не производилось. Обязательства по данному договору у ПАО «Мурманская ТЭЦ» перед Банком отсутствуют
в случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	Просрочка отсутствует
сведения об одобрении сделки в случае, когда такая сделка является крупной сделкой или сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента	На момент одобрения сделка не являлась крупной или сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность
категория сделки (крупная сделка; сделка, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента; крупная сделка, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента)	На момент одобрения сделка не являлась крупной или сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки	Совет директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ»
дата принятия решения об одобрении сделки	19.03.2015
дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки	Протокол №151 от 23.03.2015
иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Иных сведений нет

Эмитентом в 2011г. и 2012г. не заключались существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период, состоящий из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествующий совершению сделок.

9.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Присвоенные эмитенту и (или) ценным бумагам эмитента кредитный рейтинг (рейтинги) за пять последних завершенных отчетных лет: **Известных Эмитенту кредитных рейтингов, присвоенных Эмитенту и (или) ценным бумагам Эмитента, нет.**

9.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

1. Категория акций: *обыкновенные акции*

Номинальная стоимость каждой акции: **0,60 (ноль целых шесть десятых) рубля**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые размещены и не являются погашенными): **357 158 757 штук**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом "О рынке ценных бумаг" государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **0 штук**

Количество объявленных акций: **2 790 270 000 штук**

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: **0 штук**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0 штук**

Государственный регистрационный номер выпуска акций эмитента: **1-01-55148-Е**

Дата государственной регистрации выпуска акций: **29.11.2005 года**

Наличие дополнительных выпусков акций эмитента, в отношении которых регистрирующим органом не принято решение об аннулировании их индивидуального номера (кода): **отсутствуют**

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

права акционера на получение объявленных дивидендов:

В соответствии с пунктом 9.1. статьи 9 Устава Общества акционеры – владельцы обыкновенных акций Общества имеют право получать дивиденды, объявленные Обществом

Права акционера - владельца обыкновенных акций на участие в общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции:

В соответствии с пунктом 9.1. статьи 9 Устава Общества акционеры – владельцы обыкновенных акций Общества имеют право участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции

Права акционера на получение части имущества эмитента в случае его ликвидации:

В соответствии с пунктом 9.1. статьи 9 Устава Общества акционеры – владельцы обыкновенных акций Общества имеют право в случае ликвидации Общества получать часть его имущества

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют.**

2. Категория акций: **привилегированные акции**

Тип привилегированных акций: **тип А**

Номинальная стоимость каждой акции: **0,60 (ноль целых шесть десятых) рубля**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые размещены и не являются погашенными): **118 405 759 штук**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом "О рынке ценных бумаг" государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **0 штук**

Количество объявленных акций: **0 штук**

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: **0 штук**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0 штук**

Государственный регистрационный номер выпуска акций эмитента: **2-01-55148-Е**

Дата государственной регистрации выпуска акций: **29.11.2005 года**

Наличие дополнительных выпусков акций эмитента, в отношении которых регистрирующим органом не принято решение об аннулировании их индивидуального номера (кода): **отсутствуют**

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Права акционера на получение объявленных дивидендов:

В соответствии с пунктом 9.2. статьи 9 Устава Общества акционеры – владельцы привилегированных акций типа А Общества имеют право на получение ежегодного фиксированного дивиденда, выплачиваемого в порядке, предусмотренном действующим законодательством и пунктом 12.3. Устава Общества.

В соответствии с пунктом 12.3. статьи 12 Устава Общества общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции типа А, устанавливается в размере 10 (десяти) процентов чистой прибыли Общества по итогам финансового года, разделенной на число акций, которые составляют 25 (двадцать пять) процентов уставного капитала Общества. При этом если сумма дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции типа А, размер дивиденда,

выплачиваемого по последним, должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

Права акционера - владельца привилегированных акций на участие в общем собрании акционеров с правом голоса по вопросам его компетенции в случаях, порядке и на условиях, установленных в соответствии с законодательством об акционерных обществах:

В соответствии с пунктом 9.2. статьи 9 Устава Общества акционеры – владельцы привилегированных акций типа А Общества имеют право:

- *участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, начиная с собрания, следующего за годовым собранием акционеров, на котором независимо от причин не было принято решение о выплате дивидендов или было принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям. Право акционеров - владельцев привилегированных акций участвовать в Общем собрании акционеров прекращается с момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере;*
- *участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса при решении вопросов о реорганизации и ликвидации Общества;*
- *участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса при решении вопросов о внесении изменений и дополнений в Устав Общества, ограничивающих права акционеров - владельцев привилегированных акций этого типа, а также предоставления акционерам - владельцам привилегированных акций иного типа преимуществ в очередности выплаты дивиденда и (или) ликвидационной стоимости акций.*

Решение о внесении таких изменений и дополнений считается принятым, если за него отдано не менее, чем три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров, за исключением голосов акционеров – владельцев привилегированных акций, и три четверти голосов всех акционеров – владельцев привилегированных акций.

- *участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса при решении вопросов о делистинге привилегированных акций этого типа;*

Указанное решение считается принятым при условии, что за него отдано не менее чем три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в общем собрании акционеров, за исключением голосов акционеров - владельцев привилегированных акций этого типа, и три четверти голосов всех акционеров - владельцев привилегированных акций этого типа.

Права акционера - владельца привилегированных акций определенного типа на их конвертацию в обыкновенные акции или привилегированные акции иных типов и порядок осуществления такой конвертации (количество, категория (тип) акций, в которые осуществляется конвертация, и иные условия конвертации) в случае, когда уставом эмитента предусмотрена возможность такой конвертации: ***Уставом Эмитента не предусмотрена конвертация привилегированных акций в обыкновенные акции или привилегированные акции иных типов.***

Права акционера на получение части имущества эмитента в случае его ликвидации:

В соответствии с пунктом 9.3. статьи 9 Устава Общества установлено следующее:

В случае ликвидации Общества, остающееся после завершения расчетов с кредиторами имущество Общества распределяется ликвидационной комиссией между акционерами в следующей очередности:

- *в первую очередь осуществляются выплаты по акциям, которые должны быть выкуплены в соответствии со ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- *во вторую очередь осуществляются выплаты начисленных, но не выплаченных дивидендов по привилегированным акциям типа А и номинальной (ликвидационной) стоимости принадлежащих владельцам привилегированных акций типа А;*
- *в третью очередь осуществляется распределение имущества Общества между акционерами - владельцами обыкновенных и привилегированных акций типа А.*

Если имеющегося у Общества имущества недостаточно для выплаты начисленных, но не выплаченных дивидендов и определенной настоящим Уставом ликвидационной стоимости всем акционерам-владельцам привилегированных акций типа А, то имущество распределяется между акционерами-владельцами привилегированных акций типа А пропорционально количеству принадлежащих им акций этого типа.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***отсутствуют.***

9.3. Сведения о предыдущих выпусках ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

Информация о предыдущих выпусках ценных бумаг эмитента, за исключением его акций, все ценные бумаги которых погашены, и выпускам, ценные бумаги которых не являются погашенными (могут быть размещены, размещаются, размещены и (или) находятся в обращении): *С момента создания и до даты утверждения настоящего проспекта ценных бумаг Эмитент эмиссионных ценных бумаг, за исключением акций, не выпускал.*

9.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Эмитентом не осуществлялись выпуски эмиссионных ценных бумаг, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы).

9.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Эмитентом не осуществлялись выпуски эмиссионных ценных бумаг, за исключением акций, ценные бумаги которых обращаются.

9.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

С момента создания и до даты утверждения настоящего проспекта ценных бумаг выпусков облигаций с обеспечением Эмитент не размещал.

9.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг Эмитента осуществляется регистратором.

Сведения о регистраторе, осуществляющего ведение реестра именных ценных бумаг эмитента:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «СР - ДРАГа»*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32*

ИНН: *7704011964*

ОГРН: *1037739162240*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *10-000-1-00291*

Дата выдачи: *26.12.2003*

Дата окончания действия: *Бессрочная*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *04.02.2011*

Иные сведения о ведении реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *Ведение и хранение реестра владельцев именных ценных бумаг непосредственно осуществляет Филиал ЗАО «СР-ДРАГа» в г. Санкт-Петербурге, адрес: 190005, г. Санкт-Петербург, Измайловский пр., д. 4, литер А, пом.3.*

Сведения об обращении документарных ценных бумаг эмитента с обязательным централизованным хранением: *Эмитент с момента создания и до даты утверждения настоящего проспекта ценных бумаг не осуществлял размещение документарных ценных бумаг с обязательным централизованным хранением.*

9.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Названия и реквизиты законодательных актов Российской Федерации, действующих на дату утверждения проспекта ценных бумаг, которые регулируют вопросы импорта и экспорта капитала и могут повлиять на выплату нерезидентам дивидендов по акциям эмитента:

Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» с последующими изменениями и дополнениями;

«Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая)» от 31.07.1998 № 146-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

«Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая)» от 05.08.2000 № 117-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях (КоАП РФ) от 30.12.2001 № 195-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 09.07.1999 № 160-ФЗ;

Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.96 № 39-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных иностранных вложений» от 25.02.1999 № 39-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» от 07.08.2001 № 115-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения.

Указ Президента РФ от 10.06.1994 N 1184 «О совершенствовании работы банковской системы Российской Федерации»;

Письмо МНС РФ от 04.09.2003 № СА-6-04/942@ «О налогообложении дивидендов»;

Положение ЦБР от 04.05.2005 № 269-П «Об открытии Банком России банковских счетов нерезидентов в валюте Российской Федерации и проведении операций по указанным счетам»;

Инструкция Банка России от 04.06.2012 N 138-И «О порядке представления резидентами и нерезидентами уполномоченным банкам документов и информации, связанных с проведением валютных операций, порядке оформления паспортов сделок, а также порядке учета уполномоченными банками валютных операций и контроля за их проведением»;

Указание ЦБ РФ от 29.05.2006 № 1688-У «Об отмене требования обязательного использования специальных счетов при осуществлении валютных операций и о признании утратившими силу отдельных нормативных актов Банка России»;

Письмо ФСФР России от 22.03.2007 № 07-ОВ-03/5724 «Об оплате акций иностранной валютой»;

Информационное письмо ЦБ РФ от 31.03.2005 № 31 «Вопросы, связанные с применением Федерального закона от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» и нормативных актов Банка России»;

Информационное письмо ЦБ РФ от 02.07.2010 № 39 "Обобщение практики применения нормативных актов Банка России, изданных во исполнение Федерального закона "О валютном регулировании и валютном контроле".

9.7. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

Информация, в отношении объявленных и выплаченных дивидендов по акциям эмитента и в отношении начисленных и выплаченных доходов по облигациям эмитента. *С момента образования Общества до даты завершения отчетного периода – 30.06.2015 года, решения о начислении и выплате (объявлении) дивидендов по акциям Общества не принимались. Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций.*

9.7.1. Сведения об объявленных и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента
С момента образования Общества и до даты утверждения настоящего проспекта ценных бумаг решения о начислении и выплате (объявлении) дивидендов по акциям Общества не принимались.

9.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента
Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций.

9.8. Иные сведения
Иных сведений нет.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ГОДОВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2012 ГОД

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2012 г.

Организация Открытое акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности Производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)
 Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество/Частная собственность
 Единица измерения: тыс. руб.
 Место нахождения (адрес) 183038, Мурманск, ул. Шмидта, д.14

Форма по ОКУД	Коды
Дата (число, месяц, год)	0710001
по ОКПО	31/12/2012
ИНН	76975549
по ОКВЭД	5190141373
по ОКФС/ОКФС	40.30
по ОКЕИ	47/16
	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
п.1 разд III П	Основные средства	1150	673 978	664 094	705 252
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
п.2 разд III П	Финансовые вложения	1170	-	24 328	8 000
п.9 разд III П	Отложенные налоговые активы	1180	313 592	309 310	339 931
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	987 570	997 732	1 053 183
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п.3 разд III П	Запасы	1210	337 299	378 783	304 890
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	6 679	37 990	18 557
п.4 разд III П	Дебиторская задолженность	1230	1 752 855	1 229 304	931 310
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
п.5 разд III П	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	23 373	39 803	43 123
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	2 120 208	1 685 880	1 298 850
	БАЛАНС	1600	3 107 776	2 683 612	2 352 033

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
п.5 разд III П	Уставный капитал	1310	285 338	285 338	285 338
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	642 230	642 280	649 808
п.5 разд III П	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(2 685 430)	(2 716 200)	(2 691 324)
	Итого по разделу III	1300	(1 757 862)	(1 788 582)	(1 756 178)
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п.7 разд III П	Заемные средства	1410	-	-	-
п.9 разд III П	Отложенные налоговые обязательства	1420	79 924	23 461	21 805
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	79 924	23 461	21 805
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п.7 разд III П	Заемные средства	1510	2 980 651	2 990 086	2 858 673
п.8 разд III П	Кредиторская задолженность	1520	1 792 091	1 424 040	1 162 539
	Доходы будущих периодов	1530	1 164	1 164	1 164
	Оценочные обязательства	1540	31 808	33 443	64 030
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	4 785 714	4 448 733	4 086 406
	БАЛАНС	1700	3 107 776	2 683 612	2 352 033

Руководитель  Назаров С.В. Главный бухгалтер  Козлов М.А.
Идентификационный номер Подпись Идентификационный номер

* 4 * марта 2013 г.

**Отчет о финансовых результатах
за 2012 г.**



Организация **Открытое акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности **Производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)**
 Организационно-правовая форма/форма собственности **Открытое акционерное общество/Частная собственность**
 Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД
 Дата (число, месяц, год)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД
 по ОКОПФ/ОКФС
 по ОКЕИ

Коды
0710002
31/12/2012
76975649
5190141373
40.30
47/16
384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2012 г.	За 2011 г.
1	2	3	4	5
п.10 разд III П	Выручка	2110	4 373 073	4 467 158
п.10 разд III П	Себестоимость продаж	2120	(4 243 261)	(4 128 827)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	129 812	338 331
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	129 812	338 331
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	314	442
	Проценты к уплате	2330	(279 492)	(251 445)
п.12 разд III П	Прочие доходы	2340	327 105	106 763
п.12 разд III П	Прочие расходы	2350	(94 814)	(193 979)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	82 925	112
	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
п.9 разд III П	в т.ч. Постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	37 724	22
п.9 разд III П	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(58 871)	(2 255)
п.9 разд III П	Изменение отложенных налоговых активов	2450	4 582	(30 530)
	Прочее	2460	2 104	269
	Чистая прибыль (убыток)	2400	30 720	(32 404)

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2012 г.	За 2011 г.
1	2	3	4	5
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	30 720	(32 404)
	Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2900	0,09	(0,09)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель  Назаров С.В. Главный бухгалтер  Кошик М.А.
расшифровка подписи расшифровка подписи

" 4 " марта 2013 г.

**Отчет об изменениях капитала
за 2012 г.**

Организация Открытое акционерное общество "Мурманская ГРЭС"
 Идентификационный номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц
 Вид экономической деятельности Производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)
 Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество/Частная собственность
 Единица измерения: тыс. руб.

Коды	
Форма по ОКУД	0710303
Дата (число, месяц, год)	31/12/2012
по ОКПО	78275649
ИНН	6180141373
по ОКВЗД	40.30
по ОКФСД/ОКФС	47/56
по ОКВН	384

1. Движение капитала

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции (доли), выкупленные у акционеров (участников)	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Величина капитала на 31 декабря 2010 г.	3100	285 338	-	649 808	-	(2 691 324)	(1 756 178)
	За 2011 г.							
	Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	-
	в том числе:							
	чистая прибыль	3211	х	х	х	х	-	-
	перереценка имущества	3212	х	х	-	х	-	-
	доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	х	х	-	х	-	-
	дополнительный выпуск акций	3214	-	х	-	х	х	-
	увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	х	-	х	-	х
	реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
	размещение выкупленных акций (долей)	3217	х	-	х	х	х	-
	формирование уставного капитала	3218	-	х	-	х	х	-
	Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(32 404)	(32 404)
	в том числе:							
	убыток	3221	х	х	х	х	-	-
	перереценка имущества	3222	х	х	-	х	(32 404)	(32 404)
	расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	х	х	-	х	-	-
	уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	х	-	х	-	-
	уменьшение количества акций	3225	-	-	-	-	-	-
	реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
	дивиденды	3227	х	х	х	х	-	-
	выкуп собственных акций (долей)	3228	х	-	х	х	х	-
	Изменение добавочного капитала	3230	х	х	(7 628)	х	7 628	х
	Изменение резервного капитала	3240	х	х	х	-	-	х
	Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3200	285 338	-	642 280	-	(2 716 200)	(1 786 582)
	За 2012 г.							
	Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	30 720	30 720
	в том числе:							
	чистая прибыль	3311	х	х	х	х	30 720	30 720
	перереценка имущества	3312	х	х	-	х	-	-
	доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	х	х	-	х	-	-
	дополнительный выпуск акций	3314	-	х	-	х	х	-
	увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	х	-	х	-	х
	реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
	размещение выкупленных акций (долей)	3317	х	-	х	х	х	-
	формирование уставного капитала	3318	-	х	-	х	х	-
	Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-
	в том числе:							
	убыток	3321	х	х	х	х	-	-
	перереценка имущества	3322	х	х	-	х	-	-
	расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	х	х	-	х	-	-
	уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	х	-	х	-	-
	уменьшение количества акций	3325	-	-	-	-	-	-
	реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
	дивиденды	3327	х	х	х	х	-	-
	выкуп собственных акций (долей)	3328	х	-	х	х	х	-
	Изменение добавочного капитала	3330	х	х	(50)	х	60	х
	Изменение резервного капитала	3340	х	х	х	-	-	х
	Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3300	285 338	-	642 230	-	(2 686 430)	(1 757 862)

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Показатели	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2010 г.	Изменения капитала за 2011 г.		На 31 декабря 2011 г.
				за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6	7
	Капитал - всего					
	до корректировок	3400	(1 665 927)	337		(1 665 590)
	корректировки в связи с:					
	изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
	исправлением ошибок	3420	(90 251)	(32 741)	-	(122 992)
	после корректировок	3600	(1 756 178)	(32 404)	-	(1 788 582)
	в том числе:					
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
	до корректировок	3401	(2 601 073)	7 665		(2 593 208)
	корректировки в связи с:					
	изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
	исправлением ошибок	3421	(90 251)	(32 741)	-	(122 992)
	после корректировок	3501	(2 691 324)	(24 676)		(2 716 200)
	Другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям) [в соответствии бухгалтерской отчетности должно быть наименование конкретной статьи капитала]					
	до корректировок	3402	935 146	(7 626)		927 519
	корректировки в связи с:					
	изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
	исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
	после корректировок	3502	935 146	(7 526)		927 519

3. Чистые активы

Показатели	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
1	2	3	4	5	6
	Чистые активы	3603	(1 756 698)	(1 787 418)	(1 755 014)

Руководитель  Сидоров Н.В. Главный бухгалтер  Кузнецов Н.А.

« 4 » марта 2013 г.

**Отчет о движении денежных средств
за 2012 г.**

Организация **Открытое акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности **Производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)**
 Организационно-правовая форма/форма собственности **Открытое акционерное общество/Частная собственность**
 Единица измерения: тыс. руб.

Коды	
форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31/12/2012
ко ОКПО	78975649
ИНН	5190141373
по ОКВЭД	40.30
по ОКФС/ОКФС	4715
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2012 г.	За 2011 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления - всего	4110	3 595 882	3 829 524
	в том числе:			
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3 547 026	3 929 201
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
	от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	прочие поступления	4119	48 856	3 323
	Платежи - всего	4120	(3 561 047)	(3 944 979)
	в том числе:			
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(2 940 122)	(3 218 188)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(363 949)	(337 413)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(184 567)	(152 592)
	налога на прибыль организаций	4124	-	-
	прочие платежи	4129	(72 409)	(236 788)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	34 835	(15 455)
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления - всего	4210	14 264	2 017
	в том числе:			
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	1 575
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	13 950	-
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	314	442
	прочие поступления	4219	-	-
	Платежи - всего	4220	(36 270)	(30 441)
	в том числе:			
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(36 270)	(30 431)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	(10)
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	прочие платежи	4229	-	-
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(22 006)	(28 424)
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления - всего	4310	2 193 309	2 845 880
	в том числе:			
	получение кредитов и займов	4311	2 193 309	2 845 880
	денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	прочие поступления	4319	-	-
	Платежи - всего	4320	(2 222 568)	(2 805 331)
	в том числе:			
	собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(2 222 568)	(2 805 331)
	прочие платежи	4329	-	-
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(29 259)	40 559
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(16 430)	(3 320)
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	39 803	43 123
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	23 373	39 803
	Валюта влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель  Назаров С.В. Главный бухгалтер  Козлов М.А.

4 марта 2013 г.

**ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ЗА 2012 ГОД**

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ЗА 2012 г.

Содержание

I.	Общие сведения	11
II.	Учетная политика	13
1.	Основа составления	13
2.	Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	13
3.	Основные средства	13
4.	Незавершенные вложения во внеоборотные активы	14
5.	Финансовые вложения	14
6.	Материально-производственные запасы	15
7.	Расходы будущих периодов	15
8.	Задолженность покупателей и заказчиков	15
9.	Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств	15
10.	Уставный и добавочный капитал	16
11.	Кредиты и займы полученные	16
12.	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	16
13.	Расчеты по налогу на прибыль	16
14.	Признание доходов	17
15.	Признание расходов	18
16.	Изменения в учетной политике Общества на 2012 год	18
17.	Данные прошлых отчетных периодов	18
III.	Раскрытие существенных показателей	19
1.	Основные средства	19
2.	Финансовые вложения	20
3.	Запасы	21
4.	Дебиторская задолженность	21
5.	Денежные средства и денежные эквиваленты	22
6.	Капитал и резервы	22
7.	Кредиты и займы полученные	23
8.	Кредиторская задолженность	24
9.	Налоги	25
10.	Доходы и расходы по обычным видам деятельности	26
11.	Затраты на приобретение (производство) и использование энергетических ресурсов	27
12.	Прочие доходы и прочие расходы	27
13.	Прибыль на акцию (для акционерных обществ)	28
14.	Связанные стороны	28
15.	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	30
16.	Управление финансовыми рисками	31
17.	События после отчетной даты	34

I. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ» образовано в результате реорганизации Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Колэнерго» в форме выделения (решение внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Колэнерго» от 30 марта 2005 г.) и зарегистрировано в качестве юридического лица 1 октября 2005 г.

Основной вид деятельности ОАО «Мурманская ТЭЦ» – производство, передача и распределение пара и горячей воды. ОАО «Мурманская ТЭЦ» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергией областного центра Мурманской области, а также населенных пунктов Кольского района: г. Кола, поселений Мурмаши и Верхнетуломский. ОАО «Мурманская ТЭЦ» является монополистом на рынке сбыта тепловой энергии в зоне своего действия и одним из основных источников теплоснабжения (около 70% тепловой нагрузки) г. Мурманска.

Основным акционером, владеющим не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала является Открытое Акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1», доля участия лица в уставном капитале 90,3423%.

В соответствии с Федеральным Законом от 8 августа 2001 г. № 129-ФЗ «О государственной регистрации юридических лиц» Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 7 по Мурманской области: 01.10.2005 Общество зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1055100064524.

Общество зарегистрировано по адресу: 183038 Россия, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14.

Общество не имеет филиалов.

Среднесписочная численность персонала Общества за 2012 год составила 657 человек (за 2011 год: 674 человека).

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31 декабря 2012 г. входят:

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
Антипов А. Г.	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	Генеральный директор (по совместительству)
Завриева М. К.	ООО «Газпром энергохолдинг»	Заместитель начальника Управления – Начальник отдела экономического планирования и анализа затрат
Граве И. В.	Концерн «Fortum Oy»	Вице-президент концерна «Fortum Oy» координация вложений в ДЗО
Земляной Е. Н.	ОАО «Газпром»	Начальник Отдела маркетинга в электроэнергетике Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»
Лапутько С. Д.	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора – Главный инженер – Директор филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»
Михайлова Е. И.	ОАО «ТГК-1»	Начальник департамента по правовым вопросам
Редькин С. М.	ОАО «ТГК-1»	Директор по маркетингу и сбыту
Соколов А. Г.	ОАО «ТГК-1»	Директор по логистике
Лыков К. А.	ЗАО «КЭС»	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам

Председатель Совета Директоров Общества – С. Д. Лапутько.

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31 декабря 2012 г. входят:

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
Баранова Н. А.	Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1»	Заместитель главного бухгалтера по налоговому учету и отчетности
Брик И. В.	ОАО «ТГК-1»	Начальник финансового департамента
Высоцкая Е. А.	Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1»	Бухгалтер группы налогового учета и отчетности Отдела бухгалтерского учета и отчетности
Курденкова С. В.	Апатитская ТЭЦ Филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»	Ведущий специалист группы экономической безопасности
Скаченко Н. Е.	ОАО «ТГК-1»	Начальник отдела бизнес-планирования

Председатель Ревизионной комиссии Общества – И. В. Брик.

Общее руководство осуществляет единоличный (Генеральный директор) и коллегиальный (Правление) исполнительные органы Общества.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Переоценка основных средств в Обществе не производилась.

Амортизация основных средств, приобретенных до 1 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 № 1072, а приобретенных начиная с 1 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1. Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Срок полезного использования (число лет)
Здания	40-100
Сооружения, передаточные устройства	20-50
Машины и оборудование	3-27
Транспортные средства	5-13
Прочие	5-11

Амортизация грузовых автомобилей общего назначения грузоподъемностью 5 – 15 т начисляется в зависимости от величины пробега за отчетный период, а по всем остальным видам основных средств – линейным способом.

Амортизация не начисляется по полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Доходы и расходы (потери) от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды.

4. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств, нематериальных активов и доходных вложений в материальные ценности. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

5. Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение. По долговым ценным бумагам разницы между суммой фактических затрат на приобретение и номинальной стоимостью этих ценных бумаг, включаются в прочие доходы и расходы равномерно в течение срока их обращения.

Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям- эмитентам ценных бумаг, другим организациям, участником которых является организация, организациям-заемщикам и т.п.). Учет финансовых вложений в рамках группы взаимосвязанных организаций, о деятельности которой составляется сводная бухгалтерская отчетность, ведется на счете 58 «Финансовые вложения» обособленно.

Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или иная однородная совокупность финансовых вложений. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

6. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

При отпуске сырья и материалов в производство и ином выбытии они оценивались по средней себестоимости.

7. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (расходы на подготовку и освоение производства, разовые платежи за лицензии на использование программного обеспечения, другие виды расходов), отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе по статье «Запасы».

8. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.

Нереальная к взысканию задолженность списывалась с баланса по мере признания ее таковой. Указанная задолженность учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов отнесены на увеличение прочих расходов.

9. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев, а также высоколиквидные векселя Сбербанка РФ.

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- Поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам (если Общество выступает в качестве комиссионера);
- Платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений (в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата);
- Суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

10. Уставный и добавочный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций, приобретенных акционерами, и номинальной стоимости обыкновенных акций, выкупленных Обществом у акционеров. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенную по результатам их переоценки.

11. Кредиты и займы полученные

При привлечении Обществом заемных средств путем выдачи векселей, выпуска облигаций с процентами (дисконтом) сумма причитающихся к оплате процентов (дисконта) относилась на прочие расходы по мере их начисления.

Дополнительные расходы, произведенные в связи с получением займов и кредитов, отражались в составе прочих расходов по мере возникновения.

12. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Общество создает следующие оценочные обязательства:

- оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам.

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска работников по состоянию на отчетную дату.

13. Расчеты по налогу на прибыль

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса. Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль включается в показатель «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

Величина списанных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств включена в показатель строки «Прочее» отчета о финансовых результатах.

14. Признание доходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин и скидок, предоставленных покупателям.

В составе прочих доходов Общества учитываются:

- доходы от реализации основных средств;
- доходы от реализации материально-производственных запасов;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных обязательств;
- прибыли прошлых лет – по мере выявления.

15. Признание расходов

Себестоимость проданной продукции включает расходы, связанные с изготовлением готовой продукции.

Управленческие расходы включаются в себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг.

В составе прочих расходов учитываются:

- продажа ТМЦ;
- материальная помощь и другие выплаты;
- пени, штрафы, неустойки;
- услуги банков;
- убытки прошлых лет – по мере выявления;
- прочие.

16. Изменения в учетной политике Общества на 2012 год

В учетную политику Общества на 2012 год изменения не вносились.

17. Данные прошлых отчетных периодов

Отдельные показатели граф «На 31 декабря 2011 г.» и «На 31 декабря 2010 г.» бухгалтерского баланса, а также показатели других форм бухгалтерской отчетности сформированы с учетом корректировки в связи со следующими обстоятельствами:

Сложившаяся судебная практика по вопросам применения правил недостаточной капитализации обусловили необходимость корректировки соответствующих показателей 2010, 2011 г. (корректировка № 1).

Корректировки показателей 2010, 2011 г. в годовой бухгалтерской отчетности за 2012 г.:

тыс. руб.

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка, тыс. руб.	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей 2010 года и предшествующих лет					
1180	Отложенные налоговые активы	430 182	1	(90 251)	339 931
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(2 601 073)	1	(90 251)	(2 691 324)
Корректировки показателей 2011 года					
1180	Отложенные налоговые активы	432 302	1	(122 992)	309 310
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(2 593 208)	1	(122 992)	(2 716 200)
2450	Изменение отложенных налоговых активов	2 211	1	(32 741)	(30 530)
2400	Чистая прибыль	337	1	(32 741)	(32 404)

III. Раскрытие существенных показателей

1. Основные средства

1.1. Основные средства

Данные о движении основных средств представлены в следующей таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец года	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло		Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) – всего	2012 г.	1 774 407	(1 358 670)	56 721	(956)	935	(39 911)	1 830 172	(1 397 646)
	2011 г.	1 825 519	(1 356 253)	15 300	(66 412)	40 525	(42 942)	1 774 407	(1 358 670)
в том числе:	2012 г.	333 832	(130 005)	-	-	-	(4 974)	333 832	(134 979)
Здания	2011 г.	352 747	(138 079)	6 207	(25 122)	13 167	(5 093)	333 832	(130 005)
Сооружения и передаточные устройства	2012 г.	1 122 029	(985 395)	27 310	-	-	(16 739)	1 149 339	(1 002 134)
	2011 г.	1 130 794	(975 721)	542	(9 307)	6 361	(16 035)	1 122 029	(985 395)
Машины и оборудование	2012 г.	299 900	(227 895)	29 411	(906)	885	(17 223)	328 405	(244 233)
	2011 г.	322 942	(227 865)	8 551	(31 593)	20 608	(20 638)	299 900	(227 895)
Транспортные средства	2012 г.	14 556	(11 745)	-	-	-	(845)	14 556	(12 590)
	2011 г.	14 828	(11 003)	-	(272)	272	(1 014)	14 556	(11 745)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2012 г.	4 069	(3 630)	-	(50)	50	(130)	4 019	(3 710)
	2011 г.	4 187	(3 585)	-	(118)	117	(162)	4 069	(3 630)
Другие виды основных средств	2012 г.	21	-	-	-	-	-	21	-
	2011 г.	21	-	-	-	-	-	21	-

В строке 1150 «Основные средства» отражены затраты по незавершенному строительству:

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период			На конец года
			затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т. п. основных средств – всего	2012 г.	248 357	49 816		(56 721)	241 452
	2011 г.	235 986	27 685	(14)	(15 300)	248 357

В составе затрат по незавершенному строительству по состоянию на 31.12.2012 числятся объекты: реконструкция и расширение котельной «Южная» в размере 107 852 тыс. руб. (на 31.12.2011 – 107 852 тыс. руб., на 31.12.2010 – 107 852 тыс. руб.), ремонтно-эксплуатационная база в размере 63 098 тыс. руб. (на 31.12.2011 – 63 098 тыс. руб., на 31.12.2010 – 63 098 тыс. руб.), цех по ремонту и изготовлению КТО в размере 8 735 тыс. руб. (на 31.12.2011 – 8 735 тыс. руб., на 31.12.2010 – 8 735 тыс. руб.), реконструкция ограждения территории котлотурбинного цеха в размере 11 046 тыс. руб. (на 31.12.2011 – 11 046 тыс. руб., на 31.12.2010 – 11 046 тыс. руб.), оборудование в размере 11 010 тыс. руб. (на 31.12.2011 – 11 010 тыс. руб., на 31.12.2010 – 11 010 тыс. руб.) и другие.

1.2. Основные средства, полученные в аренду

По состоянию на 31.12.2012 Общество получило в пользование по договору аренды основные средства стоимостью 9 153 тыс. руб. (на 31.12.2011 – 9 153 тыс. руб., на 31.12.2010 – 9 153 тыс. руб.). В составе арендованных основных средств числится здание насосной № 10 общей площадью 406,40 кв. м. (с технологическим оборудованием) стоимостью 5 983 тыс. руб. (на 31.12.2011 – 5 983 тыс. руб., на 31.12.2010 – 5 983 тыс. руб.), расположенное во дворе дома № 35 по ул. Челюскинцев, тепловые сети протяженностью 923 погонных метра стоимостью 3 170 тыс. руб. (на 31.12.2011 – 3 170 тыс. руб., на 31.12.2010 – 3 170 тыс. руб.) от Восточной котельной в районе Зеленого мыса на основании договора аренды с Комитетом имущественных отношений города Мурманска на основании постановления администрации г. Мурманска № 583 от 08.05.2007 «О передаче муниципального имущества в безвозмездное пользование» согласно договору безвозмездного пользования (договору ссуды) муниципальным имуществом города Мурманска № 969/03 от 17.05.2007, акту о приеме-передаче № 29 от 30.05.2007.

2. Финансовые вложения

2.1. Долгосрочные финансовые вложения

(а) Вложений в уставные капиталы нет

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма объекта финансовых вложений	31.12.2012	31.12.2011	31.12.2010
Участие в уставных (складочных) капиталах дочерних обществ			
ООО «Кольская тепловая компания»	-	24 328	-

Доли в уставных капиталах отражены по первоначальной стоимости финансового вложения.

(б) Вложений в иные ценные бумаги организаций (облигации, векселя и др.) нет

У Общества отсутствуют вложения в иные ценные бумаги дочерних и зависимых обществ по состоянию на 31.12.2012, представленные в бухгалтерской отчетности за 2012 год. Ниже приведены данные о вложениях в векселя других организаций.

тыс. руб.

Наименование	31.12.2012	31.12.2011	31.12.2010
Векселя			
Вексель ОАО «МДМ-банка»	-	-	8 000
Итого	-	-	8 000

Вексель ОАО «МДМ-банка» был выпущен в 2005 году на условиях по предъявлению, но не ранее 21.09.2016. Стоимость приобретения векселя – 8 000 тыс. руб. Указанный вексель отражен в отчетности по стоимости приобретения. Вексель передан в погашение задолженности.

3. Запасы

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально-производственных запасов и расходов будущих периодов, подлежащих списанию в течение периода, не превышающего 12 месяцев после отчетной даты.

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период		На конец года
			Поступило	Выбыло	
Запасы – всего	2012 г.	378 783	2 930 696	(2 972 180)	337 299
	2011 г.	304 860	2 812 063	(2 738 140)	378 783
в том числе:	2012 г.	377 574	2 930 696	(2 971 503)	336 767
Сырье и материалы	2011 г.	299 339	2 811 819	(2 733 584)	377 574
Расходы будущих периодов	2012 г.	1 209	-	(677)	532
	2011 г.	5 521	244	(4 556)	1 209

4. Дебиторская задолженность

Основным видом деятельности Общества является производство электрической и тепловой энергий, передача тепловой энергии, цена (тариф) на которые определяется региональной энергетической комиссией.

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период						На конец года	
		учтенная по условиям договора	резерв по сомнит. долгам	Поступило			Выбыло			учтенная по условиям договора	резерв по сомнит. долгам
				сумма долга по сделке	%%, штрафы	Начисление резерва	погашение	списание	восстановление резерва		
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	2012 г.	2 142 385	(913 081)	4 903 168	73 215	-	(4 645 390)	-	192 558	2 473 378	(720 523)
	2011 г.	1 800 676	(869 366)	5 503 044	5 337	(95 407)	(5 165 981)	(691)	51 692	2 142 385	(913 081)
в том числе: Расчеты с покупателями и заказчиками	2012 г.	2 087 524	(904 730)	4 798 192	-	-	(4 481 186)	-	189 615	2 404 531	(715 115)
	2011 г.	1 790 364	(869 366)	4 623 767	-	(87 056)	(4 325 954)	(653)	51 692	2 087 524	(904 730)
Авансы выданные	2012 г.	8 340	(2 521)	27 599	-	-	(30 353)	-	2 521	5 586	-
	2011 г.	6 198	-	24 186	-	(2 521)	(22 030)	(14)	-	8 340	(2 521)
Прочая задолженность	2012 г.	46 521	(5 830)	77 377	73 215	-	(133 851)	-	422	63 261	(5 408)
	2011 г.	4 114	-	855 091	5 337	(5 830)	(817 997)	(24)	-	46 521	(5 830)

Прочая дебиторская задолженность представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2012	31.12.2011	31.12.2010
1	2	3	4
Всего	63 261	46 521	4 114
в том числе:			
<i>штрафы и пени</i>	37 942	2 654	617
<i>НДС с полученных авансов</i>	2 836	1 675	534
<i>прочая задолженность</i>	22 483	42 192	2 963

Просроченная дебиторская задолженность представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2012		31.12.2011		31.12.2010	
	по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов	по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов	по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов
1	2	3	4	5	6	7
Всего	1 336 382	615 859	1 197 152	284 071	965 642	96 276
в том числе:						
<i>расчеты с покупателями и заказчиками</i>	1 300 638	580 115	1 186 868	273 787	962 408	93 042
<i>авансы выданные</i>	352	352	3 483	3 483	2 768	2 768
<i>прочая задолженность</i>	35 392	35 392	6 801	6 801	466	466

5. Денежные средства и денежные эквиваленты

Состав денежных средств и денежных эквивалентов

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2012	31.12.2011	31.12.2010
Средства в кассе	2	9	6
Средства на расчетных счетах	23 367	39 791	43 116
Средства на специальных счетах в банках	4	3	1
<i>Итого денежные средства</i>	<i>23 373</i>	<i>39 803</i>	<i>43 123</i>
Итого денежные средства и денежные эквиваленты	23 373	39 803	43 123

6. Капитал и резервы

6.1. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2012 уставный капитал Общества полностью оплачен и составил 285 338 тыс. руб. (на 31.12.2011 – 285 338 тыс. руб., на 31.12.2010 – 285 338 тыс. руб.).

Наименование	Общее количество (шт.)	Номинальная стоимость (руб.)	Размер уставного капитала (тыс. руб.)
Обыкновенные акции	357 158 757	0,6	214 295
Привилегированные акции	118 405 759	0,6	71 043
Итого	475 564 516		285 338

90,3423% акций Общества принадлежит ОАО «ТГК-1».

На 31 декабря 2012 г. чистые активы общества составили – (1 756 698) тыс. руб. (на 31 декабря 2011 г. – (1 787 418) тыс. руб., на 31.12.2010 – (1 755 014) тыс. руб.). Убытки компании объясняются низкими тарифами на тепловую энергию, установленными в Мурманской области, которые значительно ниже экономически обоснованных, а также удорожанием стоимости топлива (мазута) с 2007 года. В 2012 году получены субсидии на компенсацию убытков в размере 316 027 тыс. руб. Руководство Общества продолжает переговоры по получению компенсации убытков из бюджета и установлению экономически обоснованного тарифа на реализацию тепловой энергии для целей повышения эффективности и прибыльности Общества в будущем.

6.2. Добавочный капитал

Добавочный капитал образовался за счет прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке, проведенной до реорганизации Общества.

За отчетный год добавочный капитал в размере 50 тыс.руб. был отнесен на уменьшение непокрытого убытка за счет выбытия основных средств.

7. Кредиты и займы полученные

Задолженность по кредитам с учетом процентов представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование показателя	Срок погашения	Период	На начало года	Изменения за период				На конец года
				Поступление		Выбыло		
				В результате хозяйственных операций	Причитающиеся проценты	Погашение	Списание на финансовый результат	
Кредиты и займы полученные, всего:		2012 г.	2 990 086	2 193 309	279 491	(2 502 235)	-	2 960 651
		2011 г.	2 858 673	2 845 890	251 446	(2 965 923)	-	2 990 086
в том числе: займы		2012 г.	2 107 030	-	163 489	(164 100)	-	2 106 419
		2011 г.	2 016 460	-	163 707	(73 137)	-	2 107 030
ОАО «ТГК-1»	19.07.2010	2012 г.	990 863	-	64 000	-	-	1 054 863
		2011 г.	992 000	-	64 000	(65 137)	-	990 863
ОАО «ТГК-1»	23.12.2009	2012 г.	142 204	-	14 339	-	-	156 543
		2011 г.	127 904	-	14 300	-	-	142 204
ОАО «ТГК-1»	27.02.2011	2012 г.	973 963	-	85 150	(164 100)	-	895 013
		2011 г.	896 556	-	85 407	(8 000)	-	973 963
Кредиты		2012 г.	883 056	2 193 309	116 002	(2 338 135)	-	854 232
		2011 г.	842 213	2 845 890	87 739	(2 892 786)	-	883 056
ОАО ВТБ Банк		2012 г.	883 056	1 639 109	95 188	(1 999 787)	-	617 566
		2011 г.	842 213	2 845 890	87 739	(2 892 786)	-	883 056
Фигнал ГПБ(ОАО)		2012 г.	-	554 200	20 814	(338 348)	-	236 666
		2011 г.	-	-	-	-	-	-

Займы, полученные от ОАО «ТГК-1» являются просроченными по состоянию на 31.12.2012 в размере 2 106 419 тыс. руб. (на 31.12.2011 – 2 107 030 тыс.руб., на 31.12.2010 – 2 016 460 тыс.руб.).

За 2012 было начислено 279 492 тыс. руб. процентов по кредитам и займам (в 2011 – 251 445 тыс. руб.), которые были учтены в составе строки 2330 «Проценты к уплате» в отчете о финансовых результатах.

Процентные ставки по займам и кредитам (% годовых)

	2012	2011
Займы и кредиты в российских рублях	8 – 14	8 – 13

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов, составили 2 459 тыс. руб. и 4 047 тыс. руб. за 2012 и 2011 гг. соответственно, из них суммы, отнесенные в отчетном году на прочие расходы, составляют 2 459 тыс. руб. и 4 047 тыс. руб. в 2012 и 2011 гг. соответственно.

8. Кредиторская задолженность

В составе кредиторской задолженности бухгалтерского баланса суммарно отражена следующая задолженность:

тыс. руб.

Краткосрочная кредиторская задолженность составляет: в том числе	Период	Остаток на начало года	Поступило	Выбыло	Остаток на конец года
	За 2012 г.	1 038 342	4 519 899	(4 615 428)	942 813
Поставщики и подрядчики:	За 2011 г.	781 409	4 441 299	(4 184 366)	1 038 342
Из них					
	За 2012 г.	-	-	-	-
ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»:	За 2011 г.	167 354	1 481 967	(1 649 321)	-
	За 2012 г.	417 838	160 580	(577 866)	552
ОАО «Кольская энергосбытовая компания»:	За 2011 г.	125 556	395 018	(102 736)	417 838
	За 2012 г.	202 764	87 188	(289 952)	-
ЗАО «Башнефть-регион»:	За 2011 г.	-	683 020	(480 256)	202 764
	За 2012 г.	-	-	-	-
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»:	За 2011 г.	315 071	273 502	(588 573)	-
	За 2012 г.	-	604 772	(421 453)	183 319
ОАО «Газпром нефтехим Салават»:	За 2011 г.	-	193 472	(193 472)	-
	За 2012 г.	144 089	1 909 837	(1 510 604)	543 322
ЗАО «Уфа Ойл»:	За 2011 г.	-	551 597	(407 508)	144 089
	За 2012 г.	46 201	532 358	(578 559)	-
ЗАО «Торговый дом Эллит»:	За 2011 г.	-	67 548	(21 347)	46 201
	За 2012 г.	-	132 403	(132 403)	-
ООО «Промтехресурс»:	За 2011 г.	-	-	-	-
	За 2012 г.	-	368 639	(368 639)	-
Задолженность по оплате труда:	За 2011 г.	-	353 187	(353 187)	-
	За 2012 г.	4 576	96 725	(94 376)	6 925
Задолженность внебюджетным фондам:	За 2011 г.	3 133	98 240	(96 797)	4 576
	За 2012 г.	4 716	856 531	(836 968)	24 279
Задолженность перед бюджетом:	За 2011 г.	3 194	61 303	(59 781)	4 716
	За 2012 г.	376 406	1 656 718	(1 215 050)	818 074
Прочие кредиторы, всего:	За 2011 г.	374 803	651 474	(649 871)	376 406
Из них					
	За 2012 г.	337 590	436 643	-	774 233
ОАО «ТГК-1»:	За 2011 г.	358 036	-	(20 446)	337 590
	За 2012 г.	1 424 040	7 498 512	(7 130 461)	1 792 091
ИТОГО:	За 2011 г.	1 162 539	5 605 503	(5 344 002)	1 424 040

Просроченная кредиторская задолженность представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2012	31.12.2011	31.12.2010
1	3	4	5
Всего	372 871	756 350	219 488
<i>в том числе:</i>			
<i>расчеты с поставщиками и подрядчиками</i>	34 323	417 766	37 873
<i>авансы полученные</i>	776	719	33
<i>расчеты по налогам и сборам</i>	-	-	-
<i>прочая задолженность</i>	337 772	337 865	181 582

9. Налоги

9.1. Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость (НДС) по проданным товарам, продукции, работам и услугам начисляется на дату фактической отгрузки (поставки) товаров, продукции, работ, услуг.

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 734 544 тыс. руб. (706 174 тыс. руб. – в 2011 году). НДС по приобретенным ценностям составил 666 187 тыс. руб. (674 709 тыс. руб. – в 2011 году), в том числе предъявленный к вычету – 697 854 тыс. руб., (656 275 тыс. руб. – в 2011 году).

9.2. Налог на прибыль организации

По данным налогового учета налогооблагаемый убыток за 2012 г. составила 26 388 тыс. руб. (в 2011 году убыток составил 60 804 тыс. руб.).

Расшифровка отложенных налоговых активов и обязательств представлена ниже:

	тыс. руб.		
Наименование показателя	На 31.12.2012	На 31.12.2011	На 31.12.2010
Отложенные налоговые активы	313 592	309 310	339 931
- Разницы в амортизации	711	1 017	5 077
- Убытки прошлых лет	306 519	301 605	322 048
- Убыток текущего года	-	-	-
- оценочное обязательство по неиспользованным отпускам	6 362	6 688	12 806
Отложенные налоговые обязательства	79 924	23 461	21 805
Разницы в амортизации	24 215	23 461	21 803
Разницы в списании РБП	-	-	2
Прочие	55 709	-	-

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли по налогу на прибыль (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 16 585 тыс. руб. (в 2011 году сумма условного расхода по налогу на прибыль – 22 тыс. руб.).

Постоянные налоговые обязательства сформированы в результате возникновения постоянных разниц в связи с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении результатов, расходов производственного характера сверх установленных норм и прочих расходов.

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль, составила 215 983 тыс. руб. (в 2011 году 51 802 тыс. руб.), повлекших возникновение постоянного налогового обязательства 43 197 тыс. руб. (в 2011 году 10 360 тыс. руб.)

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлекших возникновение постоянного налогового актива, составила 27 365 тыс. руб. (в 2011 году – 51 692 тыс. руб.), соответствующий налоговый актив – 5 473 тыс. руб. (в 2011 году – 10 338 тыс. руб.).

Суммарная величина постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 188 618 тыс. руб. (в 2011 году – 110 тыс. руб.), повлекших возникновение постоянных налоговых обязательств – 37 724 тыс. руб. (в 2011 году – 22 тыс. руб.).

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 22 810 тыс. руб. (в 2011 году – 11 055 тыс. руб.), в том числе, возникших – 51 430 тыс. руб. (в 2011 году – 12 412 тыс. руб.) и погашенных – 28 620 тыс. руб. (в 2011 году – 1 357 тыс. руб.). Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении убытка от продажи объектов основных средств, различиями в начислении амортизации основных средств в бухгалтерском учете и для целей налогообложения, различиями в признании расходов на оплату отпусков.

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 294 355 тыс. руб. (в 2011 году – 11 275 тыс. руб.), в том числе, возникших – 315 810 тыс. руб. (в 2011 году – 3 618 тыс. руб.) и погашенных – 21 455 тыс. руб. (в 2011 году – 1 363 тыс. руб.). Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в суммах начисленного резерва по сомнительным долгам и начисленной амортизации основных средств в бухгалтерском учете и для целей налогообложения.

При проверке правильности исчисления налога на прибыль за 2011 г. в целях проверки механизма отражения расчетов по налогу на прибыль в системе бухгалтерского учета согласно ПБУ-18/02, необходимо учитывать корректировку по списанию отложенных налоговых активов за 2011 год в сумме 32 741 тыс. руб., которая повлияла на общую сумму вычитаемых временных разниц за 2011 год. Корректировка описана в пункте 17 раздела 2 «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2012 год».

9.3. Прочие налоги и сборы

Суммы начисленных прочих налогов и сборов за 2012 год включены в расходы по обычным видам деятельности в сумме 9 479 тыс. руб. (в 2011 году – 9 548 тыс. руб.).

На расходы по обычным видам деятельности в 2012 году отнесены следующие налоги и сборы: налог на имущество – 5 186 тыс. руб. (в 2011 году – 5 552 тыс. руб.), плата за загрязнение окружающей среды – 4 094 тыс. руб. (в 2011 году – 3 775 тыс. руб.).

10. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы по обычным видам деятельности представляют собой выручку от реализации тепловой энергии 2101 тыс. Гкал в 2012 г. в размере 4 337 992 тыс. руб. и 2096 тыс. Гкал в 2011 г. в размере 4 392 163 тыс. руб., и от реализации прочих работ и услуг промышленного характера в 2012 г. в размере 35 081 тыс. руб. и в 2011 г. в размере 37 795 тыс. руб.

В 2012 году Обществом были получены субсидии на компенсацию выпадающих доходов в размере 316 027 тыс. руб. (в 2011 году – 581 470 тыс. руб.), которые были отражены в составе выручки от реализации. В том числе была учтена субсидия в 103 420 тыс. руб., полученная 19.03.2012 из областного бюджета за 2012 год, которая была направлена на закупку топлива в 2012 году.

Тепловая энергия	2012 г.		2011 г.	
	Объем, тыс. Гкал	Выручка без учета НДС, тыс. руб.	Объем, тыс. Гкал	Выручка без учета НДС, тыс. руб.
Промышленные потребители	63	115 723	78	137 679
Жилищно-строительные кооперативы	1 569	3 046 358	1 590	2 925 780
Бюджетные организации	185	341 606	180	318 107
Население	-	99	-	281
Прочие	163	309 627	134	240 536
Теплосетевые компании (на компенсацию тепловых потерь)	121	208 551	114	188 310
Субсидии	-	316 028	-	581 470
Итого теплоэнергия	2 101	4 337 992	2 096	4 392 163

Расходы по обычным видам деятельности представлены в таблице:

тыс. руб.

Вид расхода по обычным видам деятельности	2012 г.	2011 г.
Материальные затраты	3 219 017	3 159 891
Расходы на оплату труда	349 558	315 430
Отчисления на социальные нужды	98 218	93 355
Амортизация	39 844	42 013
Прочие затраты	536 624	518 138
Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж» отчета о прибылях и убытках	4 243 261	4 128 827

11. Затраты на приобретение (производство) и использование энергетических ресурсов

тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты на					
	2012 г.			2011 г.		
	Приобретение	Использование		Приобретение	Использование	
на производ-ство		реализация на сторону	на производ-ство		реализация на сторону	
ЭНЕРГИЯ, в т.ч.	133 561	133 561	-	339 154	339 154	-
-электрическая	133 561	133 561	-	339 154	339 154	-
ТОПЛИВО в т.ч.	2 855 182	2 881 273	4 750	2 734 844	2 639 231	20 739
-мазут топочный	2 855 182	2 881 273	4 750	2 734 844	2 639 231	20 739

12. Прочие доходы и прочие расходы

тыс. руб.

Наименование видов прочих доходов и расходов	2012 г.		2011 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
продажа ТМЦ, других активов	37 644	30 947	45 104	36 046
материальная помощь и другие выплаты	-	8 179	-	10 731
пени, штрафы, неустойки	77 922	1 462	5 337	5 904
услуги банков	-	3 689	-	4 987
госпошлины	-	6 265	-	6 429
доходы от сдачи имущества в аренду	2 027	-	2 378	-
невозмещаемые налоги	-	308	-	4 271
арендные платежи за землю	-	15 747	-	19 457
платежи за сверхнормативные выбросы	-	3 799	-	1 635
убытки прошлых лет	-	14 679	-	166
списание дебиторской задолженности	-	-	-	691
резерв по сомнительным долгам	169 790	-	51 692	95 407
судебные издержки	-	-	-	1 111
расходы на спортивные и культмассовые мероприятия	-	2 282	-	2 066
прочие	39 722	7 457	2 252	5 078
Итого	327 105	94 814	106 763	193 979

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	2012 г.	В том числе по внутригрупповым	2011 г.	В том числе по внутригрупповым
2	3	4	4	5	5
Денежные потоки от текущих операций					
Поступления – всего	4110	3 595 882	-	3 929 524	-
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3 547 026	436	3 926 201	3 112
Платежи - всего	4120	(3 561 047)	(426 386)	(3 944 979)	(2 146 082)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(2 940 122)	(357 386)	(3 218 186)	(2 060 489)
процентов по долговым обязательствам	4123	(184 567)	(69 000)	(152 592)	(65 137)
прочие платежи	4129	-	-	-	(20 446)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-	(10)	(10)

Закупки у связанных сторон

Стоимость приобретенных товаров, продукции, работ, услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС)	
	2012 г.	2011 г.
ОАО «ТГК-1»	388	223
ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»	-	1 255 905
ОАО «Газпромнефтехим Салават»	512 518	395 749
Итого	512 906	1 651 877

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях. Услуги зависимого общества оплачивались по фактическим затратам исполнителя.

Состояние расчетов со связанными сторонами

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Кредиторская задолженность	
	На 31.12.2012	На 31.12.2011
<i>Краткосрочная</i>		
ОАО «ТГК-1»	800 934	365 414
ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»	-	-
ОАО «Газпромнефтехим Салават»	183 318	-
Всего	984 252	365 414
<i>Долгосрочная</i>		
Всего	-	-

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Дебиторская задолженность	
	На 31.12.2012	На 31.12.2011
<i>Краткосрочная</i>		
ОАО «ТГК-1»	107	116
ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»	-	42
ООО «Кольская тепловая компания»	-	5 576
Всего	107	5 734
<i>Долгосрочная</i>		
Всего	-	-

Займы, предоставленные связанными сторонами

ОАО «ТГК-1» предоставляло Обществу займы в рублях.

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Задолженность по кредитам и займам полученным, включая проценты начисленные и неустойки	
	На 31.12.2012	На 01.01.2012
<i>Краткосрочные</i>		
ОАО «ТГК-1»	2 106 419	2 112 041
Всего	2 106 419	2 112 041

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным от ОАО «ТГК-1», в 2012 году составила 163 489 тыс. руб. (в 2011 г. – 163 707 тыс. руб.)

Вознаграждения основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров, Генерального директора. Их списки приведены в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

- В 2012 г. Общество начислило основному управленческому персоналу вознаграждения на общую сумму 201,5 тыс. руб. (2011 г. – 170,0 тыс. руб.)
- Долгосрочных вознаграждений не предоставлялось.

Связанными сторонами Общества по состоянию на 31 декабря 2012 года является ключевой управленческий персонал (члены Совета Директоров), список которых проведен в разделе I «Общие сведения», организации, контролируемые членами Совета Директоров, а также следующие юридические лица:

Связанная сторона	Основание, в силу которого сторона является связанной
ОАО «ТГК-1»	Материнская компания
Дочерние и зависимые общества ОАО «Газпром»(www.gazprom.ru)	Дочерние и зависимые общества контролирующего акционера материнской компании
Дочерние и зависимые общества ОАО «ТГК-1» (www.tgk-1.ru)	Дочерние и зависимые общества материнской компании

Все операции и расчеты осуществлялись на территории Российской Федерации в российских рублях. Условия и сроки осуществления операций со связанными сторонами не отличаются от аналогичных операций с контрагентами, которые не являются связанными сторонами с ОАО «Мурманская ТЭЦ».

15. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Остаток на конец года
Оценочное обязательство – всего	За 2012 г.	33 443	73 175	74 810	31 808
	За 2011 г.	64 030	-	30 587	33 443
в том числе: оценочное обязательство по неиспользованным отпускам	За 2012 г.	33 443	73 175	74 810	31 808
	За 2011 г.	64 030	-	30 587	33 443

16. Управление финансовыми рисками

Функция управления рисками Общества осуществляется в отношении финансовых, операционных и юридических рисков. Финансовый риск включает рыночный риск (риск изменения процентной ставки, валютный риск и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционным и юридическим рисками должно обеспечивать надлежащее функционирование внутренней политики и процедур Общества в целях минимизации данных рисков.

16.1. Кредитный риск

Общество подвержено кредитному риску, а именно риску того, что контрагенты Общества не смогут исполнить свои обязательства перед Обществом. Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Обществом товаров, продукции, работ и услуг на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникает дебиторская задолженность, а также в результате размещения средств Общества в финансовые вложения и на банковские счета, выдачи поручительств за третьих лиц.

Денежные операции Общества осуществляет посредством финансовых институтов с высоким кредитным рейтингом. Денежные средства Общества размещены на счетах финансовых институтов, минимально подверженных риску дефолта.

В таблице ниже приведена информация о рейтингах банков и размере средств размещенных на их счетах на отчетные даты:

тыс. руб.

	Рейтинговое агентство	Внутренний рейтинг	Долгосрочный РНЭ* валютный	На 31.12.12	На 31.12.11	На 31.12.10
Денежные средства и их эквиваленты						
ОАО «АБ Россия»	Moody's	Baa1.ru	B2	64	79	518
ОАО «Сбербанк России»	Moody's	AAA(rus)	BBB	101	204	663
ОАО «НБ Траст»	Moody's	-	Saa1	-	9	417
ОАО «Альфа-Банк»	Fitch	AA(rus)	BBB-	88	14	203
ОАО «ВТБ»	Fitch	AAA(rus)	BBB	22 129	39 429	41 311
ЗАО «Собинбанк»	Moody's	Baa3.ru	B3	58	56	-
Газпромбанк	Moody's	Aaa.ru	Baa3	929	-	-
Прочие	-	-	-	4	12	11
Итого денежные средства и их эквиваленты				23 373	39 803	43 123

* Рейтинг надежности эмитента

Максимальный кредитный риск, возникающий у Общества по видам активов, включает следующее:

тыс. руб.

	На 31.12.12.	На 31.12.11	На 31.12.10.
Денежные средства и их эквиваленты (п. 5 разд. III)	23 373	39 803	43 123
Финансовые вложения (п. 2 разд. III)	-	24 328	8 000
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности (за исключением авансов выданных) (п. 3 разд. III)	1 747 269	1 220 964	925 112
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	-	-	-
Итого	1 770 642	1 285 095	976 235

Общество контролирует кредитный риск, устанавливая лимиты на одного контрагента или группу связанных контрагентов. Лимиты кредитного риска утверждаются руководством Общества. Мониторинг таких рисков осуществляется регулярно, при этом лимиты пересматриваются не реже одного раза в год.

16.2. Рыночный риск

Общество подвержено воздействию рыночных рисков. Рыночные риски связаны с открытыми позициями по а) иностранным валютам, б) процентным активам и обязательствам и в) долевым инструментам, которые подвержены риску общих и специфических изменений на рынке. Руководство устанавливает лимиты в отношении сумм приемлемого риска и контролирует их соблюдение на ежедневной основе. Однако применение данного подхода не может предотвратить убытки сверх этих лимитов в случае более существенных изменений на рынке.

16.2.1. Процентный риск

Общество подвержено риску, связанному с влиянием колебаний рыночных процентных ставок на его финансовое положение и денежные потоки. Общество в процессе хозяйственной деятельности осуществляет привлечение краткосрочных займов с фиксированной процентной ставкой. Колебания рыночных процентных ставок оказывают незначительное влияние на финансовое положение и денежные потоки Общества. В настоящее время Общество не имеет конкретной программы мероприятий, основное внимание в рамках которой уделялось бы непредсказуемости финансовых рынков или которая была бы направлена на минимизацию возможных негативных последствий для финансовых результатов Общества, так как руководство считает, что этот риск является незначительным для деятельности Общества.

16.2.2. Валютный риск

Общество не осуществляет операции в иностранной валюте и не подвержено валютному риску вследствие колебания обменных курсов.

16.2.3. Риск ликвидности

Риск ликвидности состоит в том, что Общество будет не в состоянии расплатиться по своим обязательствам при наступлении срока их погашения. Управление риском ликвидности заключается в поддержании достаточных остатков денежных средств и высоколиквидных ценных бумаг, обеспечении надежного доступа к кредитным ресурсам.

В таблице ниже приведен анализ финансовых обязательств Общества путем группировки по срокам погашения недисконтированных сумм, подлежащих выплате в соответствии с заключенными договорами. Движение денежных средств по договорам включает в себя будущие платежи по этим договорам.

тыс. руб.

На 31 декабря 2012 г.	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам				
		Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года	От 1 года до 5 лет
Долгосрочные и краткосрочные займы	2 106 419	2 269 869	-	-	2 269 869	-
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	854 232	893 791	-	-	893 791	-
Финансовые обязательства	1 760 888	1 760 888	926 835	15 978	818 075	-
Итого финансовые обязательства	4 721 539	4 924 548	926 835	15 978	3 981 735	-

тыс. руб.

На 31 декабря 2011 г.	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам				
		Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года	От 1 года до 5 лет
Долгосрочные и краткосрочные займы	2 107 030	2 270 519	-	-	2 270 519	-
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	883 056	1 011 564	-	-	1 011 564	-
Финансовые обязательства	1 414 748	1 414 748	1 029 255	9 087	376 406	-
Итого финансовые обязательства	4 404 834	4 696 831	1 029 255	9 087	3 658 489	-

тыс. руб.

На 31 декабря 2010 г.	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам				
		Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года	От 1 года до 5 лет
Долгосрочные и краткосрочные займы	2 016 460	2 180 167	-	-	2 180 167	-
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	842 213	856 442	-	-	856 442	-
Финансовые обязательства	1 156 212	1 156 212	766 883	14 526	374 803	-
Итого финансовые обязательства	4 014 885	4 192 820	766 883	14 526	3 411 411	-

17. События после отчетной даты

В январе - феврале 2013 г. Обществом погашены кредиты на пополнение оборотных средств в размере 562 500 тыс. руб. по договорам с филиалом ОАО Банк ВТБ и филиалом ГПБ (ОАО) в г. Мурманске. Данные кредиты выданы без обеспечений и залогов.

В январе - феврале 2013 г. Обществом были взяты кредиты на пополнение оборотных средств в размере 686 000 тыс. руб. по договорам с филиалом ОАО Банк ВТБ и филиалом ГПБ (ОАО) в г. Мурманске, в том числе по новым кредитным линиям:

тыс. руб.

№	Наименование банка	№ договора	Сумма полученная
1	Филиал ГПБ (ОАО) в г. Мурманске	4313-002 от 21.02.2013 г.	45 000
2	Филиал ГПБ (ОАО) в г. Мурманске	4313-003 от 21.02.2013 г.	45 000
3	Филиал ГПБ (ОАО) в г. Мурманске	4313-004 от 21.02.2013 г.	45 000
4	Филиал ГПБ (ОАО) в г. Мурманске	4313-005 от 26.02.2013 г.	45 000
5	Филиал ГПБ (ОАО) в г. Мурманске	4313-006 от 26.02.2013 г.	44 000

Руководитель



С. В. Назаров

Главный бухгалтер



М. А. Кошк

Дата

04.03.2013.

***Открытое Акционерное Общество
«Мурманская ТЭЦ»***

Аудиторское заключение
о бухгалтерской отчетности
2012 год

Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «Мурманская ТЭЦ»:

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»

Свидетельство о государственной регистрации открытого акционерного общества с внесением записи в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным № 1055100064524 от 1 октября 2005 года выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №7 по Мурманской области.

Место нахождения: 183038, Российская Федерация, г.Мурманск, ул. Шмидта, д.14

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 10201003683.

Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «Мурманская ТЭЦ»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Мурманская ТЭЦ» (в дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2012 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
4 марта 2013 года



В. Я. Соколов

**Открытое акционерное общество
«Мурманская ТЭЦ»**

Аудиторское заключение
о бухгалтерской отчетности
2013 год



Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «Мурманская ТЭЦ»:

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»

Свидетельство о государственной регистрации открытого акционерного общества с внесением записи в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным №1055100064524 от 1 октября 2005 года выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №7 по Мурманской области.

Место нахождения: 183038, Российская Федерация, г. Мурманск, ул. Шмидта, д. 14

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 10201003683.

*Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)
Бизнес-центр «Белая площадь», ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Россия, 125047
Т: +7 (495) 967-6000, Ф: +7 (495) 967-6001, www.pwc.ru*

Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «Мурманская ТЭЦ»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Мурманская ТЭЦ» (в дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2013 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
28 февраля 2014 года



**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2013 г.**

Форма по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31/12/2013
по ОКПО	76975649
ИНН	5190141373
по ОКВЭД	40.30
по ОКФС/ОКФС	12247/16
по ОКЕИ	384

Организация Открытое акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности Производство, передача и распределение пара и горячей воды
 Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество/Частная
 Единица измерения: тыс. руб.
 Местонахождение (адрес) 183038 г. Мурманск, ул. Шмидта, д. 14

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
п. 1 разд. III П	Основные средства	1150	683 630	673 978	664 094
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	24 328
	Отложенные налоговые активы	1180	199 627	313 592	309 310
п. 9 разд. III П	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	683 457	967 570	997 732
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п. 3 разд. III П	Запасы	1210	386 249	337 299	378 783
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	4 042	6 679	37 990
п. 4 разд. III П	Дебиторская задолженность	1230	1 810 676	1 752 855	1 229 304
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	66 533	-	-
п. 5 разд. III П	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	24 397	23 373	39 803
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	2 271 897	2 120 206	1 685 880
	БАЛАНС	1600	3 155 354	3 107 776	2 683 612

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
п. 6 разд. III П	Уставный капитал	1310	285 338	285 338	285 338
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
п. 6 разд. III П	Переоценка внеоборотных активов	1340	642 114	642 230	642 260
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
п. 6 разд. III П	Резервный капитал	1360	1 536	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(2 666 757)	(2 685 430)	(2 716 200)
	Итого по разделу III	1300	(1 737 769)	(1 757 862)	(1 788 582)
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
п. 9 разд. III П	Отложенные налоговые обязательства	1420	23 451	79 924	23 461
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	23 451	79 924	23 461
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п. 7 разд. III П	Заемные средства	1510	3 042 468	2 960 651	2 990 086
п. 8 разд. III П	Кредиторская задолженность	1520	1 789 993	1 792 091	1 424 040
	Доходы будущих периодов	1530	1 164	1 184	1 164
п. 16 разд. III П	Оценочные обязательства	1540	36 047	31 808	33 443
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	4 899 672	4 785 714	4 448 733
	БАЛАНС	1700	3 155 354	3 107 776	2 683 612

Руководитель _____ Идентиф. С.В. Главный бухгалтер  Кощик М.А.

28 февраля 2014 г.





**Отчет о финансовых результатах
за 2013 г.**

Организация Открытое акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Производство, передача и распределение пара и горячей воды
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество/частная
Единица измерения: тыс. руб.

Коды	
Форма по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31/12/2013
по ОКПО	76975649
ИНН	5190141373
по ОКВЭД	40.30
по ОКФС/ОКФС	12247/16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2013 г.	За 2012 г.
1	2	3	4	5
п. 10 разд. III П	Выручка	2110	5 064 862	4 373 073
п. 10 разд. III П	Себестоимость продаж	2120	(4 009 222)	(4 243 261)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 055 760	129 812
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 055 760	129 812
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	701	314
п. 7 разд. III П	Проценты к уплате	2330	(289 770)	(279 492)
п. 12 разд. III П	Прочие доходы	2340	157 869	327 105
п. 12 разд. III П	Прочие расходы	2350	(846 399)	(94 814)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	78 161	82 925
	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
п. 9 разд. III П	в т.ч. Постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	41 931	37 724
п. 9 разд. III П	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	55 950	(58 871)
п. 9 разд. III П	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(113 513)	4 562
	Прочее	2460	(505)	2 104
	Чистая прибыль (убыток)	2400	20 093	30 720

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2013 г.	За 2012 г.
1	2	3	4	5
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	20 093	30 720
	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2900	0,08	0,09
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель  Назаров С.В. Главный бухгалтер  Кошик М.А.

28 февраля 2014 г.



**Отчет об изменениях капитала
за 2013 г.**

Организация **Открытое акционерное общество "Юмаломок ТЭЦ"**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности **Добыча и распределение газа и горючих газов**
 Организационно-правовая форма/форма собственности **Открытое акционерное общество/Частная собственность**
 Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКВЭД	Коды
Дата (число, месяц, год)	0710003
по ОКТО	31/12/2013
ИНН	76978649
по ОКВЭД	5190141373
по ОКПФ/ОКФС	40.30
по ОКВ	12247/16
	384

1. Данные о капитале

Полное наименование	Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции (доли), выкупленные у акционеров (участников)	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3100	285 338	-	642 280	-	(2 716 200)	(1 788 582)
	За 2012 г.							
	Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	30 720	30 720
	в том числе:							
	чистая прибыль	3211	x	x	x	x	30 720	30 720
	перезначка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
	доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
	дополнительный выпуск акций	3214	-	x	-	x	x	-
	увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	x	-	x	-	x
	реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
	размещение выкупленных акций (долей)	3217	x	-	x	x	x	-
	формирование уставного капитала	3218	-	x	-	x	x	-
	Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
	в том числе:							
	убыток	3221	x	x	x	x	-	-
	перезначка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
	расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	x	-	-
	уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	x	-	x	-	-
	уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	-	-
	реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
	дивиденды	3227	x	x	x	x	-	-
	выкуп собственных акций (долей)	3228	x	-	x	x	x	-
	Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(50)	x	50	x
	Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
	Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3200	285 338	-	642 230	-	(2 685 430)	(1 757 862)
	За 2013 г.							
	Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	20 093	20 093
	в том числе:							
	чистая прибыль	3311	x	x	x	x	20 093	20 093
	перезначка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
	доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
	дополнительный выпуск акций	3314	-	x	-	x	x	-
	увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	x	-	x	-	x
	реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
	размещение выкупленных акций (долей)	3317	x	-	x	x	x	-
	формирование уставного капитала	3318	-	x	-	x	x	-
	Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-
	в том числе:							
	убыток	3321	x	x	x	x	-	-
	перезначка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
	расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	x	-	-
	уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	x	-	x	-	-
	уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	-
	реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
	дивиденды	3327	x	x	x	x	-	-
	выкуп собственных акций (долей)	3328	x	-	x	x	x	-
	Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(116)	x	116	x
	Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	1 536	(1 536)	x
	Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3300	285 338	-	642 114	1 536	(2 665 757)	(1 737 769)

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Показание	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2011 г.	Изменения капитала за 2012 г.		На 31 декабря 2012 г.
				за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6	7
	Капитал - всего					
	до корректировок	3400	(1 788 582)	30 720	-	(1 757 862)
	корректировки в связи с:					
	изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
	исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
	после корректировок	3500	(1 788 582)	30 720	-	(1 757 862)
	в том числе:					
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
	до корректировок	3401	(2 716 200)	30 770	-	(2 685 430)
	корректировки в связи с:					
	изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
	исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
	после корректировок	3501	(2 716 200)	30 770	-	(2 685 430)
	Другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки (по статьям)					
	до корректировок	3402	927 618	(50)	-	927 568
	корректировки в связи с:					
	изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
	исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
	после корректировок	3502	927 618	(50)	-	927 568

3. Чистые активы

Показание	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
1	2	3	4	5	6
	Чистые активы	5800	(1 736 605)	(1 756 698)	(1 787 416)

Руководитель:  Чудинов С.В. - Главный бухгалтер  Чудин М.А.

28 февраля 2014 г.





**Отчет о движении денежных средств
за 2013 г.**

Организация Открытое акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности Производство, передача и распределение пара и горячей воды
 собственностью
 Единица измерения: тыс. руб.

	Коды
Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31/12/2013
по ОКПО	75975649
ИНН	5100141373
по ОКВЭД	40.30
по ОКП/ОКФС	12247/16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2013 г.	За 2012 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления - всего	4110	4 234 265	3 595 882
	в том числе:			
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3 681 894	3 547 026
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
	от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	прочие поступления	4119	572 371	48 856
	Платежи - всего	4120	(4 259 994)	(3 561 047)
	в том числе:			
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 284 820)	(2 940 122)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(407 087)	(363 949)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(176 777)	(184 567)
	налога на прибыль организаций	4124	-	-
	прочие платежи	4129	(391 310)	(72 409)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(25 729)	34 835
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления - всего	4210	701	14 284
	в том числе:			
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	13 950
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	701	314
	прочие поступления	4219	-	-
	Платежи - всего	4220	(60 948)	(36 270)
	в том числе:			
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(60 948)	(36 270)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставлением займов другим лицам	4223	-	-
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	прочие платежи	4229	-	-
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(60 147)	(22 006)
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления - всего	4310	3 114 800	2 183 309
	в том числе:			
	получение кредитов и займов	4311	3 114 800	2 183 309
	денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	прочие поступления	4319	-	-
	Платежи - всего	4320	(3 027 900)	(2 222 588)
	в том числе:			
	собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(3 027 900)	(2 222 588)
	прочие платежи	4329	-	-
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	86 900	(29 259)
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	1 024	(16 430)
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	23 373	39 803
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	24 397	23 373
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель  Назаров С.В. Главный бухгалтер  Милин М.А.

28 февраля 2014 г.



**ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ЗА 2013 ГОД**

Содержание

I.	Общие сведения	11
II.	Учетная политика	13
1.	Основа составления	13
2.	Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	13
3.	Основные средства	13
4.	Незавершенные вложения во внеоборотные активы	14
5.	Финансовые вложения	14
6.	Материально-производственные запасы	15
7.	Расходы будущих периодов	15
8.	Задолженность покупателей и заказчиков	15
9.	Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств ..	15
10.	Уставный, добавочный и резервный капитал	16
11.	Кредиты и займы полученные	16
12.	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	16
13.	Расчеты по налогу на прибыль	16
14.	Признание доходов	17
15.	Признание расходов	17
16.	Изменения в учетной политике Общества на 2013 год	17
17.	Данные прошлых отчетных периодов	17
III.	Раскрытие существенных показателей	18
1.	Основные средства	18
2.	Финансовые вложения	19
3.	Запасы	20
4.	Дебиторская задолженность	20
5.	Денежные средства и денежные эквиваленты	21
6.	Капитал и резервы	22
7.	Кредиты и займы полученные	22
8.	Кредиторская задолженность	24
9.	Налоги	25
10.	Доходы и расходы по обычным видам деятельности	26
11.	Затраты на приобретение (производство) и использование энергетических ресурсов	27
12.	Прочие доходы и прочие расходы	28
13.	Прибыль на акцию (для акционерных обществ)	28
14.	Связанные стороны	28
15.	Информация по сегментам	31
16.	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	31
17.	Управление финансовыми рисками	31
18.	События после отчетной даты	34

I. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ» образовано в результате реорганизации Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Колэнерго» в форме выделения (решение внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Колэнерго» от 30 марта 2005 г.) и зарегистрировано в качестве юридического лица 1 октября 2005 г.

Основной вид деятельности ОАО «Мурманская ТЭЦ» – производство, передача и распределение пара и горячей воды. ОАО «Мурманская ТЭЦ» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергией областного центра Мурманской области, а также населенных пунктов Кольского района: г. Кола. ОАО «Мурманская ТЭЦ» является монополистом на рынке сбыта тепловой энергии в зоне своего действия и одним из основных источников теплоснабжения (около 70% тепловой нагрузки) г. Мурманска.

В соответствии с Федеральным Законом от 8 августа 2001 г. № 129-ФЗ «О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей» Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 7 по Мурманской области: 01.10.2005 Общество зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1055100064524.

Общество зарегистрировано по адресу: 183038 Россия, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14.

Общество не имеет филиалов.

Среднесписочная численность персонала Общества за 2013 год составила 677 человек (за 2012 год: 657 человек).

Органами управления являются Общее собрание акционеров и Совет директоров.

Основным акционером является Открытое Акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1», доля участия лица в уставном капитале 90,3423%.

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31 декабря 2013 г. входят:

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
Антипов А. Г.	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	Генеральный директор (по совместительству)
Граве И. В.	Концерн «Fortum Oyj»	Вице-президент концерна «Fortum Oyj» координация вложений в ДЗО
Кругляков С. В.	ОАО «ТГК-1»	Директор по маркетингу и сбыту
Лапутько С. Д.	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора – Главный инженер, Директор филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»
Михайлова Е. И.	ОАО «ТГК-1»	Начальник департамента по правовым вопросам
Соколов А. Г.	ОАО «ТГК-1»	Директор по логистике
Тузников М. А.	ОАО «ТГК-1»	Директор по экономике и финансам
Филь С. С.	ООО «Газпром энергохолдинг»	Директор по корпоративно-правовой работе
Юзифович А. М.	ООО «Газпром энергохолдинг»	Главный специалист

Председатель Совета Директоров Общества – С. Д. Лапутько.

Общее руководство осуществляет единоличный исполнительный орган Общества – Генеральный директор.

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31 декабря 2013 г. входят:

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
Баранова Н. А.	Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1»	Заместитель главного бухгалтера по налоговому учету и отчетности
Дерябин Р. М.	ОАО «Апатитыэнерго»	Генеральный директор
Метелькова И. Ф.	ОАО «ТГК-1»	Начальник Казначейства
Скаченко Н. Е.	ОАО «ТГК-1»	Начальник отдела бизнес-планирования
Старков А. А.	ОАО «ТГК-1»	Внутренний аудитор Общества – Руководитель Службы внутреннего аудита

Председатель Ревизионной комиссии Общества – Метелькова И. Ф.

II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств и нематериальных активов и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение), а также оценочных обязательств.

2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

3. Основные средства

В составе основных средств отражены здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательстве порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление).

Первоначальной стоимостью объектов основных средств, приобретенных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей.

Объекты основных средств, принятые к учету 01.10.2005 в связи с реорганизацией РАО «ЕЭС России», учитываются по восстановительной стоимости.

Переоценка основных средств в Обществе не производилась.

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. за единицу, принятые к учету с 01.01.2011, учитываются в составе материально-производственных запасов. Объекты основных средств, стоимостью от 20 до 40 тыс. руб., принятые к учету до 01.01.2011 учитываются в составе основных средств и амортизируются в общеустановленном порядке. До 01.01.2011 в составе материально-производственных запасов учитывались объекты со стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и эксплуатации организован контроль за их движением.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Амортизация основных средств, полученных при образовании Общества, которые были приобретены до 1 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 № 1072.

Амортизация основных средств, приобретенных начиная с 1 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1. Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Срок полезного использования (число лет)
Здания	40-100
Сооружения, передаточные устройства	20-50
Машины и оборудование	3-27
Транспортные средства	5-13
Прочие	5-11

Амортизация грузовых автомобилей общего назначения грузоподъемностью 5–15 т начисляется в зависимости от величины пробега за отчетный период, а по всем остальным видам основных средств – линейным способом.

Амортизация не начисляется по полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Доходы и расходы (потери) от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды.

4. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств, нематериальных активов и доходных вложений в материальные ценности. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

5. Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение. По долговым ценным бумагам разницы между суммой фактических затрат на приобретение и номинальной стоимостью этих ценных бумаг, включаются в прочие доходы и расходы равномерно в течение срока их обращения.

Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям- эмитентам ценных бумаг, другим организациям, участником которых является Общество, организациям-заемщикам и т.п.). Учет финансовых вложений в рамках группы взаимосвязанных организаций, о деятельности которой составляется сводная бухгалтерская отчетность, ведется на счете 58 «Финансовые вложения» обособленно.

Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или иная однородная совокупность финансовых вложений. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

6. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

При отпуске сырья и материалов в производство и ином выбытии они оценивались по средней себестоимости.

7. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (расходы на подготовку и освоение производства, разовые платежи за лицензии на использование программного обеспечения, другие виды расходов), отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе по статье «Запасы».

8. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.

Нереальная к взысканию задолженность списывалась с баланса по мере признания ее таковой. Указанная задолженность учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов отнесены на увеличение прочих расходов.

9. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев, а также высоколиквидные векселя Сбербанка РФ.

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- Поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам (если Общество выступает в качестве комиссионера);
- Платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений (в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата);
- Суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

10. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций, приобретенных акционерами, и номинальной стоимости обыкновенных акций, выкупленных Обществом у акционеров. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

Добавочный капитал Общества был передан на баланс Общества при реорганизации и включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенную по результатам их переоценки. Переоценка Обществом основных средств не производилась.

11. Кредиты и займы полученные

При привлечении Обществом заемных средств путем выдачи векселей, выпуска облигаций с процентами (дисконтом) сумма причитающихся к оплате процентов (дисконта) относилась на прочие расходы по мере их начисления.

Дополнительные расходы, произведенные в связи с получением займов и кредитов, отражались в составе прочих расходов по мере возникновения.

12. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Общество создает следующие оценочные обязательства:

- оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам.

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска работников по состоянию на отчетную дату.

13. Расчеты по налогу на прибыль

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса. Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль включается в показатель «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

Величина списанных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств включена в показатель строки «Прочее» отчета о финансовых результатах.

14. Признание доходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин и скидок, предоставленных покупателям.

В составе прочих доходов Общества учитываются:

- доходы от реализации основных средств;
- доходы от реализации материально-производственных запасов;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных обязательств;
- прибыли прошлых лет – по мере выявления.

15. Признание расходов

Себестоимость проданной продукции включает расходы, связанные с изготовлением готовой продукции.

Управленческие расходы включаются в себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг.

В составе прочих расходов учитываются:

- продажа материально-производственных запасов;
- материальная помощь и другие выплаты;
- пени, штрафы, неустойки;
- услуги банков;
- убытки прошлых лет – по мере выявления;
- прочие.

16. Изменения в учетной политике Общества на 2013 год

В учетную политику Общества на 2013 год изменения не вносились.

17. Данные прошлых отчетных периодов

Корректировок данных предшествующих отчетных периодов не производилось.

III. Раскрытие существенных показателей

1. Основные средства

1.1. Основные средства

Данные о движении основных средств представлены в следующей таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период			На конец года		
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			Начислено амортизации
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) – всего	2013 г.	1 830 172	(1 397 646)	15 853	(1 132)	1 099	(42 444)	1 844 893	(1 438 991)
	2012 г.	1 774 407	(1 358 670)	56 721	(956)	935	(39 911)	1 830 172	(1 397 646)
в том числе:	2013 г.	333 832	(134 979)	-	-	-	(4 967)	333 832	(139 946)
Здания	2012 г.	333 832	(130 005)	-	-	-	(4 974)	333 832	(134 979)
Сооружения и передаточные устройства	2013 г.	1 149 339	(1 002 134)	6 065	-	-	(16 527)	1 155 404	(1 018 661)
	2012 г.	1 122 029	(985 395)	27 310	-	-	(16 739)	1 149 339	(1 002 134)
Машины и оборудование	2013 г.	328 405	(244 233)	8 850	(1 001)	968	(20 282)	336 254	(263 547)
	2012 г.	299 900	(227 895)	29 411	(906)	885	(17 223)	328 405	(244 233)
Транспортные средства	2013 г.	14 556	(12 590)	844	-	-	(548)	15 400	(13 138)
	2012 г.	14 556	(11 745)	-	-	-	(845)	14 556	(12 590)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2013 г.	4 019	(3 710)	94	(131)	131	(120)	3 982	(3 699)
	2012 г.	4 069	(3 630)	-	(50)	50	(130)	4 019	(3 710)
Другие виды основных средств	2013 г.	21	-	-	-	-	-	21	-
	2012 г.	21	-	-	-	-	-	21	-

В строке 1150 «Основные средства» отражены затраты по незавершенному строительству:

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период			На конец года
			затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т. п. основных средств – всего	2013 г.	241 452	62 169	(9 840)	(15 853)	277 928
	2012 г.	248 357	49 816	-	(56 721)	241 452

В составе затрат по незавершенному строительству по состоянию на 31.12.2013 числятся объекты:

- реконструкция и расширение котельной «Южная» в размере 107 852 тыс. руб. (на 31.12.2012 – 107 852 тыс. руб., на 31.12.2011 – 107 852 тыс. руб.);
- ремонтно-эксплуатационная база в размере 63 098 тыс. руб. (на 31.12.2012 – 63 098 тыс. руб., на 31.12.2011 – 63 098 тыс. руб.);
- модернизация пикового котла ПТВМ-100 ст. № 10 котлотурбинного цеха в размере 41 828 тыс. руб. (на 31.12.2012 – 1 525 тыс. руб., на 31.12.2011 – 0 тыс. руб.);
- строительство Мурманской ТЭЦ-2 в размере 23 320 тыс. руб. (на 31.12.2012 – 23 320 тыс. руб., на 31.12.2011 – 23 320 тыс. руб.);

- реконструкция ограждения территории Восточной Котельной (КЦ-2) в размере 13 795 тыс. руб. (на 31.12.2012 – 11 046 тыс. руб., на 31.12.2011 – 1 262 тыс. руб.);
- цех по ремонту и изготовлению котлотурбинного оборудования (КТО) в размере 8 735 тыс. руб. (на 31.12.2012 – 8 735 тыс. руб., на 31.12.2011 – 8 735 тыс. руб.);
- оборудование в размере 1 167 тыс. руб. (на 31.12.2012 – 11 007 тыс. руб., на 31.12.2011 – 11 007 тыс. руб.).

1.2. Основные средства, полученные в аренду

По состоянию на 31.12.2013 Общество получило в пользование по договору аренды основные средства стоимостью 9 153 тыс. руб. (на 31.12.2012 – 9 153 тыс. руб., на 31.12.2011 – 9 153 тыс. руб.). В составе арендованных основных средств числится здание насосной № 10 общей площадью 406,40 кв. м. (с технологическим оборудованием) стоимостью 5 983 тыс. руб. (на 31.12.2012 – 5 983 тыс. руб., на 31.12.2011 – 5 983 тыс. руб.), расположенное во дворе дома № 35 по ул. Челюскинцев, тепловые сети протяженностью 923 погонных метра стоимостью 3 170 тыс. руб. (на 31.12.2012 – 3 170 тыс. руб., на 31.12.2011 – 3 170 тыс. руб.) от Восточной котельной в районе Зеленого мыса на основании договора аренды с Комитетом имущественных отношений города Мурманска на основании постановления администрации г. Мурманска № 583 от 08.05.2007 «О передаче муниципального имущества в безвозмездное пользование» согласно договору безвозмездного пользования (договору ссуды) муниципальным имуществом города Мурманска № 969/03 от 17.05.2007.

2. Финансовые вложения

2.1. Долгосрочные финансовые вложения

(а) Вложений в уставные капиталы нет

Наименование и организационно-правовая форма объекта финансовых вложений	тыс. руб.		
	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
Участие в уставных (складочных) капиталах дочерних обществ			
ООО «Кольская тепловая компания»	-	-	24 328

Доли в уставных капиталах отражены по первоначальной стоимости финансового вложения.

Доля в уставном капитале ООО «Кольская тепловая компания» (100 процентов уставного капитала) была продана третьей стороне в соответствии с договором купли-продажи доли в уставном капитале в 2012 году.

(б) Вложений в иные ценные бумаги организаций (облигации, векселя и др.)

У Общества отсутствуют вложения в иные ценные бумаги дочерних и зависимых обществ по состоянию на 31.12.2013, представленные в бухгалтерской отчетности за 2013 год.

2.2. Краткосрочные финансовые вложения

В течение 2013 года Общество выдавало в качестве товарных займов мазут топочный марки М-100 третьим сторонам. Сальдо расчетов по данным товарным займам представлено ниже.

Вид займов выданных	тыс. руб.		
	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
Товарные займы организациям, всего	66 533	-	-

По состоянию на 31.12.2013 в составе краткосрочных финансовых вложений отражена задолженность по договорам уступки прав требования в общей сумме 70 706 тыс. руб., приобретенных с дисконтом, которые были зарезервированы в полной сумме.

3. Запасы

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально-производственных запасов и расходов будущих периодов, подлежащих списанию в течение периода, не превышающего 12 месяцев после отчетной даты.

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период		На конец года
			Поступило	Выбыло	
Запасы – всего	2013 г.	337 299	2 771 548	(2 742 598)	366 249
	2012 г.	378 783	2 930 696	(2 972 180)	337 299
в том числе: Топливо	2013 г.	296 354	2 702 007	(2 676 571)	321 790
	2012 г.	327 488	2 868 438	(2 899 572)	296 354
Прочие сырье и материалы	2013 г.	40 413	69 541	(65 625)	44 329
	2012 г.	50 086	62 258	(71 931)	40 413
Расходы будущих периодов	2013 г.	532	-	(402)	130
	2012 г.	1 209	-	(677)	532

4. Дебиторская задолженность

Основным видом деятельности Общества является производство электрической и тепловой энергий, передача тепловой энергии, цена (тариф) на которые определяется региональной энергетической комиссией.

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период						На конец года	
		учтенная по условиям договора	резерв по сомнит. долгам	Поступило			Выбыло			учтенная по условиям договора	резерв по сомнит. долгам
				сумма долга по сделке	%, штрафы	Начисление резерва	погашение	списание	восстановление резерва		
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	2013 г.	2 473 378	(720 523)	6 171 203	37 300	(714 007)	(5 531 871)	(4 986)	100 182	3 145 024	(1 334 348)
	2012 г.	2 142 385	(913 081)	4 903 168	73 215	-	(4 645 390)	-	192 558	2 473 378	(720 523)
в том числе: Расчеты с покупателями и заказчиками	2013 г.	2 404 531	(715 115)	5 478 824	-	(699 787)	(4 886 655)	(4 986)	100 182	2 991 714	(1 314 720)
	2012 г.	2 087 524	(904 730)	4 798 192	-	-	(4 481 186)	-	189 615	2 404 530	(715 115)
Авансы выданные	2013 г.	5 586	-	27 325	-	-	(28 456)	-	-	4 455	-
	2012 г.	8 340	(2 521)	27 599	-	-	(30 353)	-	2 521	5 586	-
Прочая задолженность	2013 г.	63 261	(5 408)	665 054	37 300	(14 220)	(616 760)	-	-	148 855	(19 628)
	2012 г.	46 521	(5 830)	77 377	73 215	-	(133 851)	-	422	63 261	(5 408)

Прочая дебиторская задолженность представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2013		31.12.2012		31.12.2011	
	по условиям договора	резерв по сомнит. долгам	по условиям договора	резерв по сомнит. долгам	по условиям договора	резерв по сомнит. долгам
Всего	148 855	(19 628)	63 261	(5 408)	46 521	(5 830)
в том числе:						
расчеты по претензиям	34 415	(14 220)	37 942	-	2 654	-
НДС с полученных авансов	1 480	-	2 836	-	1 675	-
переуступка прав требования	104 041	-	15 530	-	-	-
прочая задолженность	8 919	(5 408)	6 953	(5 408)	42 192	(5 830)

Просроченная дебиторская задолженность ниже:

тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2013		На 31.12.2012		На 31.12.2011	
	по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов	по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов	по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов
1	2	3	4	5	6	7
Всего	2 037 546	603 263	1 336 382	615 859	1 197 152	284 071
в том числе:						
расчеты с покупателями и заказчиками	1 796 748	482 028	1 300 638	580 115	1 186 868	273 787
авансы выданные	409	409	352	352	3 483	3 483
прочая задолженность	240 389	120 826	35 392	35 392	6 801	6 801

5. Денежные средства и денежные эквиваленты

Состав денежных средств и денежных эквивалентов

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
Средства в кассе	8	2	9
Средства на расчетных счетах	24 389	23 367	39 791
Средства на специальных счетах в банках	-	4	3
Итого денежные средства	24 397	23 373	39 803
Итого денежные средства и денежные эквиваленты	24 397	23 373	39 803

Ниже раскрыты существенные поступления и платежи, включенные в строки «прочие поступления» и «прочие платежи» отчета о движении денежных средств:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	2013	2012
Прочие поступления по текущей деятельности, в т.ч.	4119	572 371	48 856
Поступления по договорам цессии		531 636	-
Прочие		40 735	48 856
Прочие платежи по текущей деятельности, в т.ч.	4219	(391 310)	(72 409)
НДС		(161 181)	(1 173)
Взносы в государственные и внебюджетные фонды		(102 696)	(21 821)
Иные налоги и сборы		(11 271)	(19 524)
Прочие		(116 162)	(29 891)

6. Капитал и резервы

6.1. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2013 уставный капитал Общества полностью оплачен и составил 285 338 тыс. руб. (на 31.12.2012 – 285 338 тыс. руб., на 31.12.2011 – 285 338 тыс. руб.).

Наименование	Общее количество (шт.)	Номинальная стоимость (руб.)	Размер уставного капитала (тыс. руб.)
Обыкновенные акции	357 158 757	0,6	214 295
Привилегированные акции	118 405 759	0,6	71 043
Итого	475 564 516		285 338

90,3423% акций Общества принадлежит ОАО «ТГК-1».

На 31 декабря 2013 г. чистые активы общества составили – (1 736 605) тыс. руб. (на 31 декабря 2012 г. – (1 756 698) тыс. руб., на 31.12.2011 – (1 787 418) тыс. руб.). Убытки Общества объясняются низкими тарифами на тепловую энергию, установленными в Мурманской области, которые значительно ниже экономически обоснованных, а также удорожанием стоимости топлива (мазута) с 2007 года – рост за 6 лет составил более 80%. В 2013 году получены субсидии на компенсацию убытков в размере 437 464 тыс. руб. Руководство Общества продолжает переговоры по получению компенсации убытков из бюджета и установлению экономически обоснованного тарифа на реализацию тепловой энергии для целей повышения эффективности и прибыльности Общества в будущем.

6.2. Добавочный капитал

Добавочный капитал образовался за счет прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке, проведенной до реорганизации Общества.

За отчетный год добавочный капитал в размере 116 тыс. руб. был отнесен на уменьшение непокрытого убытка за счет выбытия основных средств (50 тыс. руб. в 2012 году).

6.3. Резервный капитал

В 2013 году, решением Общего собрания Акционеров от 13 июня 2013 г. Общество распределило 1 536 тыс. руб в резервный капитал из прибыли 2012 года.

7. Кредиты и займы полученные

Задолженность по кредитам с учетом процентов представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование показателя	Срок погашения	Период	На начало года	Изменения за период				На конец года
				Поступление		Выбыло		
				В результате хозяйственных операций	Причитающиеся проценты	Погашение	Списание на финансовый результат	
кредиты и займы полученные, всего:		2013 г.	2 960 651	3 145 037	289 770	(3 352 990)	-	3 042 468
		2012 г.	2 990 086	2 193 309	279 491	(2 502 235)	-	2 960 651
в том числе: займы		2013 г.	2 106 419	30 237	163 465	(198 313)	-	2 101 808
		2012 г.	2 107 030	-	163 489	(164 100)	-	2 106 419
ОАО «ТГК-1»	19.07.2010	2013 г.	1 054 863	-	64 000	(65 500)	-	1 053 363
		2012 г.	990 863	-	64 000	-	-	1 054 863
ОАО «ТГК-1»	23.12.2009	2013 г.	156 543	-	14 300	(15 500)	-	155 343
		2012 г.	142 204	-	14 339	-	-	156 543
ОАО «ТГК-1»	27.02.2011	2013 г.	895 013	-	85 150	(87 061)	-	893 102
		2012 г.	973 963	-	85 150	(164 100)	-	895 013
ООО «Н.Э.Ф.-Санкт-Петербург»		2013 г.	-	30 237	15	(30 252)	-	-
		2012 г.	-	-	-	-	-	-
кредиты		2013 г.	854 232	3 114 800	126 305	(3 154 677)	-	940 660
		2012 г.	883 056	2 193 309	116 002	(2 338 135)	-	854 232
ОАО ВТБ Банк	31.09.2013	2013 г.	617 566	643 700	50 118	(1 311 384)	-	-
		2012 г.	883 056	1 639 109	95 188	(1 999 787)	-	617 566
ОАО ВТБ Банк	28.02.2014-19.09.2014	2013 г.	-	969 700	26 265	(656 278)	-	339 687
		2012 г.	-	-	-	-	-	-
Филиал ГПБ(ОАО)	27.03.2013	2013 г.	236 666	189 300	4 609	(430 575)	-	-
		2012 г.	-	554 200	20 814	(338 348)	-	236 666
Филиал ГПБ(ОАО)	31.01.2014-31.10.2014	2013 г.	-	104 600	4 568	(64 079)	-	45 089
		2012 г.	-	-	-	-	-	-
Филиал ГПБ(ОАО)	31.03.2014-30.06.2014	2013 г.	-	123 500	4 403	(82 814)	-	45 089
		2012 г.	-	-	-	-	-	-
Филиал ГПБ(ОАО)	14.04.2014-30.04.2014	2013 г.	-	135 000	4 308	(94 223)	-	45 085
		2012 г.	-	-	-	-	-	-
Филиал ГПБ(ОАО)	30.04.2014-21.08.2014	2013 г.	-	135 000	4 354	(94 265)	-	45 089
		2012 г.	-	-	-	-	-	-
Филиал ГПБ(ОАО)	28.02.2014-22.08.2014	2013 г.	-	135 000	4 212	(94 124)	-	45 088
		2012 г.	-	-	-	-	-	-
Филиал ГПБ(ОАО)	31.07.2014-25.08.2014	2013 г.	-	135 000	4 104	(94 015)	-	45 089
		2012 г.	-	-	-	-	-	-
Филиал ГПБ(ОАО)	28.02.2014-24.08.2014	2013 г.	-	102 000	3 792	(59 703)	-	46 089
		2012 г.	-	-	-	-	-	-
Филиал ГПБ(ОАО)	31.07.2014	2013 г.	-	110 000	3 949	(67 858)	-	46 091
		2012 г.	-	-	-	-	-	-
Филиал ГПБ(ОАО)	28.02.2014	2013 г.	-	92 000	3 951	(49 866)	-	46 085
		2012 г.	-	-	-	-	-	-
Филиал ГПБ(ОАО)	31.01.2014-28.02.2014	2013 г.	-	84 000	3 861	(41 773)	-	46 088
		2012 г.	-	-	-	-	-	-
Филиал ГПБ(ОАО)	31.01.2014-29.08.2014	2013 г.	-	56 000	3 647	(13 556)	-	46 091
		2012 г.	-	-	-	-	-	-
Банк «Возрождение» (ОАО)	30.05.2014	2013 г.	-	100 000	163	(163)	-	100 000
		2012 г.	-	-	-	-	-	-

Займы, полученные от ОАО «ТГК-1» являются просроченными по состоянию на 31.12.2013 в размере 2 101 808 тыс. руб. (на 31.12.2012 – 2 106 419 тыс. руб., на 31.12.2011 – 2 107 030 тыс. руб.).

За 2013 г. было начислено 289 770 тыс. руб. процентов по кредитам и займам (в 2012 г. – 279 491 тыс. руб.), которые были учтены в составе строки 2330 «Проценты к уплате» в отчете о финансовых результатах.

Процентные ставки по займам и кредитам (% годовых):

	2013	2012
Займы и кредиты в российских рублях	8 – 13	8 – 14

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов, составили 965 тыс. руб. и 2 459 тыс. руб. за 2013 и 2012 гг. соответственно, из них суммы, отнесенные в отчетном году на прочие расходы, составляют 2 604 тыс. руб. и 2 459 тыс. руб. в 2013 и 2012 гг. соответственно.

8. Кредиторская задолженность

В составе кредиторской задолженности бухгалтерского баланса суммарно отражена следующая задолженность:

Краткосрочная кредиторская задолженность	Период	Остаток на начало года	Поступило	Выбыло	тыс. руб.
					Остаток на конец года
Поставщики и подрядчики:	За 2013 г.	942 813	4 225 174	(4 278 081)	889 906
	За 2012 г.	1 038 342	4 519 899	(4 615 428)	942 813
Из них					
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	За 2013 г.	-	26 504	(26 504)	-
	За 2012 г.	-	-	-	-
ОАО «ТГК-1»	За 2013 г.	26 700	138	(26 838)	-
	За 2012 г.	27 823	150	(1 273)	26 700
ОАО «Кольская энергосбытовая компания»	За 2013 г.	552	30 113	(30 654)	11
	За 2012 г.	417 838	160 580	(577 866)	552
ЗАО «Башнефть-регион»	За 2013 г.	-	-	-	-
	За 2012 г.	202 764	87 188	(289 952)	-
ООО «Производственно-коммерческое предприятие «МОБОЙЛ»	За 2013 г.	-	104 383	(104 344)	39
	За 2012 г.	-	-	-	-
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	За 2013 г.	183 319	426 680	(442 242)	167 757
	За 2012 г.	-	604 772	(421 453)	183 319
ЗАО «Уфа Ойл»	За 2013 г.	543 322	2 386 760	(2 510 163)	419 919
	За 2012 г.	144 089	1 909 837	(1 510 604)	543 322
ЗАО «Торговый дом Элит»	За 2013 г.	-	20 142	(20 142)	-
	За 2012 г.	46 201	532 358	(578 559)	-
ООО «Промтехресурс»	За 2013 г.	-	54 820	(54 820)	-
	За 2012 г.	-	132 403	(132 403)	-
ООО «Единые коммунальные системы»	За 2013 г.	-	110 032	-	110 032
	За 2012 г.	-	-	-	-
Задолженность по оплате труда	За 2013 г.	-	405 591	(405 591)	-
	За 2012 г.	-	368 639	(368 639)	-
Задолженность внебюджетным фондам	За 2013 г.	6 925	110 586	(108 018)	9 493
	За 2012 г.	4 576	96 725	(94 376)	6 925
Задолженность перед бюджетом	За 2013 г.	24 279	1 189 706	(1 148 974)	65 011
	За 2012 г.	4 716	856 531	(836 968)	24 279
Прочие кредиторы, всего:	За 2013 г.	818 074	1 106 273	(1 098 764)	825 583
	За 2012 г.	376 406	1 656 718	(1 215 050)	818 074
Из них					
ОАО «ТГК-1»	За 2013 г.	774 233	2 025	(865)	775 393
	За 2012 г.	337 590	436 643	-	774 233
ИТОГО:	За 2013 г.	1 792 091	7 037 330	(7 039 428)	1 789 993
	За 2012 г.	1 424 040	7 498 512	(7 130 461)	1 792 091

В составе прочей кредиторской задолженности в отношении ОАО ТГК-1, по состоянию на 31.12.2013 содержатся векселя выданные ОАО «Мурманская ТЭЦ» по предъявлению на сумму 436 743 тыс. руб. (436 743 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2012, 0 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2011) и переуступка прав требования долга на сумму 332 579 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2013 (332 579 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2012, 332 579 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2011).

Просроченная кредиторская задолженность представлена ниже:

тыс. руб.			
Наименование показателя	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
1	2	3	4
Всего	808 078	372 871	756 350
<i>в том числе:</i>			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	10 110	34 323	417 766
<i>В т.ч. ТГК-1</i>	-	26 662	27 785
авансы полученные	-	776	719
расчеты по налогам и сборам	-	-	-
прочая задолженность	797 968	337 772	337 865
<i>В т.ч. ТГК-1</i>	775 394	337 591	337 591

9. Налоги

9.1. Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость (НДС) по проданным товарам, продукции, работам и услугам начисляется на дату фактической отгрузки (поставки) товаров, продукции, работ, услуг.

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 842 284 тыс. руб. (734 544 тыс. руб. – в 2012 году). НДС по приобретенным ценностям составил 638 508 тыс. руб. (666 187 тыс. руб. – в 2012 году), в том числе предъявленный к вычету – 645 842 тыс. руб., (697 854 тыс. руб. – в 2012 году).

9.2. Налог на прибыль организации

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2013 году составила 722 301 тыс. руб. (в 2012 году убыток составил 26 388 тыс. руб.).

Расшифровка отложенных налоговых активов и обязательств представлена ниже:

тыс. руб.			
Наименование показателя	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Отложенные налоговые активы	199 627	313 592	309 310
- Разницы в амортизации	723	711	1 017
- Убытки прошлых лет	161 442	306 519	301 605
- Разницы в начисление резервов по ДЗ	30 187	-	-
- Оценочное обязательство по неиспользованным отпускам	7 209	6 362	6 688
- Прочие	66	-	-
Отложенные налоговые обязательства	23 451	79 924	23 461
- Разницы в амортизации	23 451	24 215	23 461
- Прочие	-	55 709	-

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли по налогу на прибыль (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 15 632 тыс. руб. (в 2012 году сумма условного расхода по налогу на прибыль – 16 585 тыс. руб.).

Постоянные налоговые обязательства сформированы в результате возникновения постоянных разниц в связи с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении результатов, расходов производственного характера сверх установленных норм и прочих расходов.

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль, составила 209 655 тыс. руб. (в 2012 году 215 983 тыс. руб.), повлекших возникновение постоянного налогового обязательства 41 931 тыс. руб. (в 2012 году 43 197 тыс. руб.).

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлекших возникновение постоянного налогового актива, составила 0 тыс. руб. (в 2012 году – 27 365 тыс. руб.), соответствующий налоговый актив – 0 тыс. руб. (в 2012 году – 5 473 тыс. руб.).

Суммарная величина постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 209 655 тыс. руб. (в 2012 году – 188 618 тыс. руб.), повлекших возникновение постоянных налоговых обязательств – 41 931 тыс. руб. (в 2012 году – 37 724 тыс. руб.).

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 567 565 тыс. руб. (в 2012 году – 22 810 тыс. руб.), в том числе, возникших – 152 970 тыс. руб. (в 2012 году – 51 430 тыс. руб.) и погашенных – 725 053 тыс. руб. (в 2012 году – 28 620 тыс. руб.). Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении убытка от продажи объектов основных средств, различиями в начислении амортизации основных средств в бухгалтерском учете и для целей налогообложения, различиями в признании расходов на оплату отпусков, а также различиями в суммах начисленного резерва по сомнительным долгам.

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 279 750 тыс. руб. (в 2012 году – 294 355 тыс. руб.), в том числе, возникших – 0 тыс. руб. (в 2012 году – 315 810 тыс. руб.) и погашенных – 279 750 тыс. руб. (в 2012 году – 21 455 тыс. руб.). Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в суммах начисленного резерва по сомнительным долгам и начисленной амортизации основных средств в бухгалтерском учете и для целей налогообложения.

9.3. Прочие налоги и сборы

Суммы начисленных прочих налогов и сборов за 2013 год включены в расходы по обычным видам деятельности в сумме 8 905 тыс. руб. (в 2012 году – 9 479 тыс. руб.).

На расходы по обычным видам деятельности в 2013 году отнесены следующие налоги и сборы: налог на имущество – 4 745 тыс. руб. (в 2012 году – 5 186 тыс. руб.), плата за загрязнение окружающей среды – 3 957 тыс. руб. (в 2012 году – 4 094 тыс. руб.).

10. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы по обычным видам деятельности представляют собой выручку от реализации тепловой энергии 2 080 тыс. Гкал в 2013 г. в размере 4 975 520 тыс. руб. и 2 101 тыс. Гкал в 2012 г. в размере 4 337 992 тыс. руб., и от реализации прочих работ и услуг промышленного характера в 2013 г. в размере 89 462 тыс. руб. и в 2012 г. в размере 35 081 тыс. руб.

В 2013 году Обществом были получены субсидии на компенсацию выпадающих доходов в размере 437 464 тыс. руб. (в 2012 году – 316 028 тыс. руб.), которые были отражены в составе выручки от реализации.

Доходы по обычным видам деятельности представлены в таблице:

Тепловая энергия	2013 г.		2012 г.	
	Объем, тыс. Гкал	Выручка без учета НДС, тыс. руб.	Объем, тыс. Гкал	Выручка без учета НДС, тыс. руб.
Промышленные потребители	45	94 482	63	115 723
Коммунальное хозяйство	1 532	3 407 877	1 569	3 046 358
Бюджетные организации	158	328 218	185	341 606
Население	-	83	-	99
прочие	230	479 611	163	309 627
теплосетевые компании [на компенсацию тепловых потерь]	115	227 785	121	208 551
субсидия	-	437 464	-	316 028
Итого теплоэнергия	2 080	4 975 520	2 101	4 337 992

Расходы по обычным видам деятельности представлены в таблице:

Вид расхода по обычным видам деятельности	тыс. руб.	
	2013 г.	2012 г.
Материальные затраты	2 913 736	3 219 017
Затраты на оплату труда	394 039	349 558
Отчисления страховых взносов	110 434	98 218
Амортизация	42 381	39 844
Налоги и сборы	8905	9 475
Страхование	9 963	13 370
Услуги подрядчиков по ремонту оборудования	29 566	40 981
Услуги по передаче теплоэнергии	403 204	378 463
Прочие затраты	96 994	94 335
ИТОГО по строке 2120 «Себестоимость продаж» отчета о финансовых результатах	4 009 222	4 243 261

11. Затраты на приобретение (производство) и использование энергетических ресурсов

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты на					
	2013 г.			2012 г.		
	Приобретение	Использование		Приобретение	Использование	
на производство		реализация на сторону	на производство		реализация на сторону	
ЭНЕРГИЯ, в т.ч.	146 902	146 902	-	133 561	133 561	-
-электрическая	146 902	146 902	-	133 561	133 561	-
ТОПЛИВО в т.ч.	2 687 509	2 565 766	95 975	2 855 182	2 881 273	4 750
-мазут топочный	2 687 509	2 565 766	95 975	2 855 182	2 881 273	4 750

12. Прочие доходы и прочие расходы

тыс. руб.

Наименование видов прочих доходов и расходов	2013 г.		2012 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
продажа ТМЦ, других активов	23 309	7 249	37 644	30 947
обесценение финансовых вложений	-	70 706		
материальная помощь и другие выплаты	-	8 891	-	8 179
пени, штрафы, неустойки	37 327	1 108	77 922	1 462
услуги банков	-	2 604	-	3 689
госпошлина	-	3 684	-	6 265
арендные платежи за землю	-	21	-	15 747
платежи за сверхнормативные выбросы	-	1 411	-	3 799
убытки прошлых лет	-	15 652	-	14 679
списание дебиторской задолженности	-	83	-	-
резерв по сомнительным долгам	95 195	714 007	169 790	-
расходы на спортивные и культмассовые мероприятия	-	2 428	-	2 282
выбытие активов без дохода	-	9 840	-	-
прочие	2 038	8 715	41 749	7 765
Итого	157 869	846 399	327 105	94 814

13. Прибыль на акцию (для акционерных обществ)

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного года, причитающейся акционерам – владельцам обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

При расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года акции Общества, приобретенные у акционеров, вычитались.

Показатель	2013 г.	2012 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	20 093	30 720
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, акций	357 158 757	357 158 757
Базовая прибыль на акцию, в руб.	0,06	0,09

Общество не производило в 2013 году дополнительную эмиссию обыкновенных акций. Общество также не имело ценных бумаг, условиями выпуска которых предусматривалась их конвертация в дополнительное количество обыкновенных акций, и не было какого-либо события, связанного с увеличением количества обыкновенных акций. Поэтому Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

14. Связанные стороны

Головная организация и преобладающие общества

Общество контролируется открытым акционерным обществом «ТГК-1», которому принадлежит 90,3423% обыкновенных акций Общества. Компания ОАО «ТГК-1» является дочерней компанией ОАО «Газпром энергохолдинг», находящейся под контролем ОАО «Газпром».

Остальные обыкновенные акции размещены среди большого числа акционеров.

Продажи связанным сторонам

Выручка Общества от продаж готовой продукции и оказания услуг связанным сторонам представлена в нижеследующей таблице:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин), тыс. руб.	
	2013 г.	2012 г.
ОАО «ТГК-1»	1 483	1 072
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	11	-
ООО «Газфлот»	2 651	-
ИТОГО	4 145	1 072

Продажа готовой продукции и оказание услуг связанным сторонам осуществлялись Обществом по рыночным ценам в 2013 и 2012 гг.

Движение денежных средств со связанными сторонами (по ОДДС)

В денежные потоки по внутригрупповым организациям включены следующие компании:

- ОАО «ТГК-1»;
- ОАО «Газпромнефтехим Салават»;
- ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»;
- ОАО «Газпромбанк»;
- ООО «Газфлот».

Наименование показателя	Код строки	2013 г.	в том числе по внутригрупповым	2012 г.	в том числе по внутригрупповым
Денежные потоки от текущих операций					
Поступления - всего	4110	4 234 265	2 697	3 595 882	436
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3 661 894	2 697	3 547 026	436
Платежи – всего	4120	(4 259 994)	(567 997)	(3 561 047)	(426 386)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 284 820)	(468 745)	(2 940 122)	(357 386)
процентов по долговым обязательствам	4123	(176 777)	(99 252)	(184 567)	(69 000)

Закупки у связанных сторон

Стоимость приобретенных товаров, продукции, работ, услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Стоимость полученных	
	2013 г.	2012 г.
ОАО «ТГК-1»	125	388
ОАО «Газпромнефтехим Салават»	361 593	512 518
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	22 461	-
ИТОГО	384 179	512 906

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях. Услуги зависимого общества оплачивались по фактическим затратам исполнителя.

Состояние расчетов со связанными сторонами

Кредиторская задолженность:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Кредиторская задолженность		
	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
<i>Краткосрочная</i>			
ОАО «ТГК-1»	775 393	800 934	365 414
ОАО «Газпромнефтехим Салават»	167 757	183 318	-
Всего	943 150	984 252	365 414
<i>Долгосрочная</i>	-	-	-
Всего	-	-	-

Дебиторская задолженность:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Дебиторская задолженность		
	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
<i>Краткосрочная</i>			
ОАО «ТГК-1»	125	107	116
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	11	-	-
ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»	-	-	42
ООО «Газфлот»	412	458	-
Всего	548	565	158
<i>Долгосрочная</i>	-	-	-
Всего	-	-	-

Займы и кредиты, предоставленные связанными сторонами

ОАО «ТГК-1» предоставляло Обществу займы в рублях.

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Задолженность по кредитам и займам полученным, включая проценты начисленные и неустойки		
	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
<i>Краткосрочные</i>			
ОАО «ТГК-1»	2 101 808	2 106 419	2 112 041
ОАО «Газпромбанк»	500 973	236 666	-
Всего	2 602 781	2 343 085	2 112 041

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным от ОАО «ТГК-1», в 2013 году составила 163 450 тыс. руб. (в 2012 г. – 163 489 тыс. руб.). Сумма процентов, начисленных по кредитам, полученным от ОАО «Газпромбанк», в 2013 году составила 49 759 тыс. руб. (в 2012 г. – 20 814 тыс. руб.).

Вознаграждения основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров, Генерального директора. Их списки приведены в разделе «Общие сведения» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

- В 2013 г. Общество начислило основному управленческому персоналу вознаграждения на общую сумму 259 тыс. руб. (2012 г. – 201,5 тыс. руб.);
- Долгосрочных вознаграждений не предоставлялось.

Связанными сторонами Общества по состоянию на 31 декабря 2013 года является ключевой управленческий персонал (члены Совета Директоров), список которых проведен в разделе I «Общие сведения», организации, контролируемые членами Совета Директоров, а также следующие юридические лица:

Связанная сторона	Основание, в силу которого сторона является связанной
ОАО «ТГК-1»	Материнская компания
Дочерние и зависимые общества ОАО «Газпром» (www.gazprom.ru)	Дочерние и зависимые общества контролирующего акционера материнской компании
Дочерние и зависимые общества ОАО «ТГК-1» (www.tgk-1.ru)	Дочерние и зависимые общества материнской компании

Все операции и расчеты осуществлялись на территории Российской Федерации в российских рублях. Условия и сроки осуществления операций со связанными сторонами не отличаются от аналогичных операций с контрагентами, которые не являются связанными сторонами с ОАО «Мурманская ТЭЦ».

15. Информация по сегментам

Основной вид деятельности ОАО «Мурманская ТЭЦ» – производство, передача и распределение пара и горячей воды для потребителей Мурманской области, составляющие 89,6% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, действуя в том же регионе, которые не соответствуют условиям выделения отчетных сегментов, установленным ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам», поэтому информация по ним отдельно не раскрывается.

16. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	тыс. руб.
					Остаток на конец года
Оценочное обязательство – всего	За 2013 г.	31 808	84 269	80 030	36 047
	За 2012 г.	33 443	73 175	74 810	31 808
в том числе: оценочное обязательство по неиспользованным отпускам	За 2013 г.	31 808	84 269	80 030	36 047
	За 2012 г.	33 443	73 175	74 810	31 808

Общество предоставляет своим работникам пенсионное обеспечение в рамках пенсионного плана. В связи с тем, что порядок начисления и отражения на счетах бухгалтерского учета указанных пенсионных обязательств действующими нормативными актами в РФ не установлен, Общество не создает оценочное обязательство по пенсионным обязательствам.

Пенсионные планы Общества с установленными выплатами и установленными взносами раскрыты в финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО.

17. Управление финансовыми рисками

Функция управления рисками Общества осуществляется в отношении финансовых, операционных и юридических рисков. Финансовый риск включает рыночный риск (риск изменения процентной ставки, валютный риск и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционным и юридическим рисками должно обеспечивать надлежащее функционирование внутренней политики и процедур Общества в целях минимизации данных рисков.

17.1. Кредитный риск

Общество подвержено кредитному риску, а именно риску того, что контрагенты Общества не смогут исполнить свои обязательства перед Обществом. Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Обществом товаров, продукции, работ и услуг на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникает дебиторская задолженность, а также в результате размещения средств Общества в финансовые вложения и на банковские счета, выдачи поручительств за третьих лиц.

Денежные операции Общества осуществляет посредством финансовых институтов с высоким кредитным рейтингом. Денежные средства Общества размещены на счетах финансовых институтов, минимально подверженных риску дефолта.

В таблице ниже приведена информация о рейтингах банков и размере средств размещенных на их счетах на отчетные даты:

тыс. руб.						
	Рейтинговое агентство	Внутренний рейтинг	Долгосрочный РНЭ* валютный	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Денежные средства и их эквиваленты						
ОАО «АБ Россия»	S&P	ruAA-	BB-	36	64	79
ОАО «Сбербанк России»	Moody's	AAA(rus)	Baa1	139	101	204
ОАО «НБ Траст»	Рус-рейтинг	A-	BB+	-	-	9
ОАО «Альфа-Банк»	Moody's	AA+(rus)	Ba1	289	88	14
ОАО «ВТБ»	S&P	ruAAA	BBB	23 461	22 129	39 429
ЗАО «Собинбанк»	Рус-рейтинг	BBB+	BB	50	58	56
ОАО «Газпромбанк»	Moody's	Aaa.ru	Baa3	405	929	-
Банк «Возрождение» (ОАО)	Moody's	Aa3.ru	Ba3	6	-	-
Прочие	-	-	-	11	4	12
Итого денежные средства и их эквиваленты				24 397	23 373	39 803

* Рейтинг надежности эмитента

Максимальный кредитный риск, возникающий у Общества по видам активов, включает следующее:

тыс. руб.			
	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
Денежные средства и их эквиваленты (п. 5 разд. III)	24 397	23 373	39 803
Финансовые вложения (п. 2 разд. III)	66 533	-	24 328
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности (за исключением авансов выданных) (п. 3 разд. III)	1 806 221	1 747 269	1 220 964
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	-	-	-
Итого	1 897 151	1 770 642	1 285 095

Общество контролирует кредитный риск, устанавливая лимиты на одного контрагента или группу связанных контрагентов. Лимиты кредитного риска утверждаются руководством Общества. Мониторинг таких рисков осуществляется регулярно, при этом лимиты пересматриваются не реже одного раза в год.

17.2. Рыночный риск

Общество подвержено воздействию рыночных рисков. Рыночные риски связаны с открытыми позициями по а) иностранным валютам, б) процентным активам и обязательствам и в) долевым инструментам, которые подвержены риску общих и специфических изменений на рынке. Руководство устанавливает лимиты в отношении сумм приемлемого риска и контролирует их соблюдение на ежедневной основе. Однако применение данного подхода не может предотвратить убытки сверх этих лимитов в случае более существенных изменений на рынке.

17.2.1. Процентный риск

Общество подвержено риску, связанному с влиянием колебаний рыночных процентных ставок на его финансовое положение и денежные потоки. Общество в процессе хозяйственной деятельности осуществляет привлечение краткосрочных займов с фиксированной процентной ставкой. Колебания рыночных процентных ставок оказывают незначительное влияние на финансовое положение и денежные потоки Общества. В настоящее время Общество не имеет конкретной программы мероприятий, основное внимание в рамках которой уделялось бы непредсказуемости финансовых рынков или которая была бы направлена на минимизацию возможных негативных последствий для финансовых результатов Общества, так как руководство считает, что этот риск является незначительным для деятельности Общества.

17.2.2. Валютный риск

Общество не осуществляет операции в иностранной валюте и не подвержено валютному риску вследствие колебания обменных курсов.

17.2.3. Риск ликвидности

Риск ликвидности состоит в том, что Общество будет не в состоянии расплатиться по своим обязательствам при наступлении срока их погашения. Управление риском ликвидности заключается в поддержании достаточных остатков денежных средств и высоколиквидных ценных бумаг, обеспечении надежного доступа к кредитным ресурсам.

В таблице ниже приведен анализ финансовых обязательств Общества путем группировки по срокам погашения недисконтированных сумм, подлежащих выплате в соответствии с заключенными договорами. Движение денежных средств по договорам включает в себя будущие платежи по этим договорам.

тыс. руб.

На 31 декабря 2013 г.	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам				
		Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года	От 1 года до 5 лет
Долгосрочные и краткосрочные займы	2 101 808	2 265 258	-	-	2 265 258	-
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	940 660	984 346	-	-	984 346	-
Финансовые обязательства	1 715 932	1 715 932	808 077	907 855	-	-
Итого финансовые обязательства	4 758 401	4 965 536	808 077	907 855	3 249 605	-

тыс. руб.

На 31 декабря 2012 г.	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам				
		Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года	От 1 года до 5 лет
Долгосрочные и краткосрочные займы	2 106 419	2 269 869	-	-	2 269 869	-
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	854 232	893 791	-	-	893 791	-
Финансовые обязательства	1 760 888	1 760 888	926 835	15 978	818 075	-
Итого финансовые обязательства	4 721 539	4 924 548	926 835	15 978	3 981 735	-

тыс. руб.

На 31 декабря 2011 г.	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам				
		Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года	От 1 года до 5 лет
Долгосрочные и краткосрочные займы	2 107 030	2 270 519	-	-	2 270 519	-
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	883 056	1 011 564	-	-	1 011 564	-
Финансовые обязательства	1 414 748	1 414 748	1 029 255	9 087	376 406	-
Итого финансовые обязательства	4 404 834	4 696 831	1 029 255	9 087	3 658 489	-

18. События после отчетной даты

В январе – феврале 2014 г. Обществом погашены кредиты на пополнение оборотных средств в размере 678 000 тыс. руб. по договорам с филиалом ОАО Банк ВТБ и филиалом ГПБ (ОАО) в г. Мурманске. Данные кредиты выданы без обеспечений и залогов.

В январе – феврале 2014 г. Обществом были взяты кредиты на пополнение оборотных средств в размере 931 970 тыс. руб. по договорам с филиалом ОАО Банк ВТБ и филиалом ГПБ (ОАО) в г. Мурманске.

Исполнительный директор

С. В. Назаров

Главный бухгалтер

М. А. Кошик

Дата

28.02.2014.



***Открытое акционерное общество
«Мурманская ТЭЦ»***

Аудиторское заключение
о бухгалтерской отчетности
2014 год

Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «Мурманская ТЭЦ»:

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»

Свидетельство о государственной регистрации открытого акционерного общества с внесением записи в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным №1055100064524 от 1 октября 2005 года выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №7 по Мурманской области.

Место нахождения: 183038, Российская Федерация, г. Мурманск, ул. Шмидта, д. 14

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 10201003683.

Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «Мурманская ТЭЦ»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Мурманская ТЭЦ» (в дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2014 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2014 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
2 марта 2015 года



**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2014 г.**

Организация Открытое акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Производство, передача и распределение пара и горячей воды
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество/Частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес) 183038, г. Мурманск, ул. Шмидта, д. 14

Коды	
Форма по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31/12/2014
по ОКПО	76975649
ИНН	5190141373
по ОКВЭД	40.30
по ОКФС/ОКФС	12247/16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
п. 1 разд. III П	Основные средства	1150	684 787	683 830	673 978
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
п. 9 разд. III П	Отложенные налоговые активы	1180	137 576	199 627	313 592
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	822 363	883 457	987 570
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п. 3 разд. III П	Заласы	1210	325 903	386 249	337 299
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	30 188	4 042	6 679
п. 4 разд. III П	Дебиторская задолженность	1230	2 362 310	1 810 676	1 752 855
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	86 533	-
п. 5 разд. III П	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	219 630	24 397	23 373
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	2 938 031	2 271 897	2 120 206
	БАЛАНС	1600	3 760 394	3 155 354	3 107 776

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
п. 6 разд. III П	Уставный капитал	1310	285 338	285 338	285 338
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
п. 6 разд. III П	Переоценка внеоборотных активов	1340	642 102	642 114	642 230
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
п. 6 разд. III П	Резервный капитал	1360	2 541	1 536	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(2 611 606)	(2 606 757)	(2 685 430)
	Итого по разделу III	1300	(1 681 625)	(1 737 769)	(1 757 862)
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п. 7 разд. III П	Заемные средства	1410	1 380 000	-	-
п. 9 разд. III П	Отложенные налоговые обязательства	1420	23 045	23 451	79 924
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	1 403 045	23 451	79 924
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п. 7 разд. III П	Заемные средства	1510	2 347 069	3 042 468	2 960 651
п. 8 разд. III П	Кредиторская задолженность	1520	1 654 644	1 789 993	1 792 091
	Доходы будущих периодов	1530	1 164	1 164	1 164
п. 16 разд. III П	Оценочные обязательства	1540	36 097	36 047	31 808
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	4 038 974	4 869 672	4 785 714
	БАЛАНС	1700	3 760 394	3 155 354	3 107 776

Руководитель _____ Назария С.В.

Главный бухгалтер  Коща М.А.

2 марта 2015 г.

**Отчет о финансовых результатах
за 2014 г.**

Организация Открытое акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Производство, передача и распределение пара и горячей воды
Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество/Частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Коды	
Форма по ОКУД	0710002
год)	31/12/2014
по ОКПО	76975649
ИНН	5190141373
по ОКВЭД	40.30
по ОКФС/ОКФС	12247/16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2014 г.	За 2013 г.
1	2	3	4	5
п. 10 разд. III П	Выручка	2110	5 457 688	5 064 982
п. 10 разд. III П	Себестоимость продаж	2120	(4 693 457)	(4 009 222)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	764 231	1 055 760
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	764 231	1 055 760
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	1 066	701
п. 7 разд. III П	Проценты к уплате	2330	(311 222)	(289 770)
п. 11 разд. III П	Прочие доходы	2340	170 929	157 869
п. 11 разд. III П	Прочие расходы	2350	(507 191)	(846 399)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	117 813	78 161
	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
п. 9 разд. III П	в т.ч. Постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	38 082	41 931
п. 9 разд. III П	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	406	55 950
п. 9 разд. III П	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(62 051)	(113 613)
	Прочее	2460	(24)	(505)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	56 144	20 093

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2014 г.	За 2013 г.
1	2	3	4	5
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	56 144	20 093
п. 12 разд. III П	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,16	0,06
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель:  Назаров С.В.

2 марта 2015 г.

Главный бухгалтер:  Кошик М.А.



**Отчет об изменениях капитала
за 2014 г.**

Форма по ОКУД	0710003
Дата (число, месяц, год)	31/12/2014
по ОКПО	78975640
ИНН	5190141373
по ОКВЭД	40.30
по ОКФС/ОКФС-С	1224716
по ОКЕИ	364

Организация Общество с ограниченной ответственностью "Аураскоп-ТЭЦ"
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности Производство, передача и распределение пара и горячей воды
 Организационно-правовая форма/форма собственности Общество с ограниченной ответственностью/Частная собственность
 Единица измерения: тыс. руб.

1. Движение капитала

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции (доли), выкупленные у акционеров (участников)	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Баланс капитала на 31 декабря 2012 г.	3100	285 338	-	642 230	-	(2 685 430)	(1 757 862)
	За 2013 г.							
	Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	20 093	20 093
	в том числе:							
	чистая прибыль	3211	х	х	х	х	20 093	20 093
	переводная разница	3212	х	х	-	х	-	-
	доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	х	х	-	х	-	-
	дополнительный выпуск акций	3214	-	х	-	х	х	-
	увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	х	-	х	-	х
	реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
	размещение выкупленных акций (долей)	3217	х	-	х	х	х	-
	формирование уставного капитала	3218	-	х	-	х	х	-
	Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
	в том числе:							
	убыток	3221	х	х	х	х	-	-
	переводная разница	3222	х	х	-	х	-	-
	расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	х	х	-	х	-	-
	уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	х	-	х	-	-
	уменьшение количества акций	3225	-	-	-	х	-	-
	реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
	дивиденды	3227	х	х	х	х	-	-
	выкуп собственных акций (долей)	3228	х	-	х	х	х	-
	Изменение добавочного капитала	3230	х	х	(116)	х	116	х
	Изменение резервного капитала	3240	х	х	х	1 536	(1 536)	х
	Баланс капитала на 31 декабря 2013 г.	3200	285 338	-	642 114	1 536	(2 665 757)	(1 737 769)
	За 2014 г.							
	Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	56 144	56 144
	в том числе:							
	чистая прибыль	3311	х	х	х	х	56 144	56 144
	переводная разница	3312	х	х	-	х	-	-
	доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	х	х	-	х	-	-
	дополнительный выпуск акций	3314	-	х	-	х	х	-
	увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	х	-	х	-	х
	реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
	размещение выкупленных акций (долей)	3317	х	-	х	х	х	-
	формирование уставного капитала	3318	-	х	-	х	х	-
	Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-
	в том числе:							
	убыток	3321	х	х	х	х	-	-
	переводная разница	3322	х	х	-	х	-	-
	расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	х	х	-	х	-	-
	уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	х	-	х	-	-
	уменьшение количества акций	3325	-	-	-	х	-	-
	реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
	дивиденды	3327	х	х	х	х	-	-
	выкуп собственных акций (долей)	3328	х	-	х	х	х	-
	Изменение добавочного капитала	3330	х	х	(12)	х	12	х
	Изменение резервного капитала	3340	х	х	х	1 005	(1 005)	х
	Баланс капитала на 31 декабря 2014 г.	3300	285 338	-	642 102	2 541	(2 611 606)	(1 681 625)

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Показатели	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012 г.	Изменение капитала за 2013 г.		На 31 декабря 2013 г.
				за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6	7
	Капитал - всего					
	до корректировок	3400	(1 757 862)	20 093	-	(1 737 769)
	корректировка в связи с:					
	изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
	исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
	после корректировок	3500	(1 737 862)	20 093	-	(1 737 769)
	в том числе:					
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
	до корректировок	3401	(2 685 430)	18 673	-	(2 666 757)
	корректировка в связи с:					
	изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
	исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
	после корректировок	3501	(2 685 430)	18 673	-	(2 666 757)
	Другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статье)					
	до корректировок	3402	927 568	1 420	-	928 988
	корректировка в связи с:					
	изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
	исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
	после корректировок	3502	927 568	1 420	-	928 988

3. Чистые активы

Показатели	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5	6
	Чистые активы	2000	(1 660 461)	(1 736 603)	(1 756 698)

Руководитель:  Н. Б. Н.
2 марта 2015 г.

Главный бухгалтер:  М. А. М.

**Отчет о движении денежных средств
за 2014 г.**

Организация Открытое акционерное общество "Музкомзет ГЗУ"
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности Производство, продажа и распределение электроэнергии
 Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество/Частная
 Единица измерения: тыс. руб.

	Коды
Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31/12/2014
по ОКПО	78975649
ИНН	5190141373
по ОКВЭД	40.30
по ОКФС/ОКСЭС	12247/16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2014 г.	За 2013 г.
			4	5
1	2	3		
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления - всего	4110	4 568 184	4 234 265
	в том числе:			
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3 784 070	3 661 894
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
	от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	прочие поступления	4119	784 114	572 371
	Платежи - всего	4120	(5 028 349)	(4 259 994)
	в том числе:			
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 833 456)	(3 284 820)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(406 283)	(407 087)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(310 413)	(178 777)
	налога на прибыль организаций	4124	-	-
	прочие платежи	4129	(478 195)	(391 310)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(460 165)	(25 729)
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления - всего	4210	994	701
	в том числе:			
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	994	701
	прочие поступления	4219	-	-
	Платежи - всего	4220	(29 496)	(60 848)
	в том числе:			
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(29 496)	(60 848)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	прочие платежи	4229	-	-
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(28 502)	(60 147)
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления - всего	4310	5 498 870	3 114 800
	в том числе:			
	получение кредитов и займов	4311	5 498 870	3 114 800
	денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	прочие поступления	4319	-	-
	Платежи - всего	4320	(4 814 970)	(3 027 900)
	в том числе:			
	собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(4 814 970)	(3 027 900)
	прочие платежи	4329	-	-
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	683 900	86 900
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	195 233	1 024
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	24 397	23 373
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	219 630	24 397
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель

Неваров С.В.

Главный бухгалтер

Кудик М.А.

2 марта 2015 г.



**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ ЗА 2014 ГОД
ОАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»**

Содержание

I. Общие сведения.....	10
1. Информация об Обществе.....	10
2. Операционная среда Общества.....	11
II. Учетная политика.....	12
1. Основа составления.....	12
2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.....	12
3. Основные средства.....	12
4. Незавершенные вложения во внеоборотные активы.....	13
5. Финансовые вложения.....	13
6. Материально-производственные запасы.....	14
7. Расходы будущих периодов.....	14
8. Задолженность покупателей и заказчиков.....	14
9. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств.....	14
10. Уставный, добавочный и резервный капитал.....	15
11. Кредиты и займы полученные.....	15
12. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.....	15
13. Расчеты по налогу на прибыль.....	15
14. Признание доходов.....	16
15. Признание расходов.....	16
16. Изменения в учетной политике Общества на 2014 год.....	16
17. Данные прошлых отчетных периодов.....	16
III. Раскрытие существенных показателей.....	17
1. Основные средства.....	17
2. Финансовые вложения.....	18
3. Запасы.....	19
4. Дебиторская задолженность.....	19
5. Денежные средства и денежные эквиваленты.....	20
6. Капитал и резервы.....	20
7. Кредиты и займы полученные.....	21
8. Кредиторская задолженность.....	22
9. Налоги.....	23
10. Доходы и расходы по обычным видам деятельности.....	25
11. Прочие доходы и прочие расходы.....	25
12. Прибыль на акцию.....	26
13. Связанные стороны.....	26
14. Информация по сегментам.....	29
15. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.....	29
16. Управление финансовыми рисками.....	29
17. События после отчетной даты.....	32

I. Общие сведения

1. Информация об Обществе

Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ» образовано в результате реорганизации Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Колэнерго» в форме выделения (решение внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Колэнерго» от 30 марта 2005 г.) и зарегистрировано в качестве юридического лица 1 октября 2005 г.

Основной вид деятельности ОАО «Мурманская ТЭЦ» – производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии). ОАО «Мурманская ТЭЦ» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергией областного центра Мурманской области, а также населенных пунктов Кольского района: г.Кола. ОАО «Мурманская ТЭЦ» является крупнейшим предприятием на рынке сбыта тепловой энергии в зоне своего действия и одним из основных источников теплоснабжения (около 70% тепловой нагрузки) г. Мурманска.

В соответствии с Федеральным Законом от 8 августа 2001 г. № 129-ФЗ «О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей» Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 7 по Мурманской области 01.10.2005 Общество зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1055100064524.

Общество зарегистрировано по адресу: 183038 Россия, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14.

Общество не имеет филиалов.

Среднесписочная численность персонала Общества за 2014 год составила 682 человек (за 2013 год: 677 человек).

Органами управления являются Общее собрание акционеров и Совет директоров.

Основным акционером является ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», доля участия лица в уставном капитале 90,3423%.

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31 декабря 2014 г. входят:

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
Антипов А. Г.	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	Генеральный директор, заместитель генерального директора – директор филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»
Граев И. В.	Публичное акционерное общество «FortumOyj»	Вице-президент координация вложений в дочерние и зависимые общества
Кругляков С.В.	Пермский филиал ОАО «Волжская ТГК»	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
Лапутько С. Д.	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора – Главный инженер, Директор филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»
Михайлова Е. И.	ОАО «ТГК-1»	Начальник департамента по правовым вопросам
Соколов А. Г.	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по ресурсообеспечению
Тузников М.А.	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
Филь С.С.	ООО «Газпром энергохолдинг»	Директор по корпоративно-правовой работе
Юзифович А.М.	ООО «Газпром энергохолдинг»	Главный специалист отдела маркетинга на ОРЭМ

Председатель Совета Директоров Общества – Лапутько С. Д.

Общее руководство осуществляет единоличный исполнительный орган Общества – Генеральный директор.

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31 декабря 2014 г. входят:

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
Баранова Н. А.	Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1»	Заместитель главного бухгалтера по налоговому учету и отчетности
Галаева Е.С.	Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1»	Начальник сектора бизнес-планирования и экономического анализа отдела экономики
Метелькова И.Ф.	ОАО «ТГК-1»	Начальник Казначейства
Скаченко Н. Е.	ОАО «ТГК-1»	Начальник отдела бизнес-планирования департамента по экономике
Старков А.А.	ОАО «ТГК-1»	Внутренний аудитор Общества – Руководитель Службы внутреннего аудита

Председатель Ревизионной комиссии Общества – Метелькова И.Ф.

2. Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться и допускают возможность разных толкований.

Политические и экономические события, наблюдавшиеся в последнее время в регионе, в частности события на Украине, оказали и могут продолжать оказывать негативное воздействие на российскую экономику, включая ослабление рубля, повышение процентных ставок, снижение ликвидности и возникновение трудностей в привлечении международного финансирования. Эти события, включая текущие и будущие международные санкции в отношении некоторых российских организаций и граждан, а также связанная с ними неопределенность и волатильность финансовых рынков могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от ожиданий руководства.

Деятельность Общества в той или иной степени подвергается различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.). В пояснениях раскрыта информация о подверженности Общества рискам и о причинах их возникновения, механизмах управления рисками, а также изменениях по сравнению с предыдущим периодом.

II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств, оценочных обязательств и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение).

2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

3. Основные средства

В составе основных средств отражены здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательстве порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление).

Первоначальной стоимостью объектов основных средств, приобретенных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей.

Объекты основных средств, принятые к учету 01.10.2005 в связи с реорганизацией РАО «ЕЭС России», учитываются по восстановительной стоимости.

Переоценка основных средств в Обществе не производилась.

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. за единицу, принятые к учету с 01.01.2011, учитываются в составе материально-производственных запасов. Объекты основных средств, стоимостью от 20 до 40 тыс. руб., принятые к учету до 01.01.2011 учитываются в составе основных средств и амортизируются в общеустановленном порядке. До 01.01.2011 в составе материально-производственных запасов учитывались объекты со стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и эксплуатации организован контроль за их движением.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Амортизация основных средств, полученных при образовании Общества, которые были приобретены до 01.01.2002, производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совета Министров СССР от 22.10.1990 № 1072.

Амортизация основных средств, приобретенных начиная с 1 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1. Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Срок полезного использования (число лет)
Здания	40-100
Сооружения, передаточные устройства	20-50
Машины и оборудование	3-27
Транспортные средства	5-13
Прочие	5-11

Амортизация грузовых автомобилей общего назначения грузоподъемностью 5–15 т начисляется в зависимости от величины пробега за отчетный период, а по всем остальным видам основных средств – линейным способом.

Амортизация не начисляется по полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Доходы и расходы (потери) от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды.

4. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств, нематериальных активов и доходных вложений в материальные ценности. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

5. Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение. По долговым ценным бумагам разницы между суммой фактических затрат на приобретение и номинальной стоимостью этих ценных бумаг, включаются в прочие доходы и расходы равномерно в течение срока их обращения.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (первоначальной) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений, созданного в отношении активов, по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. Общая сумма созданного резерва относится на прочие расходы.

Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или иная однородная совокупность финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

6. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

При отпуске сырья и материалов в производство и ином выбытии материально-производственные запасы оцениваются по средней себестоимости.

7. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (расходы на подготовку и освоение производства, разовые платежи за лицензии на использование программного обеспечения, другие виды расходов), отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе по статье «Запасы».

8. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.

Нереальная к взысканию задолженность списывалась с баланса по мере признания ее таковой. Указанная задолженность учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов отнесены на увеличение прочих расходов.

9. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев, а также высоколиквидные векселя Сбербанка РФ.

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- Поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам (если Общество выступает в качестве комиссионера);
- Платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений (в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата);
- Суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее НДС.

10. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

Добавочный капитал Общества был передан на баланс Общества при реорганизации и включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенную по результатам их переоценки. Переоценка Обществом основных средств не производилась.

В соответствии с Уставом Общество формирует резервный фонд в размере 5% от уставного капитала. Размер ежегодных отчислений в резервный фонд устанавливается по решению Общего собрания участников в сумме не менее 5% чистой прибыли до достижения установленной величины.

11. Кредиты и займы полученные

Дополнительные расходы, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся в состав прочих расходов по мере их осуществления.

Проценты, причитающиеся к оплате заемодавцу (кредитору), включаются в состав прочих расходов равномерно по мере их начисления в течение срока займа (кредита).

12. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Общество создает следующие оценочные обязательства:

- оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам.

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска работников по состоянию на отчетную дату.

13. Расчеты по налогу на прибыль

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса. Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль включается в показатель «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

14. Признание доходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества учитываются:

- доходы от реализации основных средств;
- доходы от реализации материально-производственных запасов;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных обязательств;
- прибыли прошлых лет – по мере выявления.

15. Признание расходов

Себестоимость проданной продукции включает расходы, связанные с изготовлением готовой продукции.

Управленческие расходы включаются в себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг.

В составе прочих расходов учитываются:

- продажа материально-производственных запасов;
- материальная помощь и другие выплаты;
- пени, штрафы, неустойки;
- услуги банков;
- убытки прошлых лет – по мере выявления;
- прочие.

16. Изменения в учетной политике Общества на 2014 год

В учетную политику Общества на 2014 год изменения не вносились.

В связи с вступлением в силу приказа Минфина РФ от 28.08.2014 № 84н «Об утверждении порядка определения стоимости чистых активов» с бухгалтерской отчетности за 2014 год изменен порядок расчета чистых активов.

Изменение в порядке расчета чистых активов по сравнению с установленным в Порядке оценки стоимости чистых активов акционерных обществ, утв. приказом Минфина РФ и ФКРЦБ от 29.01.2003 № 10н, 03-6/пз, заключается в том, что новый порядок предусматривает исключение из принимаемых к расчету обязательств только тех доходов будущих периодов, которые связаны с получением государственной помощи или с безвозмездным получением имущества. Все иные виды доходов будущих периодов не подлежат исключению из принимаемых к расчету обязательств.

Использование Обществом нового порядка расчета чистых активов не привело к необходимости корректировок показателя по строке 3600 «Чистые активы» отчета об изменениях капитала на 31.12.2013 и 31.12.2012 в связи с отсутствием у Общества доходов будущих периодов.

17. Данные прошлых отчетных периодов

Корректировок данных предшествующих отчетных периодов не производилось.

III. Раскрытие существенных показателей

1. Основные средства

1.1. Основные средства

Данные о движении основных средств представлены в следующей таблице:

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец года	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло		Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) – всего	2014 г.	1 844 893	(1 438 991)	14 487	(1 795)	1 795	(39 670)	1 857 585	(1 476 866)
	2013 г.	1 830 172	(1 397 646)	15 853	(1 132)	1 099	(42 444)	1 844 893	(1 438 991)
в том числе:	2014 г.	333 832	(139 946)	-	-	-	(4 970)	333 832	(144 916)
Здания	2013 г.	333 832	(134 979)	-	-	-	(4 967)	333 832	(139 946)
Сооружения и передаточные устройства	2014 г.	1 155 404	(1 018 661)	9 679	-	-	(14 779)	1 165 083	(1 033 440)
	2013 г.	1 149 339	(1 002 134)	6 065	-	-	(16 527)	1 155 404	(1 018 661)
Машины и оборудование	2014 г.	336 254	(263 547)	4 808	(1 649)	1 649	(19 330)	339 413	(281 228)
	2013 г.	328 405	(244 233)	8 850	(1 001)	968	(20 282)	336 254	(263 547)
Транспортные средства	2014 г.	15 400	(13 138)	-	-	-	(482)	15 400	(13 620)
	2013 г.	14 556	(12 590)	844	-	-	(548)	15 400	(13 138)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2014 г.	3 982	(3 699)	-	(146)	146	(109)	3 836	(3 662)
	2013 г.	4 019	(3 710)	94	(131)	131	(120)	3 982	(3 699)
Другие виды основных средств	2014 г.	21	-	-	-	-	-	21	-
	2013 г.	21	-	-	-	-	-	21	-

В строке 1150 «Основные средства» отражены затраты по незавершенному строительству:

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период			На конец года
			затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т. п. основных средств – всего	2014 г.	277 928	57 574	(16 947)	(14 487)	304 068
	2013 г.	241 452	62 169	(9 840)	(15 853)	277 928

В составе затрат по незавершенному строительству по состоянию на 31.12.2014 числятся объекты:

- реконструкция и расширение котельной «Южная» в размере 107 852 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 107 852 тыс. руб., на 31.12.2012 – 107 852 тыс. руб.);
- ремонтно-эксплуатационная база в размере 63 098 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 63 098 тыс. руб., на 31.12.2012 – 63 098 тыс. руб.);
- модернизация пикового котла ПТВМ-100 ст. № 10 котлотурбинного цеха в размере 41 834 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 41 828 тыс. руб., на 31.12.2012 – 1 525 тыс. руб.);

- строительство Мурманской ТЭЦ-2 в размере 23 320 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 23 320 тыс. руб., на 31.12.2012 – 23 320 тыс. руб.);
- реконструкция ограждения территории Восточной Котельной (КЦ-2) в размере 20 983 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 13 795 тыс. руб., на 31.12.2012 – 11 046 тыс. руб.);
- цех по ремонту и изготовлению котлотурбинного оборудования (КТО) в размере 8 735 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 8 735 тыс. руб., на 31.12.2012 – 8 735 тыс. руб.);
- техническое перевооружение очистных сооружений Восточной котельной в размере 22 657 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 4 854 тыс. руб., на 31.12.2012 – 1 659 тыс. руб.);
- оборудование в размере 1 122 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 1 167 тыс. руб., на 31.12.2012 – 11 007 тыс. руб.).

1.2. Основные средства, полученные в аренду

По состоянию на 31.12.2014 Общество получило в пользование по договору аренды основные средства стоимостью 9 153 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 9 153 тыс. руб., на 31.12.2012 – 9 153 тыс. руб.). В составе арендованных основных средств числится здание насосной № 10 общей площадью 406,40 кв. м. (с технологическим оборудованием) стоимостью 5 983 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 5 983 тыс. руб., на 31.12.2012 – 5 983 тыс. руб.), расположенное во дворе дома № 35 по ул. Челюскинцев, тепловые сети протяженностью 923 погонных метра стоимостью 3 170 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 3 170 тыс. руб., на 31.12.2012 – 3 170 тыс. руб.) от Восточной котельной в районе Зеленого мыса на основании договора аренды с Комитетом имущественных отношений города Мурманска на основании постановления администрации г. Мурманска № 583 от 08.05.2007 «О передаче муниципального имущества в безвозмездное пользование» согласно договору безвозмездного пользования (договору ссуды) муниципальным имуществом города Мурманска № 969/03 от 17.05.2007.

2. Финансовые вложения

2.1. Долгосрочные финансовые вложения

У Общества отсутствуют вложения в уставные капиталы и иные ценные бумаги по состоянию на 31.12.2014 и предыдущие отчетные даты, представленные в бухгалтерской отчетности за 2014 год.

2.2. Краткосрочные финансовые вложения

В течение 2013 и 2014 годов Общество выдавало в качестве товарных займов мазут топочный марки М-100 третьим сторонам. Сальдо расчетов по данным товарным займам представлено ниже:

Вид займов выданных	тыс. руб.		
	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Товарные займы организациям, всего	-	66 533	-

По состоянию на 31.12.2014 в составе краткосрочных финансовых вложений отражена задолженность по договорам уступки прав требования в общей сумме 69 666 тыс. руб., приобретенных с дисконтом, которые были зарезервированы в полной сумме (на 31.12.2013 – 70 706 тыс. руб., зарезервированных в полной сумме).

3. Запасы

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально-производственных запасов и расходов будущих периодов, подлежащих списанию в течение периода, не превышающего 12 месяцев после отчетной даты.

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период		На конец года
			Поступило	Выбыло	
Запасы – всего	2014 г.	366 249	3 241 255	(3 281 601)	325 903
	2013 г.	337 299	2 771 548	(2 742 598)	366 249
<i>в том числе:</i>	2014 г.	321 790	3 171 154	(3 208 515)	284 429
Топливо	2013 г.	296 354	2 702 007	(2 676 571)	321 790
Прочие сырье и материалы	2014 г.	44 329	70 101	(73 023)	41 407
	2013 г.	40 413	69 541	(65 625)	44 329
Расходы будущих периодов	2014 г.	130	-	(63)	67
	2013 г.	532	-	(402)	130

4. Дебиторская задолженность

Основным видом деятельности Общества является производство электрической и тепловой энергий, передача тепловой энергии, цена (тариф) на которые определяется региональной энергетической комиссией.

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период						На конец года	
		учтенная по условиям договора	резерв по сомнит. долгам	Поступило			Выбыло			учтенная по условиям договора	резерв по сомнит. долгам
				сумма долга по сделке	%, штрафы	Начисление резерва	погашение	списание	восстановление резерва		
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	2014 г.	3 145 024	(1 334 348)	6 946 130	108 257	(315 070)	(6 364 425)	-	176 742	3 834 986	(1 472 676)
	2013 г.	2 473 378	(720 523)	6 171 203	37 300	(714 007)	(5 531 871)	(4 986)	100 182	3 145 024	(1 334 348)
<i>в том числе:</i> Расчеты с покупателями и заказчиками	2014 г.	2 991 714	(1 314 720)	5 893 212	-	(311 891)	(5 404 746)	-	176 384	3 480 180	(1 450 227)
	2013 г.	2 404 530	(715 115)	5 478 824	-	(699 787)	(4 886 655)	(4 986)	100 182	2 991 714	(1 314 720)
Авансы выданные	2014 г.	4 455	-	133 147	-	-	(107 805)	-	-	29 797	-
	2013 г.	5 586	-	27 325	-	-	(28 456)	-	-	4 455	-
Прочая задолженность	2014 г.	148 855	(19 628)	919 771	108 257	(3 179)	(851 874)	-	358	325 009	(22 449)
	2013 г.	63 261	(5 408)	665 054	37 300	(14 220)	(616 760)	-	-	148 855	(19 628)

Прочая дебиторская задолженность представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2014		31.12.2013		31.12.2012	
	по условиям договора	резерв по сомнит. долгам	по условиям договора	резерв по сомнит. долгам	по условиям договора	резерв по сомнит. долгам
Всего	325 009	(22 449)	148 855	(19 628)	63 261	(5 408)
<i>в том числе:</i>						
<i>расчеты по претензиям</i>	107 404	(16 001)	34 415	(14 220)	37 942	-
<i>НДС с полученных авансов</i>	-	-	1 480	-	2 836	-
<i>переуступка прав требования</i>	209 928	(1 040)	104 041	-	15 530	-
<i>прочая задолженность</i>	7677	(5 408)	8 919	(5 408)	6 953	(5 408)

Просроченная дебиторская задолженность ниже:

тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2014		На 31.12.2013		На 31.12.2012	
	по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов	по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов	по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов
Всего	2 715 243	1 242 567	2 037 546	603 263	1 336 382	615 859
в том числе:						
<i>расчеты с покупателями и заказчиками</i>	2 566 019	1 115 792	1 796 748	482 028	1 300 638	580 115
<i>авансы выданные</i>	931	931	409	409	352	352
<i>прочая задолженность</i>	148 293	125 844	240 389	120 826	35 392	35 392

5. Денежные средства и денежные эквиваленты

Состав денежных средств и денежных эквивалентов

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Средства в кассе	9	8	2
Средства на расчетных счетах	184618	24 389	23 367
Средства на специальных счетах	3	-	4
Итого денежные средства	184 630	24 397	23 373
Краткосрочный банковский депозит	35000	-	-
Итого денежные эквиваленты	35 000	-	-
Итого денежные средства и денежные эквиваленты	219630	24 397	23 373

Ниже раскрыты существенные поступления и платежи, включенные в строки «прочие поступления» и «прочие платежи» отчета о движении денежных средств:

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	2014	2013
Прочие поступления по текущей деятельности, в т.ч.	4119	784 114	572 371
<i>Поступления по договорам цессии</i>		714 283	531 636
<i>Прочие</i>		69 831	40 735
Прочие платежи по текущей деятельности, в т.ч.	4129	(478 195)	(391 310)
<i>НДС</i>		(263 804)	(161 181)
<i>Взносы в государственные и внебюджетные фонды</i>		(110 510)	(102 696)
<i>Иные налоги и сборы</i>		(19 866)	(11 271)
<i>Прочие</i>		(84 015)	(116 162)

6. Капитал и резервы

6.1. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2014 уставный капитал Общества полностью оплачен и составил 285 338 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 285 338 тыс. руб., на 31.12.2012 – 285 338 тыс. руб.).

Наименование	Общее количество (шт.)	Номинальная стоимость (руб.)	Размер уставного капитала (тыс. руб.)
Обыкновенные акции	357 158 757	0,6	214 295
Привилегированные акции	118 405 759	0,6	71 043
Итого	475 564 516		285 338

90,3423% акций Общества принадлежит ОАО «ТГК-1».

На 31 декабря 2014 г. чистые активы общества составили – (1 680 461) тыс. руб. (на 31 декабря 2013г. – (1 736 605) тыс. руб., на 31.12.2012 – (1 756 698) тыс. руб.). Убытки Общества объясняются низкими тарифами на тепловую энергию, установленными в Мурманской области, которые значительно ниже экономически обоснованных, а также удорожанием стоимости топлива (мазута) с 2008 года – рост за 6 лет составил более 70%. В 2014 году получены субсидии на компенсацию убытков в размере 561863 тыс. руб. (в 2013 году – 437 464 тыс. руб.). Руководство Общества продолжает переговоры по получению компенсации убытков из бюджета и установлению экономически обоснованного тарифа на реализацию тепловой энергии для целей повышения эффективности и прибыльности Общества в будущем.

6.2. Добавочный капитал

Добавочный капитал образовался за счет прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке, проведенной до реорганизации Общества.

За отчетный год добавочный капитал в размере 12 тыс.руб. был отнесен на уменьшение непокрытого убытка за счет выбытия основных средств (116 тыс. руб. в 2013 году).

6.3. Резервный капитал

В 2014 году решением Общего Собрания Акционеров от 24 июня 2014 года Общество распределило 1 005 тыс.руб в резервный капитал из прибыли 2013 года(в 2013 году – 1 536 тыс.руб. из прибыли 2012 года).

7. Кредиты и займы полученные

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2014 года, составила 3 675 870 тыс. руб. (в 2013 году – 3 114 800 тыс. руб.). Общая сумма кредитов, погашенных в течение 2014 года, составила 3 434 970 тыс. руб. (в 2013 году – 3 027 900 тыс. руб.). Общая сумма займов, полученных в течение 2014 года, составила 1 823 000 тыс. руб. (в 2013 году – 0 тыс. руб.). Общая сумма займов, погашенных в течение 2014 года, составила 1 380 000 тыс. руб. (в 2013 году – 0 тыс. руб.).

Задолженность по кредитам и займам с учетом процентов представлена ниже:

Кредиторы	Срок погашения	тыс. руб.		
		Сумма кредита по состоянию на 31.12.14	Сумма кредита по состоянию на 31.12.13	Сумма кредита по состоянию на 31.12.12
Долгосрочные займы полученные, всего:		1 380 000	-	-
ОАО «ТГК-1»	25.12.2020	1 380 000	-	-
Краткосрочные кредиты и займы полученные, всего:		2 347 069	3 042 468	2 960 651
в том числе: займы		1 164 962	2 101 808	2 106 419
ОАО «ТГК-1»	19.07.2010	437 893	1 053 363	1 054 863
ОАО «ТГК-1»	23.12.2009	44 873	155 343	156 543
ОАО «ТГК-1»	27.02.2011	237 632	893 102	895 013
ООО «Газпром энергохолдинг»	02.02.2015	444 564	-	-
кредиты		1 182 107	940 660	854 232
ОАО ВТБ Банк	30.09.2013	-	-	617 566
ОАО ВТБ Банк	28.02.2014 - 30.06.2015	179 853	339 687	-
Филиал ГПБ (ОАО)	30.01.2015 - 30.11.2015 (на 31.12.2013; 31.01.2014 - 31.10.2014; на 31.12.2012; 27.03.2013)	1 002 254	500 973	236 666
Банк «Возрождение» (ОАО)	25.12.2014	-	100 000	-

Средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом по состоянию на 31.12.2014, составили 920 900 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 961 800 тыс. руб., на 31.12.2012 – 548 700 тыс. руб.).

Займы, полученные от ОАО «ТГК-1», являются просроченными по состоянию на 31.12.2014 в размере 720 398 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 2 101 808 тыс.руб., на 31.12.2012 – 2 106 419 тыс.руб.).

За 2014г. было начислено 311 222 тыс. руб. процентов по кредитам и займам (в 2013г. – 289 770 тыс. руб.), которые были учтены в составе строки 2330 «Проценты к уплате» в отчете о финансовых результатах.

	2014	2013
Займы и кредиты в российских рублях	8 – 17	8 – 13

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов, составили 0 тыс. руб. и 965 тыс. руб. за 2014 и 2013 гг. соответственно, из них суммы, отнесенные в отчетном году на прочие расходы, составляют 0 тыс. руб. и 965 тыс. руб. в 2014 и 2013 г. соответственно.

8. Кредиторская задолженность

В составе кредиторской задолженности бухгалтерского баланса суммарно отражена следующая задолженность:

Краткосрочная кредиторская задолженность составляет: в том числе	Период	Остаток на начало года	Поступило	Выбыло	тыс. руб.
					Остаток на конец года
Поставщики и подрядчики:	За 2014	889 906	4 799 114	(4 950 060)	738 960
	За 2013	942 813	4 225 174	(4 278 081)	889 906
Из них					-
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	За 2014	-	339 913	(124 320)	215 593
	За 2013	-	26 504	(26 504)	-
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	За 2014	167 757	335 630	(503 387)	-
	За 2013	183 318	426 680	(442 241)	167 757
ООО «Производственно-коммерческое предприятие «МОБОЙЛ»	За 2014	39	86 690	(86 729)	-
	За 2013	-	104 383	(104 344)	39
ЗАО «Уфа Ойл»	За 2014	419 919	1 132 779	(1 552 698)	-
	За 2013	543 322	2 386 760	(2 510 163)	419 919
ООО «Единые коммунальные системы»	За 2014	110 032	1 046 855	(1 147 750)	9 137
	За 2013	-	110 032		110 032
ООО «Аквмак-Процессинг»	За 2014	-	549 138	(263 128)	286 010
	За 2013	-			-
Задолженность по оплате труда	За 2014	-	409 506	(397 816)	11 690
	За 2013	-	405 591	(405 591)	-
Задолженность внебюджетным фондам	За 2014	9 493	116 818	(116 235)	10 076
	За 2013	6 925	110 586	(108 018)	9 493
Задолженность перед бюджетом	За 2014	65 011	1 010 536	(1 011 787)	63 760
	За 2013	24 279	1 189 706	(1 148 974)	65 011
Прочие кредиторы, всего:	За 2014	825 583	674 646	(670 071)	830 158
	За 2013	818 074	1 106 273	(1 098 764)	825 583
Из них					
ОАО «ТГК-1»	За 2014	775 393		(1 160)	774 233
	За 2013	774 233	2 025	(865)	775 393
ИТОГО	За 2014	1 789 993	7 010 620	(7 145 969)	1 654 644
	За 2013	1 792 091	7 037 330	(7 039 428)	1 789 993

В составе прочей кредиторской задолженности в отношении ОАО «ТГК-1», по состоянию на 31.12.2014 содержатся векселя выданные ОАО «Мурманская ТЭЦ» по предъявлению на сумму 436 743 тыс. руб. со сроком погашения не ранее 01.01.2013 (на 31.12.2013 - 436 743 тыс. руб., на 31.12.2012 - 436 743 тыс. руб.) и переуступка прав требования долга на сумму 332 579 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2014 (на 31.12.2013 - 332 579 тыс. руб., на 31.12.2012 - 332 579 тыс. руб.).

Просроченная кредиторская задолженность представлена ниже:

Наименование показателя	тыс. руб.		
	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Всего	788 023	808 078	372 871
<i>в том числе:</i>			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	12 698	10 110	34323
<i>В т.ч. ТГК-1</i>	-	-	26 662
авансы полученные	410	-	776
прочая задолженность	774 915	797 968	337 772
<i>В т.ч. ТГК-1</i>	774 274	775 393	337 591

9. Налоги

9.1. Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость (НДС) по проданным товарам, продукции, работам и услугам начисляется на дату фактической отгрузки (поставки) товаров, продукции, работ, услуг.

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 868 954 тыс. руб. (842 284 тыс. руб. – в 2013 году). НДС по приобретенным ценностям составил 745 564 тыс. руб. (638 508 тыс. руб. – в 2013 году), в том числе предъявленный к вычету – 719 654 тыс. руб., (645 842 тыс. руб. – в 2013 году).

9.2. Налог на прибыль организации

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2014 год составила 441 029 тыс. руб. (в 2013 году - 722 301 тыс. руб.).

Расшифровка отложенных налоговых активов и обязательств представлена ниже:

Наименование показателя	тыс. руб.		
	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
Отложенные налоговые активы	137 576	199 627	313 592
- Разницы в амортизации	729	723	711
- Убытки прошлых лет	73 230	161 442	306 519
- Разницы в начисление резервов по ДЗ	56 398	30 187	-
- Оценочное обязательство по неиспользованным отпускам	7 219	7 209	6 362
- Прочие	-	66	-
Отложенные налоговые обязательства	23 045	23 451	79 924
- Разницы в амортизации	23 045	23 451	24 215
- Прочие	-	-	55 709

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли по налогу на прибыль (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 23 563 тыс. руб. (в 2013 году сумма условного расхода по налогу на прибыль – 15 632 тыс. руб.).

Постоянные налоговые обязательства сформированы в результате возникновения постоянных разниц в связи с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении результатов, расходов производственного характера сверх установленных нормирующих расходов.

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль, составила 190 410 тыс. руб. (в 2013 году - 209 655 тыс. руб.), повлекших возникновение постоянного налогового обязательства 38 082 тыс. руб. (в 2013 году - 41 931 тыс. руб.).

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 310 260 тыс. руб. (в 2013 году - 567 565 тыс. руб.), в том числе, возникших - 131 135 тыс. руб. (в 2013 году - 152 970 тыс. руб.) и погашенных - 441 395 тыс. руб. (в 2013 году - 725 053 тыс. руб.). Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении убытка от продажи объектов основных средств, различиями в начислении амортизации основных средств в бухгалтерском учете и для целей налогообложения, различиями в признании расходов на оплату отпусков, а также различиями в суммах начисленного резерва по сомнительным долгам.

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 2 030 тыс. руб. (в 2013 году - 279 750 тыс. руб.), в том числе, возникших - 0 тыс. руб. (в 2013 году - 0 тыс. руб.) и погашенных - 2 030 тыс. руб. (в 2013 году - 279 750 тыс. руб.). Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в суммах начисленного резерва по сомнительным долгам и начисленной амортизации основных средств в бухгалтерском учете и для целей налогообложения.

9.3. Прочие налоги и сборы

Суммы начисленных прочих налогов и сборов за 2014 год включены в расходы по обычным видам деятельности в сумме 10 703 тыс. руб. (в 2013 году - 8 905 тыс. руб.).

На расходы по обычным видам деятельности в 2014 году отнесены следующие налоги и сборы: налог на имущество - 4 911 тыс. руб. (в 2013 году - 4 745 тыс. руб.), плата за загрязнение окружающей среды - 5 387 тыс. руб. (в 2013 году - 3 957 тыс. руб.).

10. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы по обычным видам деятельности представляют собой выручку от реализации тепловой энергии 2 028 тыс. Гкал в 2014 г. в размере 5 421 148 тыс. руб. (2 080 тыс. Гкал в 2013 г. в размере 4 975 520 тыс. руб.) и от реализации прочих работ и услуг промышленного характера в 2014 г. в размере 36 540 тыс. руб. (в 2013 г. - 89 462 тыс. руб.)

В 2014 году Обществом были получены субсидии на компенсацию выпадающих доходов в размере 561 863 тыс. руб. (в 2013 году – 437 464 тыс. руб.), которые были отражены в составе выручки от реализации.

Доходы по обычным видам деятельности представлены в таблице:

Тепловая энергия	2014 г.		2013 г.	
	Объем, тыс. Гкал	Выручка без учета НДС, тыс. руб.	Объем, тыс. Гкал	Выручка без учета НДС, тыс. руб.
Коммунальное хозяйство	1 498	3 638 000	1 532	3 407 877
Бюджетные организации	145	335 032	158	328 218
Промышленные потребители	45	105 396	45	94 482
Население	1	2 513	-	83
прочие	228	538 157	230	479 611
теплосетевые компании [на компенсацию тепловых потерь]	111	240 187	115	227 785
субсидия	-	561 863	-	437 464
Итого теплоэнергия	2 028	5 421 148	2 080	4 975 520

Расходы по обычным видам деятельности представлены в таблице:

Вид расхода по обычным видам деятельности	тыс. руб.	
	2014 г.	2013 г.
Материальные затраты	3 505 510	2 913 736
Услуги по передаче теплоэнергии	473 836	403 204
Затраты на оплату труда	394 970	394 039
Отчисления страховых взносов	114 853	110 434
Услуги подрядчиков по ремонту оборудования	43 047	29 566
Амортизация	39 607	42 381
Налоги и сборы	10 703	8 905
Страхование	10 753	9 963
Прочие затраты	100 178	96 994
ИТОГО по строке 2120 «Себестоимость продаж» отчета о финансовых результатах	4 693 457	4 009 222

11. Прочие доходы и прочие расходы

Наименование видов прочих доходов и расходов	2014 г.		2013 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
резерв по сомнительным долгам	46 814	315 070	95 196	714 007
убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	-	144 101	-	15 652
продажа ТМЦ, других активов	11 029	9 630	23 309	7 249
госпошлина	-	9 383	-	3 684
материальная помощь и другие выплаты	-	8 256	-	8 891
расходы на спортивные и культмассовые мероприятия	-	2 883	-	2 428
платежи за сверхнормативные выбросы	-	1 286	-	1 411
услуги банков	-	1 113	-	2 604

Наименование видов прочих доходов и расходов	2014 г.		2013 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
арендные платежи за землю	-	954	-	21
пени, штрафы, неустойки	107 191	39	37 327	1 108
обесценение финансовых вложений	-	-	-	70 706
выбытие активов без дохода	-	-	-	9 840
списание дебиторской задолженности	-	-	-	83
прочие	5 895	14 476	2 037	8 715
Итого	170 929	507 191	157 869	846 399

В составе суммы убытков прошлых лет, выявленных в отчетном периоде, в 2014 году раскрыты убытки на сумму 143 525 тыс. руб., возникшие в связи с перерасчетами количества отпущенной теплоты за 2013 и 2012 годы, произведенными согласно решениям судов и данным по индивидуальным приборам учета за прошлые периоды, предоставленным контрагентами в отчетном периоде.

12. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного года, причитающейся акционерам – владельцам обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

При расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года акции Общества, приобретенные у акционеров, вычитались.

Показатель	тыс. руб	
	2014 г.	2013 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	56 144	20 093
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, акций	357 158 757	357 158 757
Базовая прибыль на акцию, в руб.	0,16	0,06

Общество не производило в 2014 году дополнительную эмиссию обыкновенных акций. Общество также не имело ценных бумаг, условиями выпуска которых предусматривалась их конвертация в дополнительное количество обыкновенных акций, и не было какого-либо события, связанного с увеличением количества обыкновенных акций. Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

13. Связанные стороны

Головная организация и преобладающие общества

Общество контролируется ОАО «ТГК-1», которому принадлежит 90,3423% обыкновенных акций Общества. Остальные обыкновенные акции размещены среди большого числа акционеров.

Компания ОАО «ТГК-1» является дочерней компанией ОАО «Газпром энергохолдинг», находящейся под контролем ОАО «Газпром».

Все компании, находящиеся под контролем ОАО «Газпром» и ОАО «ТГК-1», признаются связанными сторонами Общества.

Продажи связанным сторонам

Выручка Общества от продаж готовой продукции и оказания услуг связанным сторонам представлена в нижеследующей таблице:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин), тыс. руб.	
	2014 г.	2013 г.
ОАО «ТГК-1»	1 256	1 483
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	129	11
ООО «Газфлот»	2 472	2 651
ИТОГО	3 857	4 145

Продажа готовой продукции и оказание услуг связанным сторонам осуществлялись Обществом по рыночным ценам в 2014 и 2013 гг.

Информация о денежных потоках Общества со связанными сторонами

В денежные потоки по внутригрупповым организациям включены следующие компании:

- ОАО «ТГК-1»;
- ОАО «Газпромнефтехим Салават»;
- ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»;
- ООО «Газфлот»;
- ОАО «Газпромбанк»;
- ОАО «СОГАЗ».

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	2014 г.	в том числе по внутригрупповым	2013 г.	в том числе по внутригрупповым
Денежные потоки от текущих операций					
Поступления – всего	4110	4 568 184	2 480	4 234 265	2 697
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3 784 070	2 454	3 661 894	2 697
Платежи – всего	4120	(5 028 349)	(805 418)	(4 259 994)	(496 494)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 833 458)	(553 159)	(3 284 820)	(397 242)
Процентов по долговым обязательствам	4123	(310 413)	(252 259)	(176 777)	(99 252)

Закупки у связанных сторон

Стоимость приобретенных товаров, продукции, работ, услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС)	
	2014 г.	2013 г.
ОАО «ТГК-1»	310	125
ОАО «Газпромнефтехим Салават»	284 432	361 593
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	288 062	22 461
ОАО «СОГАЗ»	10 087	-
Итого	582 891	384 179

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях. Услуги зависимого общества оплачивались по фактическим затратам исполнителя.

Состояние расчетов со связанными сторонами

Кредиторская задолженность:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Кредиторская задолженность		
	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
<i>Краткосрочная</i>			
ОАО «ТГК-1»	774 274	775 393	800 934
ОАО «ГазпромнефтехимСалават»	-	167 757	183 318
ООО «Газпромнефть-Региональныепродажи»	215 593	-	-
Всего	989 867	943 150	984 252

Дебиторская задолженность:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Дебиторская задолженность, тыс. руб.		
	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2013
<i>Краткосрочная</i>			
ОАО «ТГК-1»	137	125	107
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	133	11	-
ООО «Газфлот»	433	412	458
Всего	703	548	565

Займы и кредиты, предоставленные связанными сторонами

ОАО «ТГК-1» предоставляло Обществу займы в рублях.

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Задолженность по кредитам и займам полученным, включая проценты начисленные и неустойки		
	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
<i>Краткосрочные</i>			
ОАО «ТГК-1»	725 410	2 101 808	2 106 419
ОАО «Газпромбанк»	1 002 254	500 973	236 666
ООО «Газпром энергохолдинг»	444 564	-	-
Всего	2 172 228	2 602 781	2 343 085
<i>Долгосрочные</i>			
ОАО «ТГК-1»	1 380 000	-	-
Всего	1 380 000	2 602 781	2 343 085

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным от ОАО «ТГК-1», в 2014 году составила 163 590 тыс. руб. (в 2013 г. – 163 450 тыс. руб.). Сумма процентов, начисленных по займам, полученным от ООО «Газпром энергохолдинг», в 2014 году составила 1 564 тыс. руб. (в 2013 г. – 0 тыс. руб.). Сумма процентов, начисленных по кредитам, полученным от ОАО «Газпромбанк», в 2014 году составила 88 647 тыс. руб. (в 2013 г. – 49 758 тыс. руб.).

Все операции и расчеты осуществлялись на территории Российской Федерации в российских рублях. Условия и сроки осуществления операций со связанными сторонами не отличаются от аналогичных операций с контрагентами, которые не являются связанными сторонами с ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Вознаграждения основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров, Генерального директора. Их списки приведены в разделе «Общие сведения» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

- В 2014 г. Общество начислило основному управленческому персоналу вознаграждения на общую сумму 213 тыс. руб. (2013 г. – 259 тыс. руб.);
- Долгосрочных вознаграждений не предоставлялось.

14. Информация по сегментам

Основной вид деятельности ОАО «Мурманская ТЭЦ» – производство, передача и распределение пара и горячей воды для потребителей Мурманской области, составляющие 88,7% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, действуя в том же регионе, которые не соответствуют условиям выделения отчетных сегментов, установленным ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам», поэтому информация по ним отдельно не раскрывается.

15. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	тыс. руб.
					Остаток на конец года
Оценочное обязательство - всего	За 2014 г.	36 047	85 169	(85 119)	36 097
	За 2013 г.	31 808	84 269	(80 030)	36 047
в том числе: оценочное обязательство по неиспользованным отпускам	За 2014 г.	36 047	85 169	(85 119)	36 097
	За 2013 г.	31 808	84 269	(80 030)	36 047

Общество предоставляет своим работникам пенсионное обеспечение в рамках пенсионного плана. В связи с тем, что порядок начисления и отражения на счетах бухгалтерского учета указанных пенсионных обязательств действующими нормативными актами в РФ не установлен, Общество не создает оценочное обязательство по пенсионным обязательствам.

Пенсионные планы Общества с установленными выплатами и установленными взносами раскрыты в финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО.

16. Управление финансовыми рисками

Функция управления рисками Общества осуществляется в отношении финансовых, операционных и юридических рисков. Финансовый риск включает рыночный риск (риск изменения процентной ставки, валютный риск и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционным и юридическим рисками должно обеспечивать надлежащее функционирование внутренней политики и процедур Общества в целях минимизации данных рисков.

16.1. Кредитный риск

Общество подвержено кредитному риску, а именно риску того, что контрагенты Общества не смогут исполнить свои обязательства перед Обществом. Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Обществом товаров, продукции, работ и услуг на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникает дебиторская задолженность, а также в результате

размещения средств Общества в финансовые вложения и на банковские счета, выдачи поручительств за третьих лиц.

Денежные операции Общества осуществляет посредством финансовых институтов с высоким кредитным рейтингом. Денежные средства Общества размещены на счетах финансовых институтов, минимально подверженных риску дефолта.

В таблице ниже приведена информация о рейтингах банков и размере средств размещенных на их счетах на отчетные даты:

	Рейтинговое агентство	Внутренний рейтинг	Долгосрочный РНЭ* валютный	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
тыс. руб.						
Денежные средства и их эквиваленты						
ОАО «АБ Россия»	Эксперт РА	A++	-	170 117	36	64
ОАО «Сбербанк России»	Moody's	Aaa.ru	Baa2	651	139	101
ОАО «Альфа-Банк»	Moody's	Ba1.ru	Ba1	94	289	88
ОАО «ВТБ»	Moody's	Aaa.ru	Ba1	45 057	23 461	22 129
ЗАО «Собинбанк»	Рус-рейтинг	BBB+	BB	-	50	58
ОАО «Газпромбанк»	Moody's	Aaa.ru	Baa3	3 647	405	929
Банк «Возрождение» (ОАО)	Moody's	Ba3.ru	Ba3	52	6	-
Прочие				12	11	4
Итого денежные средства и их эквиваленты				219 630	24 397	23 373

* Рейтинг надежности эмитента

Максимальный кредитный риск, возникающий у Общества по видам активов, включает следующее:

	На 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
тыс. руб.			
Денежные средства и их эквиваленты (п. 5 разд. III)	219 630	24 397	23 373
Финансовые вложения (п. 2 разд. III)	-	66 533	-
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности (за исключением авансов выданных) (п. 3 разд. III)	2 332 514	1 806 221	1 747 269
Итого	2 552 144	1 897 151	1 770 642

Общество контролирует кредитный риск, устанавливая лимиты на одного контрагента или группу связанных контрагентов. Лимиты кредитного риска утверждаются руководством Общества. Мониторинг таких рисков осуществляется регулярно, при этом лимиты пересматриваются не реже одного раза в год.

16.2. Рыночный риск

Общество подвержено воздействию рыночных рисков. Рыночные риски связаны с открытыми позициями по а) иностранным валютам, б) процентным активам и обязательствам и в) долевым инструментам, которые подвержены риску общих и специфических изменений на рынке. Руководство устанавливает лимиты в отношении сумм приемлемого риска и контролирует их соблюдение на ежедневной основе. Однако применение данного подхода не может предотвратить убытки сверх этих лимитов в случае более существенных изменений на рынке.

16.2.1. Процентный риск

Общество подвержено риску, связанному с влиянием колебаний рыночных процентных ставок на его финансовое положение и денежные потоки. Общество в процессе хозяйственной деятельности осуществляет привлечение краткосрочных займов с фиксированной процентной ставкой. Колебания рыночных процентных ставок оказывают незначительное влияние на финансовое положение и денежные потоки Общества. В настоящее время Общество не имеет конкретной программы мероприятий, основное внимание в рамках которой уделялось бы непредсказуемости финансовых рынков или которая была бы направлена на минимизацию возможных негативных последствий для финансовых результатов Общества, так как руководство считает, что этот риск является незначительным для деятельности Общества.

16.2.2. Валютный риск

Общество не осуществляет операции в иностранной валюте и не подвержено валютному риску вследствие колебания обменных курсов.

16.2.3. Риск ликвидности

Риск ликвидности состоит в том, что Общество будет не в состоянии расплатиться по своим обязательствам при наступлении срока их погашения. Управление риском ликвидности заключается в поддержании достаточных остатков денежных средств и высоколиквидных ценных бумаг, обеспечении надежного доступа к кредитным ресурсам.

В таблице ниже приведен анализ финансовых обязательств Общества путем группировки по срокам погашения недисконтированных сумм, подлежащих выплате в соответствии с заключенными договорами. Движение денежных средств по договорам включает в себя будущие платежи по этим договорам.

тыс. руб.

На 31 декабря 2014 г.	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам					
		Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года	От 1 года до 5 лет	Свыше 5 лет
Долгосрочные и краткосрочные займы	2 544 962	3 516 576	-	4 615	1 338 462	634 800	1 538 700
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	1 182 107	1 231 284	169 546	393 411	668 327	-	-
Финансовые обязательства	1 565 171	1 565 171	-	777 148	788 022	-	-
Итого финансовые обязательства	5 292 240	6 313 031	169 546	1 175 174	2 794 811	634 800	1 538 700

тыс. руб.

На 31 декабря 2013 г.	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам				
		Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года	От 1 года до 5 лет
Долгосрочные и краткосрочные займы	2 101 808	2 265 258	-	-	2 265 258	-
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	940 660	984 346	-	-	984 346	-
Финансовые обязательства	1 715 932	1 715 932	808 077	907 855	-	-
Итого финансовые обязательства	4 758 401	4 965 536	808 077	907 855	3 249 605	-

тыс. руб.

На 31 декабря 2012 г.	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам				
		Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года	От 1 года до 5 лет
Долгосрочные и краткосрочные займы	2 106 419	2 269 869	-	-	2 269 869	-
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	854 232	893 791	-	-	893 791	-
Финансовые обязательства	1 760 888	1 760 888	926 835	15 978	818 075	-
Итого финансовые обязательства	4 721 539	4 924 548	926 835	15 978	3 981 735	-

17. События после отчетной даты

В январе – феврале 2015 г. Обществом погашены кредиты на пополнение оборотных средств в размере 509 200 тыс. руб. по договорам с филиалом ОАО «Газпромбанк» в г. Мурманске. Данные кредиты выданы без обеспечений и залогов.

В январе – феврале 2015 г. Обществом были взяты кредиты на пополнение оборотных средств в размере 420 300 тыс. руб. по договорам с филиалом ОАО «Газпромбанк» в г. Мурманске.

В январе – феврале 2015 г. Обществом погашен займ на пополнение оборотных средств в размере 443 000 тыс. руб. по договору с ООО «Газпром энергохолдинг». Данный займ выдан без обеспечений и залогов.

В январе – феврале 2015 г. Обществом был взят займ на пополнение оборотных средств в размере 492 000 тыс. руб. по договору с ОАО «ТЭК-1».

Исполнительный директор ОАО «Мурманская ТЭЦ» _____ С. В. Назаров

Главный бухгалтер ОАО «Мурманская ТЭЦ» _____ М. А. Кошик



2 марта 2015 года

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ПРОМЕЖУТОЧНАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 1 ПОЛУГОДИЕ 2015 ГОДА

Приложение № 1
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 05.10.2011 № 124н)

**Бухгалтерский баланс
на 30 июня 2015 г.**

Организация Публичное акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"	по ОКПО	0710001
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	30 6 2015
Вид экономической деятельности Производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)	по ОКВЭД	76975649
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытые акционерные общества/Частная собственность	по ОКФС / ОКФС	5190141373
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	40,30
Местонахождение (адрес) 183038, Мурманская обл, г.Мурманск, ул.Шмидта, д.14		47 16
		384

Пояснение 1	Наименование показателя 2	Код	На 30 июня 2015 г. 3	На 31 декабря 2014 г. 4	На 31 декабря 2013 г. 5
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	681 799	684 787	683 830
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	58 504	137 576	199 627
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	740 303	822 363	883 457
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	337 964	325 903	366 249
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	3 271	30 188	4 042
	Дебиторская задолженность	1230	2 705 212	2 362 310	1 810 676
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	8 586	-	66 533
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	59 981	219 630	24 397
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	3 115 014	2 938 031	2 271 897
	БАЛАНС	1600	3 855 317	3 760 394	3 155 354

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	На 30 июня 2015 г. ³	На 31 декабря 2014 г. ⁴	На 31 декабря 2013 г. ⁵
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ ⁶				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	285 338	285 338	285 338
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(-) ⁷	(-)	(-)
	Переоценка внеоборотных активов	1340	642 102	642 102	642 114
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	5 348	2 541	1 536
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(2 024 705)	(2 611 606)	(2 666 757)
	Итого по разделу III	1300	(1 091 917)	(1 681 625)	(1 737 769)
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	1 380 000	1 380 000	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	23 158	23 045	23 451
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	1 403 158	1 403 045	23 451
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	2 163 567	2 347 069	3 042 468
	Кредиторская задолженность	1520	1 346 469	1 654 644	1 789 993
	Доходы будущих периодов	1530	1 164	1 164	1 164
	Оценочные обязательства	1540	32 876	36 097	36 047
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	3 544 076	4 038 974	4 869 672
	БАЛАНС	1700	3 855 317	3 760 394	3 155 354

Руководитель  Назаров С.В.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  Кошик М.А.
(подпись) (расшифровка подписи)

" 29 " июля 2015 г.

Примечания

1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.
2. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации № 6417-ПК от 6 августа 1999 г. указанным Приказ в государственной регистрации не нуждается), показатели об отдельных активах, обязательствах могут приводиться общей суммой с раскрытием в пояснениях к бухгалтерскому балансу, если каждый из этих показателей в отдельности несущественен для оценки заинтересованными пользователями финансового положения организации или финансовых результатов ее деятельности.
3. Указывается отчетная дата отчетного периода.
4. Указывается предыдущий год.
5. Указывается год, предшествующий предыдущему.
6. Некоммерческая организация именуется указанный раздел "Целевое финансирование". Вместо показателей "Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)", "Собственные акции, выкупленные у акционеров" "Добавочный капитал", "Резервный капитал" и "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" некоммерческая организация включает показатели "Паевой фонд", "Целевой капитал", "Целевые средства", "Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества", "Резервный и иные целевые фонды" (в зависимости от формы некоммерческой организации и источников формирования имущества).
7. Здесь и в других формах отчетов вычитаемый или отрицательный показатель показывается в круглых скобках.


Отчет о финансовых результатах
за I полугодие 2015 г.

	Форма по ОКУД	Коды	
	Дата (число, месяц, год)	0710002	
		30	6 2015
Организация Публичное акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"	по ОКПО	76975649	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	5190141373	
Вид экономической деятельности Производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)	по ОКВЭД	40.30	
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытые акционерные общества/Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	47	16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384	

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За I полугодие 2015 г. ³	За I полугодие 2014 г. ⁴
	Выручка ⁵	2110	3 141 193	2 836 649
	Себестоимость продаж	2120	(2 188 319)	(2 584 811)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	952 874	251 838
	Коммерческие расходы	2210	(-)	(-)
	Управленческие расходы	2220	(-)	(-)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	952 874	251 838
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	2 973	200
	Проценты к уплате	2330	(194 191)	(151 201)
	Прочие доходы	2340	91 803	32 343
	Прочие расходы	2350	(86 116)	(29 729)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	767 343	103 451
	Текущий налог на прибыль	2410	(98 450)	(-)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	24 166	18 678
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(113)	219
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(79 072)	(39 587)
	Прочее	2460	-	(8)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	589 708	64 075

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За I полугодие 2015 г. ³	За I полугодие 2014 г. ⁴
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода ⁶	2500	589 708	64 075
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

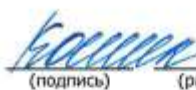


(подпись)

Назаров С.В.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



(подпись)

Кошик М.А.

(расшифровка подписи)

" 29 " июля 2015 г.

Примечания

1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.
2. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации № 6417-ПК от 6 августа 1999 г. указанным Приказ в государственной регистрации не нуждается), показатели об отдельных активах, обязательствах могут приводиться в отчете о прибылях и убытках общей суммой с раскрытием в пояснениях к отчету о прибылях и убытках, если каждый из этих показателей в отдельности несущественен для оценки заинтересованными пользователями финансового положения организации или финансовых результатов ее деятельности.
3. Указывается отчетный период.
4. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.
5. Выручка отражается за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов.
6. Совокупный финансовый результат периода определяется как сумма строк "Чистая прибыль (убыток)", "Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода" и "Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) отчетного периода".

**ПРИЛОЖЕНИЕ 5. ГОДОВАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
ЭМИТЕНТА ЗА 2012 ГОД, СОСТАВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО**

**Открытое акционерное общество
«Мурманская ТЭЦ»
и его дочерняя компания**

Консолидированная финансовая отчетность в соответствии с
Международными стандартами финансовой отчетности и
Аудиторское заключение

2012 год

Аудиторское заключение

Акционерам и Совету директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «Мурманская ТЭЦ» и его дочерних компаний (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2012 года и консолидированных отчетов о совокупном доходе, изменениях капитала и движении денежных средств за 2012 год, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность руководства аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с российскими федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью консолидированной финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства дают достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности.



Аудиторское заключение (продолжение)

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2012 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

ЗАО ПрайсвотерхаусКуперс Аудит

30 апреля 2013

Москва, Российская Федерация



В.Я. Соколов

В.Я. Соколов, Директор (квалификационный аттестат № 01-090024),
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: ОАО «Мурманская ТЭЦ»

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 1 октября
2005 г. за № 1055100064524

183038, Российская Федерация, г. Мурманск, ул. Шмидта, д.14

Независимый аудитор: ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Свидетельство о государственной регистрации № 008.890
выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 22 августа
2002 г. за № 1027700148431

Свидетельство о членстве в Саморегулируемой организации
аудиторов ИП «Аудиторская Палата России» № 870, ОРНЗ в
реестре аудиторов и аудиторских организаций - 10201003683

ОАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2012 ГОДА
(в тысячах рублей)

Содержание

Аудиторское заключение

Консолидированная финансовая отчетность

Консолидированный отчет о финансовом положении.....	1
Консолидированный отчет о совокупном доходе.....	2
Консолидированный отчет об изменении капитала.....	3
Консолидированный отчет о движении денежных средств.....	4

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

ПРИМЕЧАНИЕ 1.	ГРУППА И ЕЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	5
ПРИМЕЧАНИЕ 2.	ЭКОНОМИЧЕСКАЯ СРЕДА, В КОТОРОЙ ГРУППА ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	6
ПРИМЕЧАНИЕ 3.	ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ	7
ПРИМЕЧАНИЕ 4.	КЛЮЧЕВЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ	16
ПРИМЕЧАНИЕ 5.	ПРИМЕНЕНИЕ НОВЫХ ИЛИ ИЗМЕНЕННЫХ СТАНДАРТОВ И ИНТЕРПРЕТАЦИЙ.....	18
ПРИМЕЧАНИЕ 6.	РАСЧЕТЫ И ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ	23
ПРИМЕЧАНИЕ 7.	ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА	26
ПРИМЕЧАНИЕ 8.	НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ.....	29
ПРИМЕЧАНИЕ 9.	ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ	30
ПРИМЕЧАНИЕ 10.	ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ 30	
ПРИМЕЧАНИЕ 11.	ЗАПАСЫ	31
ПРИМЕЧАНИЕ 12.	КАПИТАЛ	32
ПРИМЕЧАНИЕ 13.	ПЕНСИОННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА.....	32
ПРИМЕЧАНИЕ 14.	КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ	33
ПРИМЕЧАНИЕ 15.	КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ	34
ПРИМЕЧАНИЕ 16.	КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО УПЛАТЕ ПРОЧИХ НАЛОГОВ.....	34
ПРИМЕЧАНИЕ 17.	ПРОЧАЯ ВЫРУЧКА.....	34
ПРИМЕЧАНИЕ 18.	ГОСУДАРСТВЕННЫЕ СУБСИДИИ.....	34
ПРИМЕЧАНИЕ 19.	ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ.....	35
ПРИМЕЧАНИЕ 20.	ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ	35
ПРИМЕЧАНИЕ 21.	ВЫБЫТИЕ ДОЧЕРНЕЙ КОМПАНИИ	36
ПРИМЕЧАНИЕ 22.	ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ.....	36
ПРИМЕЧАНИЕ 23.	ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ	36
ПРИМЕЧАНИЕ 24.	ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	36
ПРИМЕЧАНИЕ 25.	УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА.....	37
ПРИМЕЧАНИЕ 26.	УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ	38
ПРИМЕЧАНИЕ 27.	ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ	41
ПРИМЕЧАНИЕ 28.	СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОКОНЧАНИЯ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА	43

ОАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2012 ГОДА
 (в тысячах рублей)

	Прим.	31 Декабря 2012 г.	31 Декабря 2011 г.	1 Января 2011 г.
АКТИВЫ				
Внеоборотные активы				
Основные средства	7	587 535	596 841	2 136
Отложенные налоговые активы	8	434 559	500 818	654 679
Прочие внеоборотные активы		3 976	-	3 378
Итого внеоборотные активы		1 026 070	1 097 659	660 193
Оборотные активы				
Денежные средства и их эквиваленты	9	23 373	42 560	43 123
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	10	1 759 535	1 295 362	944 699
Запасы	11	336 767	378 900	299 339
Итого оборотные активы		2 119 675	1 716 822	1 287 161
ИТОГО АКТИВЫ		3 145 745	2 814 481	1 947 354
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Капитал				
Акционерный капитал	12	285 338	285 338	285 338
Накопленный убыток		(1 998 032)	(2 098 627)	(2 488 729)
ИТОГО КАПИТАЛ		(1 712 694)	(1 813 289)	(2 203 391)
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Долгосрочные обязательства				
Пенсионные обязательства	13	73 892	79 129	58 394
Итого долгосрочные обязательства		73 892	79 129	58 394
Краткосрочные обязательства				
Краткосрочные кредиты и займы	14	2 960 651	2 990 086	2 858 673
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	15	1 792 692	1 549 261	1 227 351
Задолженность по уплате прочих налогов	16	31 204	9 294	6 327
Итого краткосрочные обязательства		4 784 547	4 548 641	4 092 351
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		4 858 439	4 627 770	4 150 745
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		3 145 745	2 814 481	1 947 354

Утвердили для опубликования и подписали '30 Апреля 2013 года.

Генеральный директор

Антипов

Антипов А.Г.

Главный бухгалтер

Кошик

Кошик М.А.

Прилагаемые примечания с 1 по 28 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА 2012 ГОД
 (в тысячах рублей)

	Прим.	2012 г.	2011 г.
Выручка			
Продажа тепловой энергии		4 067 460	3 849 383
Продажа электроэнергии		-	34 275
Прочая выручка	17	35 768	34 010
Итого выручка		4 103 228	3 917 668
Государственные субсидии	18	316 027	581 468
Восстановление резерва по обесценению основных средств за год	7	-	564 535
Прочие операционные доходы	19	227 406	20 842
Операционные расходы	20	(4 223 198)	(4 289 135)
Операционная прибыль		423 463	795 378
Финансовые доходы	22	322	5 065
Финансовые расходы	22	(285 475)	(256 480)
Итого финансовые расходы, нетто		(285 153)	(251 415)
Прибыль до налогообложения		138 310	543 963
Налог на прибыль	8	(37 715)	(153 861)
Прибыль за год		100 595	390 102
Прочий совокупный доход		-	-
Прочий совокупный доход за год, с учетом налогов		-	-
Итого совокупный доход за год		100 595	390 102
Прибыль за год, причитающаяся:			
Акционерам ОАО «Мурманская ТЭЦ»		100 595	390 102
Прибыль за год		100 595	390 102
Совокупный доход причитающийся:			
Акционерам ОАО «Мурманская ТЭЦ»		100 595	390 102
Итого совокупный доход за год		100 595	390 102
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ОАО «Мурманская ТЭЦ», - базовая и разводненная (в российских рублях)	23	0.28	1.09

Прилагаемые примечания с 1 по 28 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА ЗА 2012 ГОД
 (в тысячах рублей)

	Акционерный капитал	Нераспределенная прибыль	Всего капитал
Баланс на 1 Января 2011 года	285 338	(2 488 729)	(2 203 391)
Совокупный доход за год			
Прибыль за год	-	390 102	390 102
Прочий совокупный доход	-	-	-
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	-	-
<i>Итого прочий совокупный доход</i>	-	-	-
Итого совокупный доход за год	-	390 102	390 102
Операции с собственниками			
Дивиденды	-	-	-
Итого операции с собственниками	-	-	-
Баланс на 31 Декабря 2011 года	285 338	(2 098 627)	(1 813 289)
Совокупный доход за год			
Прибыль за год	-	100 595	100 595
Прочий совокупный доход	-	-	-
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	-	-
<i>Итого прочий совокупный доход</i>	-	-	-
Итого совокупный доход за год	-	100 595	100 595
Операции с собственниками			
Дивиденды	-	-	-
Итого операции с собственниками	-	-	-
Баланс на 31 Декабря 2012 года	285 338	(1 998 032)	(1 712 694)

Прилагаемые примечания с 1 по 28 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА 2012 ГОД
(в тысячах рублей)

	За год, закончившийся 31 Декабря 2012	За год, закончившийся 31 Декабря 2011
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	138 310	543 963
<i>С корректировкой на:</i>		
Амортизация основных средств и нематериальных активов	54 132	-
Восстановление резерва по обесценению основных средств	-	(564 535)
Финансовый расход/ (доход), нетто	285 153	251 415
Изменение резерва по сомнительной дебиторской задолженности (Прибыль)/убыток от выбытия основных средств	(169 790) (5 901)	44 405 (902)
Прибыль от выбытия дочерней компании	(104 837)	-
(Уменьшение) / Увеличение пенсионных обязательств	(5 237)	20 735
Поступление от продажи прочих активов	(16 282)	-
Прочие неденежные операционные расходы	(514)	2 601
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала	175 033	297 682
(Увеличение) дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности	(833 068)	(652 965)
Уменьшение/ (увеличение) запасов	40 179	(79 561)
Увеличение кредиторской задолженности по основной деятельности и прочей кредиторской задолженности	897 197	582 396
Увеличение задолженности по уплате прочих налогов	21 918	2 967
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		
Налог на прибыль возмещенный/ (уплаченный)	301 260	150 519
Проценты уплаченные	-	-
Проценты полученные	(279 667)	(152 592)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности	21 593	(2 073)
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств	(34 682)	(31 940)
Поступления от продажи основных средств	-	1 575
Поступления от продажи прочих активов	16 282	-
Поступления от продажи дочерней компании за вычетом ее денежных средств	6 557	-
Проценты полученные	322	442
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности	(11 521)	(29 923)
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Поступления кредитов и займов	2 193 309	2 845 890
Погашение кредитов и займов	(2 222 568)	(2 813 331)
Чистая сумма денежных средств, полученных от финансовой деятельности	(29 259)	32 559
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	42 560	43 123
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	23 373	42 560

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2012 год, для Открытого Акционерного Общества (ОАО) «Мурманская ТЭЦ» (далее - «Компания») и ее дочерней компании (далее совместно именуемых - «Группа»).

Компания была зарегистрирована и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации. Компания является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах принадлежащих им акций и была учреждена в соответствии с законодательством Российской Федерации.

В рамках выполнения реструктуризации электроэнергетического сектора Российской Федерации, на основании решения Совета директоров «РАО ЕЭС России» (в дальнейшем - «РАО ЕЭС») (протокол № 181 от 26.11.2004) и Распоряжения Председателя Правления РАО ЕЭС (протокол № 93р от 18.04.2005) было образовано Открытое акционерное общество (ОАО) «Территориальная генерирующая компания № 1» (в дальнейшем «ТГК-1»). Структура «ТГК-1» и механизм его формирования были одобрены решением Совета директоров РАО ЕЭС 23 апреля 2004 года (протокол №168). «ТГК-1» было образовано тремя региональными энергетическими компаниями, контролируемые РАО ЕЭС: ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» и ОАО «Карелэнергогенерация».

ОАО «Мурманская ТЭЦ» образовано в результате реорганизации Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Колэнерго» в форме выделения (решение внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Колэнерго» от 30 марта 2005 г.) и зарегистрировано в качестве юридического лица 1 октября 2005 г.

Основной вид деятельности ОАО «Мурманская ТЭЦ» - производство, передача и распределение пара и горячей воды. ОАО «Мурманская ТЭЦ» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергией областного центра Мурманской области, а также населенных пунктов Кольского района: г. Кола, поселений Мурмаши и Верхнетуломский. ОАО «Мурманская ТЭЦ» является монополистом на рынке сбыта тепловой энергии в зоне своего действия и одним из основных источников теплоснабжения (около 70% тепловой нагрузки) г. Мурманска. В настоящий момент в состав Группы входят 3 тепловые станции.

Основным акционером Компании является Открытое Акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1», доля участия лица в уставном капитале 90,3423%. Остальные акции размещены среди большого числа акционеров, среди которых физические лица, номинальные держатели и прочие юридические лица.

В соответствии Правилами допуска ценных бумаг к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ» к торгам на Московской бирже допущены обыкновенные именные и привилегированные именные акции типа А ОАО «Мурманская ТЭЦ».

В состав Группы входит Компания и ее дочерняя компания - ООО «Кольская тепловая компания», учрежденная ОАО «Мурманская ТЭЦ» 17 Июня 2011 года путем внесения в уставный капитал основных средств (электрические котельные). Компании Группы зарегистрированы в Российской Федерации.

Дочерняя компания	Доля владения на 31 Декабря		Материнская компания
	2012	2011	
ООО «Кольская тепловая компания» (Общество было учреждено ОАО «Мурманская ТЭЦ» 17 Июня 2011 года путем внесения в уставной капитал основных средств)*	-	100%	ОАО Мурманская ТЭЦ

*Группа продала ООО «Кольская тепловая компания» 27 Апреля 2012 года.

Компания зарегистрирована по адресу: 183038 Россия, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14. Среднесписочная численность персонала Компании за 2012 год составила 657 человек (за 2011 год: 674 человека, за 2010 год: 723 человека).

Примечание 2. Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускают возможность разных толкований и создают дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации (см. Примечание 25).

Сохраняющаяся неопределенность и волатильность на финансовых рынках, особенно в Европе, и прочие риски могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Руководство создало резервы под обесценение с учетом экономической ситуации и перспектив на конец отчетного периода. Суммы резервов под дебиторскую задолженность по основной деятельности определяются с использованием модели «понесенных убытков» в соответствии с требованиями применимых стандартов бухгалтерского учета. Эти стандарты требуют признания убытков от обесценения дебиторской задолженности, возникших в результате прошлых событий, и запрещают признание убытков от обесценения, которые могут возникнуть в результате будущих событий, независимо от их вероятности. Стандарты также требуют признания убытков от обесценения основных средств, возникших в результате прошлых событий, и запрещают признание убытков от обесценения, которые могут возникнуть в результате будущих событий, независимо от их вероятности.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых правительством для поддержания роста и внесения изменений в налоговую, юридическую и нормативную базу. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы в современных условиях, сложившихся в бизнесе и экономике.

Отношения с государством

По состоянию на 31 Декабря 2012, 31 Декабря 2011 и 1 Января 2011 годов Группа контролировалась Группой Газпром через дочернюю компанию ООО «Газпром Энергохолдинг» (промежуточная материнская компания) и ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1» (материнская компания). В свою очередь, деятельность Группы Газпром контролируется Правительством Российской Федерации, следовательно, Правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной Группы по состоянию на 31 Декабря 2012, 31 Декабря 2011 и 1 Января 2011 годов.

В число контрагентов Группы также входят предприятия, контролируемые государством. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива и других материалов Группы.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования тарифов на тепловую энергию на розничном (потребительском) рынке через Управление по тарифному регулированию Мурманской области.

Тарифы, по которым Группа продает тепловую энергию, определяются на основе как нормативных документов по выработке тепловой энергии, так и нормативных документов, применимых для естественных монополий. Тарифы исторически определяются по методу «экономически обоснованного тарифа».

Как отмечено в Примечании 25, политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на хозяйственную деятельность Группы.

Принцип непрерывности деятельности

По состоянию на 31 Декабря 2012 года краткосрочные обязательства Группы превышали ее оборотные активы на 2 664 872 тыс. руб. (на 31 Декабря 2011 года - на 2 831 819 тыс. руб., на 31 Декабря 2010 года - на 2 805 190 тыс. руб.). Основным кредитором Группы является материнская компания ОАО ТГК-1. Руководство Группы планирует пролонгировать краткосрочные кредиты ОАО ТГК-1. Также до даты подписания отчетности Группа погасила часть текущих кредитов на общую сумму 847 900 тыс. руб. и получила государственную субсидию из областного бюджета Мурманской области в размере 300 000 тыс. руб. на компенсацию выпадающих доходов в связи с предоставлением услуг теплоснабжения по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек (см. Примечание 28).

Примечание 2. Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность (продолжение)

Принцип непрерывности деятельности (продолжение)

Прилагаемая консолидированная отчетность была подготовлена исходя из допущения непрерывности деятельности, в соответствии с которым реализация активов и погашение обязательств происходит в ходе обычной деятельности. Руководство Группы полагает, что Группа будет иметь достаточный уровень ликвидности для продолжения операционной деятельности в обозримом будущем. Прилагаемая финансовая отчетность не включает корректировки, которые необходимо было бы произвести в том случае, если бы Группа не могла продолжить дальнейшее осуществление финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

По состоянию на 31 Декабря 2012, 31 Декабря 2011 и 1 Января 2011 годов Группа имела отрицательные чистые активы (Примечание 26) по причине накопленных убытков. Убытки финансировались за счет займов, полученных в основном от материнской компании ОАО ТГК-1. Причиной убытков являлось низкий уровень тарифов на тепловую энергию, не покрывающий издержки производства тепловой энергии. В 2011, 2012 гг. были произведены перерасчеты тарифов стоимости тепловой энергии для конечных потребителей, что позволит Группе получать прибыль в обозримом будущем и погашать кредитные обязательства. Группа, являясь одним из основных источников теплоснабжения г. Мурманска и Мурманской области получает субсидии из бюджета Мурманской области. Руководство группы считает, что поддержка государственных органов будет оказываться и в будущем по причине исключительного положения Группы как основного поставщика тепловой энергии в регионе. Таким образом, руководство полагает, что Группа будет способна продолжать свою деятельность в будущем в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

Примечание 3. Основные положения учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО») на основе правил учета по первоначальной стоимости приобретения, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости. Основные принципы учетной политики, использованные при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности, изложены ниже. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в отчетности периодам, если не указано иное.

Первое применение МСФО

Группа впервые подготовила консолидированную годовую финансовую отчетность в соответствии с МСФО. 1 января 2011 г. является датой, начиная с которой Группа применяет МСФО. Кроме некоторых исключений, МСФО (IFRS) 1 требует ретроспективного применения версии стандартов и интерпретаций МСФО, действительных на 31 декабря 2012 г. Данная версия применялась при подготовке вступительного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 1 января 2011 г. и в течение последующих периодов до отчетной даты первой финансовой отчетности по МСФО. При подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности Группа применяла обязательные исключения и следующие добровольные исключения из требований/правил ретроспективного применения, применимые к Группе.

Исключения с точки зрения ретроспективного применения, которые являются обязательными согласно МСФО (IFRS) 1, включают следующее:

- (a) ***Прекращение признания финансовых активов и обязательств. Финансовые активы и обязательства, признание которых было прекращено до даты перехода на МСФО, не признаются повторно по МСФО.*** Руководство приняло решение не применять с более ранней даты критерии прекращения признания МСФО (IAS) 39.
- (b) ***Оценочные значения.*** Оценочные значения, использованные для составления отчетности в соответствии с МСФО на 1 января 2011 г. и 31 декабря 2011 г., должны соответствовать оценкам, сделанным на ту же самую дату в соответствии с ранее использовавшимися национальными стандартами учета, если только не существует объективных данных, свидетельствующих о том, что эти оценки были ошибочными.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Первое применение МСФО (продолжение)

Исключения с точки зрения ретроспективного применения, которые являются добровольными согласно МСФО (IFRS) 1, включают следующее:

- (а) **Использование справедливой стоимости основных средств.** По основным средствам, приобретенным до даты образования Группы, Группа применяла добровольное исключение, в соответствии с которым оценка, проведенная на эту дату, была принята в качестве условной оценки (справедливой стоимости). С момента образования Группы в 2005 году, основные средства учитывались по балансовой стоимости предшественника (РАО ЕЭС - в составе Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Колэнерго»), определенной в соответствии с МСФО по справедливой стоимости на дату передачи их Группе, а после этой даты по исторической стоимости за вычетом накопленной амортизации и резерва под обесценение.

Ниже представлена информация о приведении в соответствие данных и количественная оценка влияния перехода с российских правил учета (РПБУ) на МСФО по состоянию на 1 января 2011 г., 31 декабря 2011 г. и за год, закончившийся 31 декабря 2012 г.:

<i>В тысячах российских рублей</i>	31 декабря 2012 г.	1 января 2011 г.
КАПИТАЛ СОГЛАСНО РПБУ	(1 757 862)	(1 756 178)
Влияние изменения учетной политики:		
(i) Основные средства: использование условной стоимости в качестве справедливой оценки	(86 443)	(57 333)
(ii) Создание резерва под обесценение основных средств	-	(647 919)
(iii) Начисление пенсионных обязательств	(73 892)	(58 394)
(iv) Отложенное налогообложение: учет по методу балансовых обязательств	200 891	336 553
(v) Прочие корректировки	4 612	(20 120)
КАПИТАЛ ПО МСФО	(1 712 694)	(2 203 391)

<i>В тысячах российских рублей</i>	2012 Г.	2011 Г.
ПРИБЫЛЬ/(УБЫТОК) ПО РПБУ	30 720	(32 404)
Влияние изменения учетной политики:		
(vi) Выбытие дочерней компании	66 569	-
(vii) Начисление пенсионных обязательств	(5 237)	(20 735)
(viii) Отложенное налогообложение	(11 950)	(121 345)
(ix) Восстановление резерва под обесценение основных средств	-	564 535
(x) Прочие корректировки	20 493	51
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ПО МСФО	100 595	390 102

Основная часть корректировок, представленных выше, связана с различиями между бухгалтерским учетом по РПБУ и по МСФО и относится к следующим статьям:

- (i) **Основные средства: использование условной стоимости в качестве справедливой оценки:** В соответствии с бухгалтерским учетом по РПБУ Группа учитывает основные средства по исторической стоимости за вычетом накопленной амортизации и резерва под обесценение. Корректировка на 1 Января 2011 г. и 31 Декабря 2012 г. была сделана в связи с применением справедливой стоимости в качестве условной единицы. Корректировка на 31 Декабря 2012 г. представляет собой разницу в сроках полезного использования по РПБУ, установленные российским законодательством, и МСФО.
- (ii) **Создание резерва под обесценение основных средств:** В соответствии с МСФО (IAS 36) «Обесценение активов» Группой был проведен тест на обесценение на каждую из отчетных дат. Тест проводился с использованием метода дисконтированных денежных потоков. По результатам теста был начислен резерв под обесценение (Примечание 7).

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Первое применение МСФО (продолжение)

- (iii) **Начисление пенсионных обязательств:** Группа не отражает пенсионные обязательства в учете по РПБУ, соответствующие начисления были произведены в настоящей отчетности по МСФО.
- (iv) **Отложенное налогообложение учет по методу балансовых обязательств:** на временные разницы по корректировкам по приведению отчетности по РПБУ к МСФО были рассчитаны отложенные налоговые активы и обязательства по ставке эффективной на отчетные даты (20%).
- (v) **Прочие корректировки:** прочие начисления и списания.
- (vi) **Выбытие дочерней компании:** Разница между стоимостью чистых активов дочерней компании, рассчитанных в соответствии с требованиями МСФО и балансовой стоимостью по РПБУ.
- (vii) **Начисление пенсионных обязательств:** Группа не учитывает пенсионные обязательства по РПБУ, соответствующие начисления были произведены в настоящей отчетности по МСФО.
- (viii) **Отложенное налогообложение.** Разница между изменением отложенных налоговых активов и обязательств, рассчитанным в соответствии с требованиями МСФО и РПБУ.
- (ix) **Восстановление резерва под обесценение основных средств:** В соответствии с МСФО (IAS 36) «Обесценение активов» Группой был проведен тест на обесценение на каждую из отчетных дат. Тест проводился с использованием метода дисконтированных денежных потоков. По результатам теста был восстановлен резерв под обесценение (Примечание 7).
- (x) **Прочие корректировки:** прочие начисления и списания.

Денежные потоки, возникающие в результате операционной, инвестиционной и финансовой деятельности Группы, отражаемые в соответствии с РПБУ, существенно не отличались от финансовой информации, подготовленной в соответствии с требованиями МСФО.

Консолидированная финансовая отчетность

К дочерним компаниям относятся все компании, в которых Группе напрямую или косвенно принадлежит более половины голосующих акций или в отношении которых Группа способна иным образом контролировать их финансовую и операционную политику с целью получения выгод. При оценке наличия контроля со стороны Группы в отношении другого юридического лица принимается во внимание наличие и влияние потенциальных прав голоса, которые в настоящее время могут быть представлены к исполнению или конвертации. Консолидация дочерних компаний осуществляется с даты перехода контроля к Группе (даты приобретения) и прекращается с даты утраты контроля.

Приобретение Группой дочерних компаний учитывается по методу приобретения. Приобретенные идентифицируемые активы, а также обязательства и условные обязательства, принятые при объединении бизнеса, отражаются по справедливой стоимости на дату приобретения независимо от размера неконтролирующей доли участия.

Все операции между компаниями Группы и нереализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются. Нереализованные убытки также исключаются, кроме тех случаев, когда стоимость не может быть возмещена. Компания и ее дочерняя компания применяют единую учетную политику в соответствии с политикой Группы.

Валюта представления финансовой отчетности

Если не указано иное, показатели данной финансовой отчетности выражены в российских рублях («руб.»).

Функциональной валютой Группы является валюта основной экономической среды, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Валютой отчетности Группы является национальная валюта Российской Федерации, российский рубль («руб.»).

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Выбытие дочерних компаний

В случае прекращения контроля или значительного влияния, сохраняющаяся доля в компании переоценивается по справедливой стоимости, а изменения балансовой стоимости отражаются в прибыли или убытке. Справедливая стоимость представляет собой первоначальную балансовую стоимость для целей дальнейшего учета сохраняющейся доли в ассоциированной компании, или финансовом активе. Кроме того, все суммы, ранее отраженные в прочем совокупном доходе в отношении данной компании, учитываются так, как если бы Группа осуществила непосредственную продажу соответствующих активов или обязательств. Это может означать, что суммы, ранее отраженные в составе прочего совокупного дохода, переносятся в прибыль или убыток.

Классификация финансовых активов

Финансовые активы классифицируются по следующим категориям: а) займы и дебиторская задолженность, б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, в) финансовые активы, удерживаемые до погашения, г) финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей и убытков. Финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей и убытков, подразделяются на две подкатегории: (i) активы, отнесенные к данной категории с момента первоначального признания, и (ii) активы, классифицируемые как предназначенные для торговли.

У Группы отсутствуют следующие категории финансовых активов: финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости в прибылях и убытках, финансовые активы, удерживаемые до погашения, и финансовые активы, предназначенные для продажи.

Финансовые активы, отвечающие определению займов и дебиторской задолженности, могут быть переклассифицированы, если Группа имеет намерение и способность удерживать данные финансовые активы в обозримом будущем или до погашения.

Категория «займы и дебиторская задолженность» представляет собой не котирующиеся на активном рынке производные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, за исключением тех из них, которые Группа намерена продать в ближайшем будущем.

Классификация финансовых обязательств

Финансовые обязательства классифицируются по следующим учетным категориям: а) предназначенные для торговли, включая производные финансовые инструменты, и б) прочие финансовые обязательства. У Группы отсутствуют финансовые обязательства, предназначенные для торговли. Прочие финансовые обязательства отражаются по амортизированной стоимости.

Первоначальное признание финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства первоначально учитываются по справедливой стоимости плюс понесенные издержки по сделке. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток учитывается в момент первоначального признания только в том случае, если между справедливой стоимостью и ценой сделки существует разница, которая может быть подтверждена другими наблюдаемыми в данный момент на рынке сделками с аналогичным финансовым инструментом или оценочным методом, в котором в качестве входящих переменных используются исключительно данные наблюдаемых рынков.

Покупка или продажа финансовых активов, поставка которых предусматривается в сроки, установленные законодательно или обычаями делового оборота данного рынка (покупка и продажа на стандартных условиях), признаются на дату совершения сделки, т.е. на дату, когда Группа приняла на себя обязательство передать финансовый актив. Все другие операции по приобретению признаются, когда компания становится стороной договора в отношении данного финансового инструмента.

После первоначального признания, выданные займы и дебиторская задолженность отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента, за исключением убытков от обесценения. Рассчитанная таким образом амортизация включается в финансовый доход в прибыль или убыток. Убытки, возникающие в результате обесценения, признаются в прибылях и убытках в операционных расходах.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Прекращение признания финансовых активов

Группа прекращает учитывать финансовые активы, (а) когда эти активы погашены или права на денежные потоки, связанные с этими активами, истекли, или (б) Группа передала права на денежные потоки от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала все существенные риски и выгоды, связанные с владением этими активами, или (ii) не передала и не сохранила все существенные риски и выгоды, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов. Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать независимой третьей стороне рассматриваемый актив как единое целое без необходимости наложения дополнительных ограничений на продажу.

Основные средства

В стоимость основных средств включены расходы на привлечение заемных средств общего или целевого назначения, использованных для финансирования строительства квалифицируемых активов.

С момента образования Группы в 2005 году, основные средства учитывались по балансовой стоимости предшественника (РАО ЕЭС - в составе Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Колэнерго»), определенной в соответствии с МСФО по справедливой стоимости на дату передачи их Группе, а после этой даты по исторической стоимости за вычетом накопленной амортизации и резерва под обесценение.

На каждую отчетную дату руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, то руководство оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливая стоимость за вычетом затрат на продажу актива и ценность его использования. Балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой суммы, а разница отражается как расход (убыток от обесценения) в прибылях и убытках. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается, если произошло позитивное изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Расходы на техническое обслуживание и текущий ремонт относятся на затраты по мере их возникновения. Суммы существенных модернизаций и усовершенствований капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей. Прибыли или убытки от выбытия основных средств отражаются в составе прибылей и убытков.

Объекты социальной сферы не включаются в состав основных средств в настоящей консолидированной финансовой отчетности, так как они не создают будущих экономических выгод для Группы. Расходы на выполнение социальных обязательств Группы относятся на затраты по мере их возникновения.

Начисление амортизации по основным средствам производится линейным методом в течение ожидаемого срока полезного использования того или иного актива с момента ввода его в эксплуатацию. Износ начисляется с момента приобретения или, в случае активов, созданных собственными силами, с момента завершения создания актива и его готовности к использованию. Оценочный срок полезного использования (в годах), по категориям основных средств:

Категории основных средств	Срок полезного использования (количество лет)
Производственные здания	40-50
Генерирующие мощности	20-30
Тепловые сети	25-55
Прочие	10-25

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Основные средства (продолжение)

Остаточная стоимость актива представляет собой предполагаемую сумму, которую на данный момент получит Группа от его выбытия за минусом расходов от выбытия в том случае, если срок полезного использования данного актива истек. Остаточная стоимость и сроки полезного использования активов пересматриваются и, в случае необходимости, корректируются на каждую отчетную дату.

Операционная аренда

В случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, не предусматривающему переход от арендодателя к Группе существенных рисков и выгод, возникающих из права собственности, общая сумма арендных платежей отражается в прибыли или убытке равномерно в течение всего срока аренды. Срок аренды – это период, на который арендатор взял на себя арендные обязательства в отношении актива, а также любой последующий срок, на который арендатору предоставляется возможность продлить аренду актива, с внесением дополнительной платы или без таковой, если на момент начала аренды есть достаточные основания полагать, что арендатор воспользуется этой возможностью.

Налог на прибыль

Налог на прибыль отражается в финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода. Расходы (возмещение) по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибыли или убытке за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода или капитала в связи с тем, что относятся к операциям, отражающимся также в составе прочего совокупного дохода или капитала в том же или в каком-либо другом отчетном периоде.

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий или предыдущий периоды. Прочие налоги, за исключением налога на прибыль, учитываются в составе операционных расходов.

Спорные налоговые вопросы пересматриваются менеджментом на каждую отчетную дату. Обязательства отражаются по тем позициям налога на прибыль, которые, по оценке руководства, скорее всего, могут привести к дополнительным налоговым начислениям в случае их налоговыми органами.

Сумма обязательств определяется на основе законодательных актов, принятых полностью или в существенной части на отчетную дату, а также на основе известных судебных и прочих решений по аналогичным вопросам. Обязательства по штрафам, процентам и налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются на основании максимально точной оценки менеджментом расходов, необходимых для погашения этих обязательств на отчетную дату.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается с использованием балансового метода и начисляется в отношении убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, и временных разниц, возникающих между налоговой оценкой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Отложенный налог на прибыль рассчитывается по налоговым ставкам, принятым или действующим на отчетную дату, которые, как ожидается, будут применяться в период погашения временных разниц или использования убытков прошлых лет, перенесенных на будущие периоды. Отложенные налоговые активы в отношении временных разниц и убытков прошлых лет, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, отражаются только в той мере, в какой существует вероятность, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для их использования. Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль отражаются свернуто только в рамках одного юридического лица Группы.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Налог на прибыль (продолжение)

Отложенный налог на прибыль не отражается в отношении нераспределенной прибыли дочернего общества, поскольку Группа требует повторного инвестирования прибыли и ожидается, что объявленная сумма дивидендов от будущих прибылей дочернего общества будет незначительной. В данной консолидированной финансовой отчетности не отражаются будущие прибыли и связанные с ними налоги.

Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости или чистой цены возможной реализации. Себестоимость запасов рассчитывается с использованием метода средневзвешенной стоимости. Чистая цена возможной реализации представляет собой предполагаемую цену продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расчетных расходов на завершение производства и расходов по продаже. Группа создает резерв под возможное обесценение запасов, находящихся без движения в течение продолжительного периода времени, основанный на их ожидаемом использовании и будущей возможной стоимости реализации. Резерв отражается в прибыли или убытке.

Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность отражается с учетом НДС. Задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность учитываются по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента.

Обесценение финансовых активов, отражаемых по амортизированной стоимости

Убытки от обесценения признаются в прибыли или убытке по мере их возникновения в результате одного или более событий («событий убытка»), произошедших после первоначального признания финансового актива и влияющих на величину или сроки расчетных будущих денежных потоков, связанных с финансовым активом или с группой финансовых активов, которые можно оценить с достаточной степенью надежности.

Ниже перечислены прочие основные критерии, на основе которых определяется наличие объективных признаков убытка от обесценения:

- просрочка любого очередного платежа, при этом несвоевременная оплата не может объясняться задержкой в работе расчетных систем;
- контрагент испытывает существенные финансовые трудности, что подтверждается финансовой информацией о контрагенте, находящейся в распоряжении Группы;
- контрагент рассматривает возможность объявления банкротства или финансовой реорганизации;
- существует негативное изменение платежного статуса контрагента, обусловленное изменениями национальных или местных экономических условий, оказывающих воздействие на контрагента; или
- стоимость обеспечения, если таковое имеется, существенно снижается в результате ухудшения ситуации на рынке.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Предоплата

Предоплата отражается в отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании. Сумма предоплаты на приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и при наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой. Прочая предоплата зачитывается при получении товаров или услуг, относящихся к ней. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в составе прибылей и убытков.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе и на банковских счетах до востребования, а также краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев от даты приобретения. Денежные средства и их эквиваленты учитываются по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента.

Акционерный капитал

Обыкновенные и некумулятивные, не подлежащие выкупу привилегированные акции отражаются как «капитал». Дополнительные затраты на выпуск акций отражаются в составе капитала как уменьшение суммы, полученной от выпуска, за минусом налогов. Любое превышение справедливой стоимости полученного возмещения над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как эмиссионный доход в разделе «Капитал».

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в Примечании «События после окончания отчетного периода», если они объявлены после отчетной даты, но до даты, когда консолидированная финансовая отчетность утверждена к выпуску.

Налог на добавленную стоимость

Исходящий налог на добавленную стоимость (НДС), возникающий при продаже продукции, подлежит уплате в государственный бюджет на более раннюю из двух дат: (а) дату получения сумм дебиторской задолженности от клиентов или (б) дату поставки товаров или услуг клиентам. Входящий НДС подлежит зачету против суммы исходящего НДС при получении счета-фактуры от поставщика. Налоговые органы разрешают расчеты по НДС на нетто-основе. Входящий и исходящий налог на добавленную стоимость отражается в консолидированном отчете о финансовом положении в развернутом виде и раскрывается отдельно в составе активов и обязательств. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС.

Государственные субсидии. Предоставляемые государством субсидии признаются по справедливой стоимости, если имеется достаточная уверенность в том, что субсидия будет получена и Группа сможет выполнить все условия для получения такой субсидии. Государственные субсидии, выделяемые на компенсацию недополученных доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек на осуществление затрат, рассматриваются как доходы будущих периодов и равномерно признаются в прибыли или убытке в течение периода, соответствующего времени возникновения затрат, которые они должны компенсировать.

Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность

Задолженность по основной деятельности и задолженность по капитальному строительству начисляется по факту исполнения контрагентом своих договорных обязательств и учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Кредиты и займы

Кредиты и займы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Расходы по кредитам и займам

Расходы по займам, которые можно непосредственно отнести на приобретение, строительство или производство активов, подготовка которых к использованию или продаже занимает продолжительный период времени («квалифицируемый актив»), включается в стоимость актива. Остальные расходы по займам включаются в прибыль или убыток.

Резервы по обязательствам и начислениям

Резервы по обязательствам представляют собой обязательства нефинансового характера с неопределенным сроком или суммой. Они признаются тогда, когда у Группы имеются юридические или вытекающие из практики обязательства, возникшие в результате прошлых событий, и существует вероятность того, что для погашения этих обязательств потребуется выбытие ресурсов Группы, и может быть сделана надежная оценка оттока ресурсов. В случае наличия ряда аналогичных обязательств оценка вероятности выбытия ресурсов Группы для погашения таких обязательств определяется на основе оценки всего класса в целом.

Величина резерва по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, его средней заработной платы за текущий период и увеличена на сумму социальных взносов, которыми облагаются соответствующие начисления.

Признание выручки

Выручка отражается по факту поставки тепловой энергии. Выручка от реализации прочих товаров признается на момент перехода рисков и выгод, связанных с правом собственности на товары.

Выручка от реализации услуг признается в том учетном периоде, в котором данные услуги были оказаны, исходя из степени завершенности конкретной операции, оцениваемой пропорционально доле фактически предоставленных услуг в общем объеме услуг, которые должны быть предоставлены по договору. Выручка отражается за вычетом НДС. Величина выручки определяется по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего получению.

Взаимозачеты

Часть операций купли-продажи осуществляется с использованием взаимозачетов или других расчетов в неденежной форме. Как правило, эти операции проводятся в форме взаимозачетов.

Операции купли-продажи, расчеты по которым планируется осуществить посредством взаимозачетов или прочих расчетов в неденежной форме, признаются на основании оценки руководством компаний Группы справедливой стоимости тех активов, которые будут получены или переданы в результате неденежных расчетов.

Неденежные операции исключены из отчета о движении денежных средств. Инвестиционные и финансовые операции, а также итоговый результат операционной деятельности представляют собой фактическое движение денежных средств.

Пенсионные обязательства

В процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные взносы в пенсионный фонд (взносы по социальному страхованию) признаются расходами по мере их возникновения.

Группа также использует пенсионные планы с установленными выплатами. Управление частью пенсионных планов осуществляется с привлечением негосударственного пенсионного фонда, в то время как для управления остальными планами пенсионные фонды не привлекаются.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Пенсионные обязательства (продолжение)

Пенсионные планы с установленными выплатами определяют суммы пенсионных выплат, которые сотрудник будет получать после выхода на пенсию и которые, как правило, зависят от одного или нескольких факторов, таких как возраст, стаж и размер заработной платы. Обязательства, отражаемые в консолидированном отчете о финансовом положении в части пенсионных планов с установленными выплатами, применяемых Группой, представляют собой дисконтированную стоимость обязательств по пенсионным планам на отчетную дату с учетом корректировок по непризнанным актуарным прибылям и убыткам, а также стоимости прошлых услуг. Все пенсионные планы с установленными выплатами считаются полностью нефондированными. Обязательства по осуществлению установленных выплат рассчитываются с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательств по осуществлению установленных выплат определяется путем дисконтирования прогнозируемого будущего оттока денежных средств с применением процентных ставок по государственным облигациям, номинированным в валюте пенсионных выплат, срок погашения которых практически равен срокам урегулирования соответствующих выходных пособий.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате изменений актуарных допущений и превышающие 10% стоимости активов или 10% обязательств по плану с установленными выплатами, отражаются на прибыли или убытке на протяжении среднего срока, оставшегося до окончания трудовой деятельности работников.

Вознаграждения работникам

Начисление заработной платы, взносов в пенсионный фонд Российской Федерации и фонд социального страхования, оплачиваемого ежегодного отпуска и отпуска по болезни, премий, а также неденежных льгот (таких как услуги здравоохранения и детских садов) проводится в том году, когда услуги, определяющие данные виды вознаграждения, были оказаны сотрудниками Группы.

Обязательства по охране окружающей среды

Обязательства по возмещению ущерба, причиненного окружающей среде, отражаются в учете в том случае, если обязательство уже имеет место, существует высокая вероятность выплат и величина выплат может быть надежно оценена.

Прибыль на акцию

Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций Общества, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

Взаимозачет

Финансовые активы и обязательства взаимозачитываются и в консолидированном отчете о финансовом положении отражается чистая величина только в тех случаях, когда существует юридически установленное право произвести взаимозачет отраженных сумм, а также намерение либо произвести взаимозачет, либо одновременно реализовать актив и урегулировать обязательство.

Примечание 4. Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

Группа делает ряд допущений и оценок, которые могут повлиять на представление в отчетности активов и обязательств, а также на балансовую стоимость активов и обязательств в следующем финансовом году. Оценки и суждения постоянно пересматриваются на предмет их обоснованности, исходя из опыта руководства и других факторов, включая прогноз будущих событий, которые представляются обоснованными в данных обстоятельствах.

Кроме того, руководство также делает некоторые суждения и оценки при применении тех или иных принципов учетной политики. Наиболее значимые суждения, оказывающие влияние на суммы, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, а также оценки, способные привести к значительной корректировке балансовой стоимости активов и обязательств в последующем финансовом году, включают следующие:

Примечание 4. Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)

Резерв под обесценение основных средств

На каждую отчетную дату руководство Группы проверяет наличие признаков обесценения стоимости основных средств и объектов незавершенного строительства Группы. В случае существования таких признаков, оценивается возмещаемая стоимость активов.

Возмещаемая стоимость основных средств и объектов незавершенного строительства представляет собой наибольшую из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу и стоимости, полученной от его использования. Если такое снижение имеет место, то балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости. Сумма уменьшения отражается в прибыли или убытке в консолидированном отчете о совокупном доходе в том периоде, когда такое уменьшение произошло. Если условия меняются, и руководство определяет, что стоимость основных средств и объектов незавершенного строительства увеличилась, резерв под обесценение полностью или частично восстанавливается. Влияние принятых оценок и допущений представлено в Примечании 7.

Сроки полезного использования основных средств

Оценка сроков полезного использования объектов основных средств является предметом профессионального суждения руководства, основанного на опыте использования аналогичных активов. При определении сроков полезного использования активов руководство принимает во внимание следующие факторы: характер ожидаемого использования, оценку технологического устаревания, физический износ и среду эксплуатации активов. Изменение каждого из названных условий или оценок может повлечь корректировку будущих норм амортизации.

Вероятность возврата дебиторской задолженности

Резерв под обесценение дебиторской задолженности сформирован на основе оценки руководством Группы возможности ухудшения собираемости дебиторской задолженности отдельных потребителей по сравнению с предыдущими прогнозами. Если отмечается снижение кредитоспособности крупного потребителя или масштабы фактической неуплаты превышают прогнозные, то фактические результаты могут отличаться от оценочных значений (см. Примечание 25).

Пенсионные обязательства

Основные актуарные допущения, использованные для расчета обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами по состоянию на 31 Декабря 2012 года, перечислены в Примечании 13.

Признание отложенного налогового актива

Признанный отложенный налоговый актив представляет собой сумму налога на прибыль, которая может быть зачтена против будущих платежей налога на прибыль; он отражается в консолидированном отчете о финансовом положении. Отложенный налоговый актив признается только в том случае, если использование соответствующего налогового вычета является высоковероятным. Определение будущей налогооблагаемой прибыли и суммы налоговых вычетов, вероятных к зачету в будущем, основано на среднесрочном бизнес-плане, подготовленном руководством, и результатах его экстраполяции на будущее. Бизнес-план основан на ожиданиях руководства, которые считаются обоснованными в данных обстоятельствах. Ключевыми допущениями, использованными в бизнес-плане, являются будущие тарифы на тепло и отпуск тепла.

На основании анализа и ожиданий руководства отложенный налоговый актив был отражен в настоящей финансовой отчетности на 31 Декабря 2012 года в сумме 434 559 тыс. руб. (на 31 Декабря 2011 года - 500 818 тыс. руб., на 1 Января 2011 года - 654 679 тыс. руб.). В случае если фактические результаты будут отличаться от ожиданий руководства, признанный отложенный налоговый актив может быть полностью списан.

Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций

В Российской Федерации не были приняты новые стандарты и интерпретации, которые вступили бы в силу для Группы с 1 января 2012 г., при этом Совет по Международным Стандартам Финансовой Отчетности (СМСФО) принял следующие стандарты и интерпретации:

Раскрытия - Передача финансовых активов - Изменения к МСФО (IFRS) 7 (выпущены в октябре 2010 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2011 года или после этой даты). Данное изменение требует дополнительного раскрытия размера риска, возникающего при передаче финансовых активов. Изменение включает требование раскрытия по классам финансовых активов, которые были переданы контрагенту, но остались на балансе компании, следующей информации: характер, балансовая стоимость, описание рисков и выгод, связанных с активом. Также необходимым является раскрытие, позволяющее пользователю понять размер связанного с активом финансового обязательства, а также взаимосвязь между финансовым активом и соответствующим финансовым обязательством. В том случае, если признание актива было прекращено, однако компания все еще подвержена определенным рискам и способна получить определенные выгоды, связанные с переданным активом, требуется дополнительное раскрытие информации для понимания пользователем размера такого риска.

Прочие пересмотренные стандарты и интерпретации, обязательные для текущего периода. Изменения к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение МСФО», относящиеся к высокой гиперинфляции и устраняющие ссылки на фиксированные даты для некоторых обязательных и добровольных исключений, не оказали влияния на настоящую консолидированную финансовую отчетность. Изменение к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль», вводящее опровержимое предположение о том, что стоимость инвестиционной собственности, отражаемой по справедливой стоимости, полностью возмещается за счет продажи, не оказало существенного влияния на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, принятых в Российской Федерации, которые являются обязательными для годовых периодов Группы, начинающихся 1 января 2013 г. или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно:

МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» (выпущен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты) заменяет все положения руководства по вопросам контроля и консолидации, приведенные в МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» и ПКИ 12 «Консолидация - компании специального назначения». В МСФО (IFRS) 10 изменено определение контроля таким образом, что при оценке наличия контроля применяются одни и те же критерии для всех компаний. Определение подкреплено подробным руководством по практическому применению. В настоящее время руководство проводит оценку влияния нового стандарта на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IFRS) 11 «Соглашения о совместной деятельности» (выпущен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты) заменяет МСФО (IAS) 31 «Участие в совместной деятельности» и ПКИ (SIC)13 «Совместно контролируемые предприятия - неденежные вклады участников». Благодаря изменениям в определениях количество видов совместной деятельности сократилось до двух: совместные операции и совместные предприятия. Для совместных предприятий отменена существовавшая ранее возможность учета по методу пропорциональной консолидации. Участники совместного предприятия обязаны применять метод долевого участия. Новый стандарт не оказывает существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)

МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации о долях участия в других компаниях» (выпущен в мае 2011 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 г. или после этой даты) применяется компаниями, имеющими доли участия в дочерней компании, совместной деятельности, ассоциированной компании или неконсолидируемой структурированной компании. Данный стандарт заменяет требования к раскрытию информации, которые в настоящее время приведены в МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные компании». МСФО (IFRS) 12 требует раскрытия информации, которая поможет пользователям отчетности оценить характер, риски и финансовые последствия, связанные с долями участия в дочерних и ассоциированных компаниях, соглашениях о совместной деятельности и неконсолидируемых структурированных компаниях. Для соответствия новым требованиям компании должны раскрывать следующее: существенные суждения и допущения при определении контроля, совместного контроля или значительного влияния на другие компании, развернутые раскрытия в отношении доли, не обеспечивающей контроль, в деятельности и в денежных потоках группы, обобщенную информацию о дочерних компаниях с существенными долями участия, не обеспечивающими контроль, и детальные раскрытия информации в отношении долей в неконсолидируемых структурированных компаниях. В настоящее время руководство проводит оценку влияния стандарта на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IFRS) 13 «Оценка по справедливой стоимости» (выпущен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2013 года или после этой даты) направлен на улучшение сопоставимости и упрощение раскрываемой информации о справедливой стоимости, так как требует применения единого для МСФО пересмотренного определения справедливой стоимости, требований по раскрытию информации и источников оценки справедливой стоимости. В настоящее время руководство проводит оценку влияния стандарта на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IAS) 27 «Неконсолидированная финансовая отчетность» (пересмотрен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты). Данный стандарт был изменен, и в настоящее время его задачей является установление требований к учету и раскрытию информации для инвестиций в дочерние компании, совместные предприятия или ассоциированные компании при подготовке неконсолидированной финансовой отчетности. Руководство о контроле и консолидированной финансовой отчетности было заменено МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность». В настоящее время руководство проводит оценку влияния пересмотренного стандарта на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия» (пересмотрен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты). Данное изменение МСФО (IAS) 28 было разработано в результате выполнения проекта Правления КМСФО по вопросам учета совместной деятельности. В процессе обсуждения данного проекта Правление КМСФО приняло решение о внесении учета деятельности совместных предприятий по долевым методу в МСФО (IAS) 28, так как этот метод применим как к совместным предприятиям, так и к ассоциированным компаниям. Руководства по остальным вопросам, за исключением описанного выше, остались без изменений. Новый стандарт не оказывает существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в июне 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2012 года или после этой даты) вносят изменения в раскрытие статей, представленных в прочем совокупном доходе. Эти изменения требуют от компаний разделять статьи, представленные в составе прочего совокупного дохода, на две группы по принципу возможности их потенциального переноса в будущем в состав прибыли или убытка. Предложенное название отчета, используемое в МСФО (IAS) 1, изменено на «отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе». Руководство Группы ожидает, что новая редакция стандарта изменит представление показателей в ее консолидированной финансовой отчетности, однако не окажет влияния на оценку операций и остатков.

Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)

Изменения к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» (выпущены в июне 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты). Данное изменение касается пересмотра в подходе к признанию и оценке пенсионных расходов в рамках планов с установленными выплатами и выходных пособий, а также к раскрытию информации о всех вознаграждениях работникам. Данный стандарт требует признания всех изменений в чистых обязательствах (активах) по пенсионному плану с установленными выплатами в момент их возникновения следующим образом: (i) стоимость услуг и чистый процентный доход отражаются в прибыли или убытке; а (ii) переоценка - в прочем совокупном доходе. В настоящее время руководство проводит оценку влияния пересмотренного стандарта на финансовую отчетность Группы.

«Раскрытия - Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» - Изменение к МСФО (IFRS) 7 (выпущено в декабре 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты). Данное изменение требует раскрытия, которое позволит пользователям финансовой отчетности компании оценить воздействие или потенциальное воздействие соглашений о взаимозачете, включая права на зачет. Данное изменение окажет воздействия на раскрытие информации, но не окажет воздействие на оценку и признание финансовых инструментов.

Усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности (выпущены в мае 2012 г., вступают в силу с 1 января 2013 г.). Усовершенствования содержат изменения пяти стандартов. Пересмотренный МСФО 1 (i) уточняет, что компания, возобновляющая подготовку финансовой отчетности по МСФО, может или повторно применить МСФО (IFRS) 1, или применить все МСФО ретроспективно, как если бы она не прекращала их применение, и (ii) добавляет исключение из ретроспективного применения МСФО (IAS) 23 «Затраты по займам» для компаний, впервые составляющих отчетность по МСФО. МСФО (IAS) 1 был изменен для разъяснения того, что пояснительные примечания не требуются для раскрытия третьего бухгалтерского баланса на начало предыдущего периода, если он представлен в силу существенного влияния на него ретроспективной корректировки, изменений в учетной политике или классификации, внесенных для целей последовательного представления показателей в отчетности, хотя пояснительные примечания будут необходимы в случае, если компания добровольно принимает решение предоставить дополнительную сравнительную отчетность. МСФО (IAS) 16 был изменен для разъяснения того, что вспомогательное оборудование, которое использовалось в течение более одного периода, должно классифицироваться как основные средства, а не как запасы.

МСФО (IAS) 32 был изменен для разъяснения того, что некоторые налоговые последствия выплаты дивидендов собственникам должны учитываться в отчете о прибылях и убытка, как это всегда требовалось МСФО (IAS) 12. МСФО (IAS) 34 был изменен с целью приведения его требований в соответствие с положениями МСФО (IFRS) 8.

Согласно измененному МСФО (IAS) 34 раскрытие оценки общей суммы активов и обязательств операционного сегмента требуется только в случае, если такая информация регулярно предоставляется главному руководящему органу, ответственному за принятие решений, и если такие оценки существенно изменились относительно данных прошлой годовой консолидированной финансовой отчетности. В настоящее время руководство Группы проводит оценку влияния этих изменений на ее консолидированную финансовую отчетность.

Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)

Изменения к руководству по переходному периоду, внесенные в МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 11 и МСФО (IFRS) 12 (выпущены в июне 2012 г. и вступают силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 г.). В этих изменениях приведены разъяснения к руководству по переходному периоду, предусмотренные МСФО (IFRS) 1 «Консолидированная финансовая отчетность». Компании, переходящие к применению МСФО (IFRS) 10, должны оценить контроль на первый день того годового периода, в котором был принят МСФО (IFRS) 10, и, если решение о выполнении консолидации по МСФО (IFRS) 10 отличается от решения по МСФО (IAS) 27 и ПКИ (SIC) 12, то данные последнего предшествующего сравнительного периода (т.е. 2012 года для компаний, финансовый год которых соответствует календарному, если они применяют МСФО (IFRS) 10 в 2013 г.) подлежат пересчету, за исключением случаев, когда это практически невозможно. Эти изменения также предоставляют дополнительное освобождение на период перехода на МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 11 «Соглашения о совместной деятельности» и МСФО (IFRS) 11 «Раскрытие информации о долях участия в других компаниях» путем ограничения требований по предоставлению скорректированных сравнительных данных только за предыдущий сравнительный период.

Кроме того, в результате внесения изменений отменено требование о представлении сравнительных данных в рамках раскрытия информации, относящейся к неконсолидированным структурируемым компаниям для периодов, предшествовавших первому применению МСФО (IFRS) 12. В настоящее время Группа проводит оценку влияния этих изменений на ее консолидированную финансовую отчетность.

Изменения к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности - Государственные займы» (выпущены в марте 2012 года и вступают в силу с 1 января 2013 г.). Эти изменения, относящиеся к займам, полученным от государства по ставкам ниже рыночных, освобождают компании, впервые составляющие отчетность по МСФО, от полного ретроспективного применения МСФО при отражении в учете таких займов при переходе на МСФО. Это предоставляет компаниям, впервые составляющим отчетность по МСФО, такое же освобождение, как и компаниям, которые уже составляют отчетность по МСФО. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данный пересмотренный стандарт повлияет на консолидированную финансовую отчетность.

Прочие пересмотренные стандарты и интерпретации: Изменения к ПКИ (IFRIC) 20 «Затраты на вскрышные работы при открытой разработке на этапе добычи», затрагивают вопросы о том, когда и как учитывать выгоды, возникающие в результате вскрышных работ в горнодобывающей отрасли. Эта интерпретация не оказывает влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)

Более того, СМСФО принял другие новые стандарты и интерпретации, не принятые в Российской Федерации:

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: Классификация и оценка». МСФО (IFRS) 9 был выпущен в ноябре 2009 года и заменил те части МСФО (IAS) 39, которые касались классификации и оценки финансовых активов. Дополнительные изменения были внесены в МСФО (IFRS) 9 в октябре 2010 года в отношении классификации и оценки финансовых обязательств, и в декабре 2011 года в отношении следующих изменений: (i) вступления МСФО (IFRS) 9 в силу с годовых периодов, начинающихся 1 января 2015 года или после этой даты и (ii) добавления требований к раскрытию информации в МСФО (IFRS) 9. Его основные отличия от МСФО (IAS) 39:

- По методам оценки финансовые активы разделяются на две группы: активы, которые впоследствии оцениваются по справедливой стоимости, и активы, которые впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости. Выбор метода оценки должен быть сделан при первоначальном признании. Классификация зависит от бизнес-модели, применяемой компанией для управления своими финансовыми инструментами, и от договорных характеристик денежных потоков, связанных с инструментом.
- Инструмент впоследствии оценивается по амортизированной стоимости только в том случае, когда он является долговым инструментом, а также (i) бизнес-модель компании ориентирована на удержание данного актива для целей получения контрактных денежных потоков, и (ii) контрактные денежные потоки по данному активу представляют собой только выплаты основной суммы и процентов (то есть финансовый инструмент имеет только «базовые характеристики кредита»). Все остальные долговые инструменты должны оцениваться по справедливой стоимости через прибыль или убыток.
- Все долевыми инструментами должны впоследствии оцениваться по справедливой стоимости. Долевые инструменты, удерживаемые для торговли, будут оцениваться и отражаться через счет прибылей и убытков. Для остальных долевыми инвестициями при первоначальном признании может быть принято окончательное решение об отражении нереализованной и реализованной прибыли и убытка от переоценки по справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, а не в составе прибылей или убытков. При этом перенос прибылей и убытков от изменения справедливой стоимости в состав прибыли или убытка не предусматривается.
- Выбор может осуществляться в отношении каждого отдельного инструмента. Дивиденды представляются в составе прибыли или убытка в той мере, в которой они представляют собой доход на инвестиции.
- Большинство требований в МСФО (IAS) 39 в части классификации и оценки финансовых обязательств были перенесены в МСФО (IFRS) 9 без изменений. Основным отличием является требование к компании раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска по финансовым обязательствам, отнесенным к категории отражаемых по справедливой стоимости в составе прибылей и убытков, в составе прочего совокупного дохода.

Применение МСФО (IFRS) 9 обязательно с 1 января 2015 года, при этом разрешается досрочное применение. В настоящее время Группа анализирует последствия применения стандарта, его влияние на Группу и время его принятия Группой.

Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств - Изменение к МСФО (IAS) 32 (выпущено в декабре 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты). Данное изменение вводит руководство по применению МСФО (IAS) 32 с целью устранения противоречий, выявленных при применении некоторых критериев взаимозачета. Это включает разъяснение значения требования «в настоящее время имеет законодательно установленное право на зачет» и того, что некоторые системы с расчетом на валовой основе могут считаться эквивалентными системам с расчетом на нетто основе. В настоящее время Группа изучает последствия принятия этого изменения, его воздействие на Группу и сроки принятия данного изменения Группой.

Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)

Изменения к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27 - «Инвестиционные компании» (выпущены 31 октября 2012 г. и вступают силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г.). Это изменение вводит определение инвестиционной компании как организации, которая (i) привлекает средства от инвесторов для цели предоставления им услуг по управлению инвестициями; (ii) берет обязательство перед своими инвесторами о том, что ее коммерческая цель заключается в инвестировании средств исключительно для увеличения стоимости капитала или инвестиционного дохода; и (iii) измеряет и оценивает свои инвестиции на основе справедливой стоимости. Инвестиционная компания должна будет учитывать свои дочерние компании по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей и убытков и консолидировать только те из них, которые предоставляют услуги, относящиеся к инвестиционной деятельности компании.

В соответствии с пересмотренным МСФО (IFRS) 12, требуется раскрывать существенные суждения, используемые для определения того, является ли компания инвестиционной или нет, а также информацию о финансовой или иной поддержке неконсолидируемой дочерней компании, уже предоставленной этой компании или намеченной к предоставлению. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на ее финансовую отчетность.

Если выше не указано иное, ожидается, что данные новые стандарты и интерпретации существенно не повлияют на финансовую отчетность Группы.

Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами

Стороны являются связанными в том случае, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать, оказывать существенное влияние или осуществлять совместный контроль над принятием другой стороной финансовых и производственных решений. При выявлении связанных сторон первостепенное внимание уделяется экономической сущности их взаимоотношений, а не их юридической форме.

Связанные стороны включают акционеров, имеющих контроль или оказывающих значительное влияние на компанию, ключевой управленческий персонал, дочерние и зависимые предприятия, а также предприятия, которые контролируются государством.

На 31 Декабря 2012 и 31 Декабря 2011 годов и 1 января 2011 Правительство Российской Федерации являлось конечным контролирующим бенефициаром Группы (см. Примечание 1), следовательно, в соответствии с МСФО (IAS) 24 существенные сделки с компаниями, контролируемые государством, подлежат раскрытию как операции со связанными сторонами.

Группа контролируется открытым акционерным обществом «ТГК-1», которому принадлежит 90,3423% обыкновенных акций Компании. Остальные обыкновенные акции размещены среди большого числа акционеров.

Связанными сторонами Группы по состоянию на 31 декабря 2012, 31 декабря 2011 и 1 января 2011 года является ключевой управленческий персонал (члены Совета Директоров), организации, контролируемые членами Совета Директоров), организации, контролируемые государством а также следующие юридические лица:

Связанная сторона	Основание, в силу которого сторона является связанной
ОАО «ТГК-1»	Материнская компания
ОАО «Газпром», его дочерние и зависимые общества (www.gazprom.ru)	Контролирующий акционер материнской компании, дочерние и зависимые общества контролирующего акционера материнской компании, под общим контролем Правительства РФ
Дочерние и зависимые общества ОАО «ТГК-1» (www.tgk-1.ru)	Дочерние и зависимые общества материнской компании

Все операции и расчеты осуществлялись на территории Российской Федерации в российских рублях. Условия и сроки осуществления операций со связанными сторонами не отличаются от аналогичных операций с контрагентами, которые не являются связанными сторонами с Группой.

Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции со связанными сторонами:

Наименование связанной стороны	Тип операции	2012 г.	2011 г.
Выручка			
Продажи ОАО «ТГК-1»	Прочая выручка	1 072	1 271
Продажи ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»	Прочая выручка	-	522
Итого выручка		1 072	1 793
Покупки			
ОАО «ТГК-1»		388	223
ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»	Закупка топлива	-	1 255 905
ОАО «Газпромнефтехим Салават»	Закупка топлива	512 518	395 749
Итого покупки		512 906	1 651 877

Сальдо расчетов со связанными сторонами Группы на конец периода было следующим:

Денежные средства и их эквиваленты

Наименование связанной стороны	31 Декабря 2012 г.	31 Декабря 2011 г.	1 Января 2011 г.
ОАО «Газпромбанк»	929	-	-
Всего	929	-	-

Дебиторская задолженность

Наименование связанной стороны	31 Декабря 2012 г.	31 Декабря 2011 г.	1 Января 2011 г.
ОАО «ТГК-1»	107	116	1 585
ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»	-	42	67
Всего	107	158	1 652

Кредиторская задолженность

Наименование связанной стороны	31 Декабря 2012 г.	31 Декабря 2011 г.	1 Января 2011 г.
ОАО «ТГК-1»	800 934	365 414	388 571
ОАО «Газпромнефтехим Салават»	183 318	-	-
ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»	-	-	167 354
Всего	984 252	365 414	555 925

Займы, полученные от связанных сторон, включая проценты

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	31 Декабря 2012 г.	31 Декабря 2011 г.	1 Января 2011 г.
<i>Краткосрочные</i>			
ОАО «ТГК-1»	2 106 419	2 107 030	2 016 460
ОАО «Газпромбанк»	236 666	-	-
Всего	2 343 085	2 107 030	2 016 460

Займы ОАО «ТГК-1» предоставлены в рублях.

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным от ОАО «ТГК-1», в 2012 году составила 163 489 тыс. руб. (в 2011 г. - 163 707 тыс. руб., в 2010 г.: 164 803 тыс. руб.).

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным от ОАО «Газпромбанк», в 2012 году составила 20 814 тыс. руб. (в 2011 г. - 0 тыс. руб., в 2010 г.: 0 тыс. руб.).

Операции и остатки с негосударственным пенсионным фондом раскрыты в Примечании 13.

Предприятия, контролируемые государством

В процессе своей финансово-хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с другими предприятиями, контролируемые государством. Цены на природный газ и тепловую энергию основаны на тарифах, установленных ФСТ, цены на электроэнергию и мощность основаны на тарифах, установленных ФСТ, а также на ценах, сформированных в ходе конкурентного ценообразования на оптовом рынке электроэнергии и мощности. Банковские кредиты Общество получает по рыночным ставкам. Начисления и расчеты по налогам осуществляются в соответствии с российским налоговым законодательством.

Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Предприятия, контролируемые государством (продолжение)

Группа имела следующие существенные операции с другими предприятиями, контролируемые государством:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.
Выручка		
Продажа тепловой энергии	468 706	633 368
Итого выручка	468 706	633 368
Расходы		
Расходы по использованию воды	(16 165)	(17 883)
Передача тепловой энергии	(378 463)	(356 538)
Расходы по выплате процентов	(95 184)	(87 739)
Операционная аренда	(11 619)	(33 353)
Доход в виде процента	314	442
Итого расходы	(501 117)	(495 071)

Группа имела следующие существенные сальдо по расчетам с предприятиями, контролируемые государством:

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	22 288	42 446	42 492
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	256 193	144 132	31 182
Заемные средства	617 566	883 056	842 213
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	131 850	150 752	988

В 2012 году Группа также получила субсидии из областного бюджета на компенсацию недополученных доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения в сумме 316 027 тыс. руб. (Примечание 18).

Сделки с ключевым управленческим персоналом

В состав ключевого персонала входят члены Совета Директоров, Генеральный Директор, члены Правления.

В 2012 г. Группа начислила основному управленческому персоналу вознаграждения на общую сумму 202 тыс. руб. (2011 г. - 170 тыс. руб.)

Долгосрочных вознаграждений не предоставлялось.

ОАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 7. Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Всего
Сальдо на 31 декабря 2011 года	362 410	296 040	1 093 553	79 880	560 820	2 392 703
Эффект реклассификации	-	(6 140)	-	-	6 140	-
Сальдо на 31 декабря 2011 года	362 410	289 900	1 093 553	79 880	566 960	2 392 703
Поступления	-	-	-	43 408	1 533	44 941
Внутреннее перемещение	-	9 108	9 670	(55 197)	36 419	-
Выбытие	-	-	-	-	(470)	(470)
Выбытие в результате продажи дочернего общества	(20 980)	(10 030)	(1 993)	-	(18 598)	(51 601)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2012 года	341 430	288 978	1 101 230	68 091	585 841	2 385 570
Накопленный износ (включая обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2011 года	(188 094)	(257 483)	(827 181)	(47 350)	(475 754)	(1 795 862)
Эффект реклассификации	-	5 252	-	-	(5 252)	-
Сальдо на 31 декабря 2011 года	(188 094)	(252 231)	(827 181)	(47 350)	(481 006)	(1 795 862)
Амортизационные отчисления	(15 512)	(10 870)	(15 837)	-	(11 913)	(54 132)
Выбытие	-	-	-	-	368	368
Выбытие в результате продажи дочернего общества	20 980	10 030	1 993	-	18 589	51 592
Накопленный износ на 31 декабря 2012 года	(182 626)	(253 071)	(841 025)	(47 350)	(473 963)	(1 798 035)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2011 года	176 316	38 557	266 372	32 530	85 066	596 841
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	158 804	35 907	260 205	20 741	111 878	587 535

ОАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 ГОД
 (в тысячах рублей)

Примечание 7. Основные средства (продолжение)

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Всего
Сальдо на 1 Января 2011 года	360 345	296 578	1 095 886	64 761	555 013	2 372 583
Поступления	-	-	-	28 056	2 376	30 432
Внутреннее перемещение	6 207	482	-	(12 923)	6 234	-
Выбытие	(4 142)	(1 020)	(2 333)	(14)	(2 803)	(10 312)
Балансовая стоимость на 31 Декабря 2011 года	362 410	296 040	1 093 553	79 880	560 820	2 392 703
Накопленный износ (включая обесценение)						
Сальдо на 1 Января 2011 года	(360 345)	(296 578)	(1 095 886)	(62 625)	(555 013)	(2 370 447)
Амортизационные отчисления	-	-	-	-	(250)	(250)
Выбытие	4 142	1 019	2 333	-	2 806	10 300
Реклассификация во внеоборотные активы, предназначенные для продажи	-	-	-	-	-	-
Восстановление резерва под обесценение за период	168 109	38 076	266 372	15 275	76 703	564 535
Накопленный износ на 31 Декабря 2011 года	(188 094)	(257 483)	(827 181)	(47 350)	(475 754)	(1 795 862)
Остаточная стоимость на 1 Января 2011 года	-	-	-	2 136	-	2 136
Остаточная стоимость на 31 Декабря 2011 года	174 316	38 557	266 372	32 530	85 066	596 841

Примечание 7. Основные средства (продолжение)

Категория «Незавершенное строительство» включает основные средства, которые еще не были готовы к эксплуатации на конец отчетного периода.

В состав прочих основных средств включены автомобили, компьютерная техника, офисные принадлежности и прочее оборудование.

Общая сумма авансов подрядчикам без учета НДС, отраженная в составе незавершенного строительства 31 Декабря 2012 года, составляет 0 руб. (на 31 Декабря 2011 года - 4 885 тыс. руб., на 1 января 2011 года - 2 136 тыс. руб.). НДС, относящийся к авансам, выданным под капитальное строительство, отражен в составе прочих долгосрочных активов.

По состоянию на 31 Декабря 2012, 2011 и 1 Января 2011 года у Группы не было основных средств, переданных в качестве залога по договорам займов.

Неденежные поступления основных средств составляют 8 205 тыс. руб. (в 2011 году - 390 тыс. руб.). Неденежные поступления основных средств в основном составляли взаимозачеты.

Обесценение

Руководство Группы определяет наличие признаков обесценения основных средств по состоянию на каждую балансовую дату.

Анализ на наличие индикаторов обесценения был проведен по подразделению, генерирующее денежные потоки: Мурманская ТЭЦ.

На 1 Января 2011 года основные средства были обесценены до нуля (за исключением авансов выданных подрядчикам в сумме 2 136 тыс.руб.). В 2011 и 2012 году признаков обесценения обнаружено не было. Это произошло главным образом из-за изменения метода исчисления выручки (с фактического на расчетный) и увеличения установленных тарифов.

В 2011 году руководство Группы пересмотрело оценку значения тарифов на продажу тепловой энергии, используемой для расчета дисконтированных потоков денежных средств для проведения теста обесценения основных средств. Новая оценка составляет 1 818 руб./Гкал (в 2010 году - 1 646 руб./Гкал). Изменение бухгалтерской оценки применяется перспективно и приводит к восстановлению обесценения основных средств и незавершенного строительства Мурманской ТЭЦ в сумме 564 534 тыс. руб.

Индексы, использованные руководством для прогнозирования потоков денежных средств на 2012 -2021 годы, основывались на «Сценарных условиях развития электроэнергетики на период до 2030 года» (в редакции 2011 г.), «Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2012 год и плановый период 2013-2014 годов» опубликованного Министерством Экономического Развития Российской Федерации 23 Сентября 2011 года, «Временно определенных показателей долгосрочного прогноза социально-экономического развития РФ» опубликованного Министерством Экономического Развития Российской Федерации 6 Октября 2011 года. Прогнозные показатели на 2012 год рассчитывались согласно утвержденным тарифам и бизнес-плана Общества.

Руководство применило следующие основные допущения при оценке справедливой стоимости основных средств и определении уровня обесценения на 31 Декабря 2012, 2011 и 2010 года:

- 1) Средний срок оставшегося полезного использования основных средств оценивался руководством на основе отчета консорциума независимых оценщиков по состоянию на 31 Декабря 2006 года с учетом последней инвестиционной программы Группы и составил 10 лет.
- 2) ставка дисконтирования до налогообложения составила 14.50% в 2011 году и 15,71% в 2012 году.

По мнению руководства, прогнозный период более 5 лет является приемлемым, поскольку ожидается, что рынок тепловой энергии претерпит существенные изменения в течение прогнозного периода, и денежные потоки не будут стабилизированы в течение 5 лет. При этом период прогнозирования денежных потоков определялся средним оставшимся сроком жизни активов.

Примечание 8. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль включают следующие компоненты:

	За год, закончившийся 31 Декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 Декабря 2011 г.
Текущий налог на прибыль	-	-
Расходы по отложенному налогу на прибыль	(37 715)	(153 861)
Расходы по налогу на прибыль	(37 715)	(153 861)

Налогооблагаемая прибыль обществ Группы рассчитана по ставке 20%, которая была определена Правительством Российской Федерации на 2012 и 2011 годы. Переход от расчетного к фактическому начислению налога приведен ниже:

	За год, закончившийся 31 Декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 Декабря 2011 г.
Прибыль до налогообложения	138 310	543 963
Теоретический налог на прибыль по ставке 20%	(27 662)	(108 793)
Налоговый эффект от расходов, не принимаемых к учету для целей налога на прибыль	(10 053)	(45 069)
Расходы по налогу на прибыль	(37 715)	(153 861)

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

Различие в подходах к налоговому регулированию с точки зрения МСФО и российского налогового законодательства приводит к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью некоторых активов и обязательств, рассчитанной для целей составления финансовой отчетности, с одной стороны, и налоговой базы этих активов и обязательств, с другой. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 20% на 31 Декабря 2012, 31 Декабря 2011 и 1 Января 2011 годов, которая предположительно будет действовать на момент реализации активов и погашения обязательств. В связи с существующей структурой Группы налоговые убытки и текущие налоговые активы не могут зачитываться против текущих налоговых обязательств и налогооблагаемых прибылей, если они относятся к разным предприятиям, консолидируемым при составлении данной финансовой отчетности. Таким образом, налоги могут начисляться даже при наличии консолидированного убытка. Соответственно, отложенные налоговые активы и обязательства показываются свернуто, если они относятся к одному предприятию-налогоплательщику.

Отложенные активы по налогу на прибыль	31 Декабря 2012 г.	Движение в течение года, отраженное в прибылях и убытках	Выбытие дочерней компании	31 Декабря 2011 г.
Основные средства	-	1 091	(4 165)	3 074
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	304 818	17 511	(24 378)	311 686
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	108 728	(54 807)	-	163 535
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	20 907	(1 375)	-	22 282
Прочее	106	(135)	-	241
Итого отложенные активы по налогу на прибыль	434 559	(37 715)	(28 543)	500 818

ОАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 ГОД
 (в тысячах рублей)

Примечание 8. Налог на прибыль (продолжение)

	31 Декабря 2011 г.	Движение в течение года, отраженное в прибылях и убытках	1 Января 2011 г.
Отложенные активы по налогу на прибыль			
Основные средства	3 074	(128 274)	131 348
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	311 686	(9 264)	320 950
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	163 535	(10 339)	173 873
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	22 282	(3 392)	25 674
Прочее	241	(2 593)	2 834
Итого отложенные активы по налогу на прибыль	500 818	(153 861)	654 679

Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты

	31 Декабря 2012 г.	31 Декабря 2011 г.	1 Января 2011 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в рублях	23 373	42 560	43 123
Итого денежные средства и их эквиваленты	23 373	42 560	43 123

Примечание 10. Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность

	31 Декабря 2012 г.	31 Декабря 2011 г.	1 Января 2011 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, за вычетом резерва под обесценение в сумме 720 523 тыс. руб. (31 Декабря 2011: 913 081 тыс. руб., 1 января 2011 г.: 869 367 тыс. руб.)	1 684 007	1 196 188	920 977
Прочая дебиторская задолженность, за вычетом резерва под обесценение в сумме 0 тыс. руб. (31 Декабря 2011: 0 тыс. руб., 1 января 2011 г.: 0 тыс. руб.)	60 255	10 383	2 078
Итого финансовая дебиторская задолженность	1 744 262	1 206 571	923 055
НДС к возмещению	9 514	81 478	17 126
Авансы, выданные поставщикам	5 586	2 578	3 677
Прочие налоги к возмещению	173	4 735	841
Итого дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	1 759 535	1 295 362	944 699

В таблице ниже приведена характеристика дебиторской задолженности по типам клиентов:

	31 Декабря 2012 г.	31 Декабря 2011 г.	31 Декабря 2010 г.
Конечные потребители	1 692 691	1 131 549	923 055
Оптовые покупатели	51 571	75 022	-
Итого	1 744 262	1 206 571	923 055

ОАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 ГОД
 (в тысячах рублей)

Примечание 10. Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность (продолжение)

В таблице ниже приведена характеристика дебиторской задолженности по договорным обязательствам на дату составления отчетности:

	Полностью реализованная	Просроченная задолженность	Безнадёжная задолженность
Итого дебиторская задолженность на 31.12.2012 г.	610 396	1 133 866	720 523
Итого дебиторская задолженность на 31.12.2011 г.	753 240	453 331	913 081
Итого дебиторская задолженность на 01.01.2011 г.	741 687	181 368	869 367

Не просроченная и не обесцененная торговая дебиторская задолженность относится к независимым контрагентам, по которым не отмечено неисполнения обязательств. Данная торговая дебиторская задолженность относится к большому количеству несущественных конечных потребителей, таким образом, кредитный риск в достаточно большой степени распределен.

Просроченная, но не обесцененная дебиторская задолженность имеет следующую структуру по времени возникновения:

	31 Декабря 2012 г.	31 Декабря 2011 г.	31 Декабря 2010 г.
До 45 дней	331 177	4 490	-
От 45 до 90 дней	195 597	164 769	85 092
Более 90 дней	607 092	284 072	96 276
Итого	1 133 866	453 331	181 368

Финансовая дебиторская задолженность, под которую создан резерв, представляет собой дебиторскую задолженность покупателей, сомнительной к погашению. Восстановленной дебиторской задолженностью является ранее зарезервированная дебиторская задолженность, которая была погашена в текущем году или ожидается быть погашенной в 2013 году.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности изменялся следующим образом:

	За год, закончившийся 31 Декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 Декабря 2011 г.
Резерв под обесценение на 1 Января	913 081	869 367
Начисление убытка от обесценения в течение периода	-	43 714
Восстановление убытка от обесценения в течение периода	(169 790)	-
Использование в течение периода	(22 768)	-
Резерв под обесценение на 31 Декабря	720 523	913 081
Дебиторская задолженность, списанная напрямую на прибыли и убытки	-	-

Примечание 11. Запасы

	31 Декабря 2012 г.	31 Декабря 2011 г.	1 Января 2011 г.
Топливо	296 354	327 489	252 174
Запчасти	20 516	27 333	27 182
Сырье и прочие товарно-материальные запасы	19 897	24 078	19 983
Итого материалы	336 767	378 900	299 339

Примечание 12. Капитал

Акционерный капитал

Акционерный капитал Группы на 31 Декабря 2012, 31 Декабря 2011 и 1 Января 2011 года составлял 285 338 тыс. руб., включая 357 158 757 обыкновенных и 118 405 759 привилегированных акций с номинальной стоимостью 0.6 руб. Все акции выпущены и полностью оплачены в сумме 285 338 тыс. руб.

Привилегированные акции не подлежат выкупу и имеют преимущество перед обыкновенными акциями в случае ликвидации Компании. Привилегированные акции дают держателям право принимать участие в общих собраниях акционеров без права голоса, за исключением принятия решений по вопросам реорганизации и ликвидации Компании, а также случаев, когда предлагаются изменения и поправки в устав Компании, ограничивающие права держателей привилегированных акций.

Дивиденды

Все дивиденды объявляются и выплачиваются в российских рублях. В соответствии с российским законодательством Группа распределяет прибыль в форме дивидендов или использует ее для создания резервов на основании данных бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. Бухгалтерская отчетность Компании является основой для распределения прибыли и других ассигнований. В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль. В 2011-2012 гг. Компания получила чистый убыток, отраженный в опубликованной бухгалтерской отчетности в соответствии РСБУ в сумме 32 404 тыс. руб. и прибыль 30 720 тыс. руб. соответственно. Дивиденды не начислялись.

Примечание 13. Пенсионные обязательства

Группа использует несколько пенсионных планов с установленными выплатами, а также с установленными взносами. Часть пенсионных планов реализуется с привлечением «Негосударственного пенсионного фонда электроэнергетики» (НПФЭ).

Пенсионные планы с установленными выплатами через НПФЭ предусматривают ежемесячное перечисление сумм пенсий после выхода работника на пенсию. Годовой взнос производится Группой на солидарный счет в негосударственный пенсионный фонд. Сумма взноса определяется бюджетом Группы и считается достаточной для финансирования, по крайней мере, текущих пенсионных выплат. Взносы не могут быть признаны активами плана, так как Группа имеет возможность востребовать их. Пенсионные выплаты выплачиваются с солидарного счета с момента выхода участника плана на пенсию.

Пенсионные планы с установленными выплатами через НПФЭ предусматривают ежемесячное перечисление сумм пенсий после выхода работника на пенсию. При увольнении пенсионные обязательства Группы полностью зачитываются взносами на индивидуальный счет каждого отдельного участника. Сумма взноса определяется бюджетом Группы и считается достаточной для финансирования, по крайней мере, текущих пенсионных выплат. Группа не имеет активов плана, так как на отдельных счетах его активных участников взносы не аккумулируются.

Дополнительно к программам негосударственного пенсионного обеспечения через НПФЭ Группа предоставляет финансовую поддержку пенсионерам, которые уже выполнили свои обязательства перед Группой, и другие вознаграждения по окончании трудовой деятельности такие, как одновременно выплачиваемые суммы в момент увольнения, одновременную материальную помощь и прочие.

В нижеприведенных таблицах представлены данные об обязательствах пенсионного плана и актуарных допущениях по состоянию на 31 Декабря 2012 года, 31 Декабря 2011 года и 1 Января 2011 года.

Примечание 13. Пенсионные обязательства (продолжение)

Обязательства по пособиям, отраженные в отчете о финансовом положении:

	31 Декабря 2012 г.	31 Декабря 2011 г.	1 Января 2011 г.
Приведенная стоимость обязательств	75 822	72 926	58 394
Балансовая стоимость обязательств	75 822	72 926	58 394
Непризнанный чистый актуарная (прибыль)/убыток	(6 924)	6 202	-
Непризнанная стоимость услуг прошлых периодов	4 993	-	-
Чистые пенсионные обязательства, отраженные в бухгалтерском балансе	73 892	79 129	58 394

Расход по пособиям, отраженный в прибылях и убытках:

	2012 г.	2011 г.
Стоимость текущих услуг	2 668	4 463
Расходы по процентам	5 984	5 035
Актуарные убытки по обязательствам	1 189	(284)
Амортизация стоимости услуг прошлых услуг	(357)	-
Секвестр	(8 066)	-
Стоимость услуг прошлых периодов	(2 315)	-
Прочее	-	16 150
Итого	(898)	25 365

Изменения в приведенной стоимости пенсионных обязательств Группы с установленными выплатами:

	За год, закончившийся 31 Декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 Декабря 2011 г.
Пенсионные обязательства на начало периода	72 926	58 394
Стоимость текущих услуг	2 668	4 463
Расходы по процентам	5 984	5 035
Стоимость услуг прошлых периодов	(7 665)	-
Выплаты по программам	(4 339)	(4 630)
Секвестр	(8 877)	-
Прочее	-	16 150
Актуарные убытки	15 125	(6 486)
Пенсионные обязательства на конец года	75 822	72 926

Основные актуарные допущения (%):

	31 Декабря 2012 г.	31 Декабря 2011 г.	1 Января 2011 г.
Ставка дисконтирования пособий на этапе накопления	7.0%	8.3%	8.0%
Будущий рост заработной платы	9.1%	7.1%	7.5%
Будущий уровень инфляции	4.8%	5.6%	6%
Уровень текучести персонала	5.4%	4.9%	1.1%

Наилучшая расчетная оценка Группы взносов в план, уплата которых ожидается в 2013 году, составляет 4 860 тыс. руб.

Примечание 14. Краткосрочные кредиты и займы

Наименование кредитора	Валюта	Эффективная ставка процента, %	31 Декабря 2012 г.	31 Декабря 2011 г.	1 Января 2011 г.
ОАО «ТГК-1»	Рубли	8-13%	2 106 419	2 107 030	2 016 460
		8.4-			842 213
ОАО «ВТБ»	Рубли	8.7%	618 032	883 056	-
ОАО «Газпромбанк»	Рубли	12 %	236 200	-	-
Итого краткосрочные заемные средства			2 960 651	2 990 086	2 858 673

Задолженность перед ОАО «ТГК-1» включает в себя просроченную задолженность по процентам в сумме 541 419 тыс.руб. (2011: 542 030 тыс. руб., 2010: 443 460 тыс. руб.)

ОАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 ГОД
 (в тысячах рублей)

Примечание 15. Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность

	31 Декабря 2012 г.	31 Декабря 2011 г.	1 Января 2011 г.
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	925 354	1 124 005	764 106
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	17 460	15 406	17 304
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	799 376	365 415	371 304
Итого финансовая кредиторская задолженность	1 742 193	1 504 827	1 152 715
Авансы полученные	18 694	10 992	3 498
Кредиторская задолженность перед персоналом	31 808	33 443	71 139
Итого кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	1 792 692	1 549 261	1 227 351

Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность включает переуступленную ТК-1 задолженность перед поставщиками в сумме 769 222 тыс. руб. (2011: 332 579 тыс. руб., 2010: 353 026 тыс. руб.).

Примечание 16. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов

	31 Декабря 2012 г.	31 Декабря 2011 г.	1 Января 2011 г.
Налог на добавленную стоимость к уплате	17 509	-	-
Налог на имущество	1 330	1 247	1 393
Страховые взносы на обязательное социальное страхование	6 925	4 576	3 133
Налог на доходы физических лиц (НДФЛ)	4 329	2 168	8
Прочие налоги	1 111	1 303	1 793
Итого кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	31 204	9 294	6 327

На 31 Декабря 2012, 31 Декабря 2011 года и 1 Января 2011 года у Группы не было просроченных налоговых обязательств.

Примечание 17. Прочая выручка

	2012 г.	2011 г.
Отпуск водяного конденсата для технологических нужд	19 895	23 245
Услуги автотранспорта	2 733	2 760
Услуги хранения мазута	1 745	1 757
Прочие	11 394	6 247
Итого прочая реализация	35 768	34 010

Примечание 18. Государственные субсидии

В соответствии с законом Мурманской области от 11.12.2007 № 919-01-ЗМО «О бюджетном процессе в Мурманской области» Группа в 2012 году получила субсидии из областного бюджета на компенсацию недополученных доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения (осуществляющим продажу потребителям тепловой энергии) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек в сумме 316 027 тыс. руб. (в 2011 году - в сумме 581 468 тыс. руб.).

ОАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 19. Прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 Декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 Декабря 2011 г.
Прибыль от реализации прочих активов	16 282	6 085
Пени и штрафы	77 922	5 199
Страховые выплаты	8 068	-
Доход от сдачи имущества в аренду	1 991	1 465
Прибыль от продажи дочерней компании (см. Примечание 21)	104 837	-
Прибыль от продажи материалов	813	-
Прочие операционные доходы	17 493	4 217
Итого прочие операционные доходы	227 406	20 842

Прибыль от реализации прочих активов в 2012 г. представлена в основном от прибылью от расчетов дисконтными векселями с поставщиками.

Сумма пеней и штрафов в 2012 г. включает в себя пени и штрафы по договорам производственного характера с покупателями, полученные по решениям суда об их взыскании.

Примечание 20. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 Декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 Декабря 2011 г.
Расходы на топливо	2 875 936	2 634 787
Вознаграждение работникам	456 146	434 827
Расходы на передачу тепловой энергии	378 463	356 538
Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию	333 280	521 047
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	86 883	89 408
Расходы на приобретение прочих материалов	50 254	40 861
Амортизация основных средств	54 132	-
Резерв (восстановление резерва) под обесценение дебиторской задолженности	(169 790)	44 405
Расходы на содержание вневедомственной охраны	28 491	27 013
Расходы на аренду	16 199	34 486
Расходы по водоснабжению	16 188	17 917
Налоги, кроме налога на прибыль	15 181	12 313
Расходы на страхование	13 373	14 825
Услуги связи	2 102	2 037
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	4 082	2 078
Прочие операционные расходы	62 238	56 363
Итого операционные расходы	4 223 198	4 289 135

Вознаграждение работникам в основном представлено затратами на оплату труда. Страховые взносы на обязательное социальное страхование включены в статью вознаграждение работникам в сумме 96,921 тыс. руб. (в 2011 году в сумме - 98 904 тыс. руб.).

В 2012 году с помощью взаимозачетов было произведено закупок и продаж на сумму 466 979 тыс. руб. (в 2011 году - 258 588 тыс. руб.).

Примечание 21. Выбытие дочерней компании

27 Апреля 2012 года Группа продала 100% акций дочерней компании ООО «Кольская тепловая компания» третьей стороне по договорной цене 13 950 тыс. руб.

Чистые активы выбывшей дочерней компании на дату продажу составили:

	Дата продажи
Внеоборотные активы	31 093
Оборотные активы	81 053
Краткосрочные обязательства	(203 033)
Долгосрочные обязательства	-
Чистые активы	(90 887)
Доля Группы в выбывших активах - 100%	(90 887)
Полученное возмещение	13 950
Прибыль от выбытия дочерней компании	104 837

Примечание 22. Финансовые доходы и финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 Декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 Декабря 2011 г.
Доход в виде процентов	322	442
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	-	4 623
Итого финансовый доход	322	5 065
Затраты на выплату процентов	(285 475)	(256 480)
Итого финансовый расход	(285 475)	(256 480)
Итого чистые финансовые расходы	(285 153)	(251 415)

Примечание 23. Прибыль на акцию

	За 2012 г.	За 2011 г.
Прибыль, причитающаяся акционерам Компании	100 595	390 102
Средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций (тыс. штук)	357 159	357 159
Прибыль на одну обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам Компании - базовая и разводненная, руб.	0.28	1.09

Примечание 24. Договорные обязательства

Договорные обязательства по капитальному строительству

По состоянию на 31 Декабря 2012 сумма договорных обязательств Группы по строительству объектов основных средств составляла 16 170 тыс. руб. (2011: 21 810 тыс. руб., 2010: 5 060 тыс. руб.).

Операционная аренда

Группа арендует земельные участки, принадлежащие органам местного самоуправления, на условиях операционной аренды. Сумма договорных обязательств по арендной плате определяется на основании договоров аренды и составляет:

	31 Декабря 2012 г.	31 Декабря 2011 г.	1 Января 2011 г.
До года	1 379	11 631	33 353
От года до пяти лет	5 379	5 413	15 192
Более пяти лет	34 680	36 025	33 836
Итого операционная аренда	41 438	53 069	82 381

Примечание 25. Условные обязательства

Политическая обстановка

Хозяйственная деятельность и получаемая Обществом прибыль продолжают периодически и в разной степени подвергаться влиянию политических, законодательных, налоговых и административных изменений в Российской Федерации, включая изменение норм охраны окружающей среды.

Страхование

Сфера страхования в Российской Федерации находится в процессе развития, и многие формы страховой защиты, характерные для развитых стран, все еще не доступны.

У Группы есть страховые полисы, ограничивающие страховое покрытие определенными видами рисков, касающихся ее активов, операций, гражданской ответственности, или прочих страхуемых рисков. Таким образом, Группа подвержена рискам, от которых она не застрахована.

Руководство понимает, что пока Группа не имеет соответствующего страхового покрытия существует риск того, что убыток или потери по определенным операционным активам может иметь существенное негативное влияние на деятельность Группы и ее финансовое положение.

Судебные разбирательства

Группа выступает одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Группе, и вынесенных по ним окончательных решений нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

Налоговое законодательство

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы. В связи с этим позиция руководства в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами.

Налоговый контроль в Российской Федерации постепенно усиливается, в том числе повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

Поправки в Налоговый Кодекс в части трансфертного ценообразования вступили в силу с 1 января 2012 г. Новые правила трансфертного ценообразования являются более технически сложными и, в определенной степени, больше соответствуют международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития. Новое законодательство предусматривает возможность доначисления налогов по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок не с взаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной. Руководство внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований нового законодательства о трансфертном ценообразовании.

Российское законодательство в области трансфертного ценообразования, применимое к сделкам, совершенным 31 декабря 2011 г. или ранее, также предусматривает право налоговых органов на доначисление налогов по всем контролируемым операциям в случае, если разница между ценой в сделке и рыночной ценой превышает 20%. Контролируемые операции включают сделки между взаимозависимыми лицами согласно определению, содержащемуся в Налоговом кодексе Российской Федерации, все внешнеторговые сделки (независимо от того, осуществляются ли они между взаимозависимыми или не взаимозависимыми лицами), сделки, при которых цены, применяемые одним и тем же налогоплательщиком по идентичным операциям, различаются более чем на 20% в пределах непродолжительного периода времени, а также товарообменные (бартерные) операции. Существуют значительные трудности в толковании и применении законодательства в области трансфертного ценообразования.

Примечание 25. Условные обязательства (продолжение)

Налоговое законодательство (продолжение)

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между компаниями Группы, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние подобного развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового состояния и/или хозяйственной деятельности Группы в целом.

На 31 Декабря 2012, 31 Декабря 2011 и 1 Января 2011 годов у Группы не было потенциальных, возможных или вероятных обязательств, связанных с подверженностью риску возникновения налоговых претензий.

Кроме этого, не все аспекты реорганизации Группы, связанные с реформированием энергетической отрасли, специально предусматриваются налоговым и прочим законодательством. В связи с этим существует вероятность возникновения налоговых и иных претензий, основанных на законодательстве, в отношении различных интерпретаций, сделок и решений, имевших место в процессе реорганизации и реформирования.

Охрана окружающей среды

Законодательство в области охраны окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии формирования, и позиция государственных органов по этому вопросу постоянно пересматривается. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды в соответствии с действующим законодательством. По мере выявления обязательств они незамедлительно отражаются в отчетности.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений законодательных норм и развития процессуальной практики, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. Исходя из норм действующего законодательства, руководство полагает, что Группа не имеет существенных обязательств, связанных с устранением ущерба окружающей среде.

Примечание 26. Управление финансовыми рисками

Функция управления рисками Группы осуществляется в отношении финансовых, операционных и юридических рисков. Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентной ставки и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционным и юридическим рисками должно обеспечивать надлежащее функционирование внутренней политики и процедур Группы в целях минимизации данных рисков.

Кредитный риск

Группа подвержена кредитному риску, а именно риску того, что одна сторона по финансовому инструменту принесет финансовый убыток другой стороне, так как не сможет исполнить свое обязательство. Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Группой продукции на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы.

Финансовые активы, которые подвержены кредитному риску Группы, представлены дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство Группы полагает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

Денежные операции Группа осуществляет посредством банков с высоким кредитным рейтингом. Денежные средства Группы размещены на счетах банков, минимально подверженных риску дефолта.

Примечание 26. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Кредитный риск (продолжение)

В таблице ниже приведены информация о рейтингах банков и размере средств размещенных на их счетах на отчетные даты:

	Рейтингово е агентство	Внутренн ий рейтинг	Долгосрочны й РНЭ* валютный	31 Декабря 2012 г.	31 Декабря 2011 г.	1 Января 2011 г.
Денежные средства и их эквиваленты						
ОАО «Сбербанк»	Fitch	AAA (rus)	BBB	101	204	663
ОАО «НБ Траст»	RusRating	A-	BB+	-	9	417
ОАО «Альфабанк»	Fitch	AA (rus)	BBB-	83	14	202
ОАО «ВТБ»	Fitch	AAA (rus)	BBB	22 129	42 186	41 310
	Standard &					
ОАО «Банк Россия»	Poor's	AA- (rus)	BB-	64	79	518
ЗАО «Собинбанк»	RusRating	BBB+	BB	58	56	-
	Standard &					
ОАО «Газпромбанк»	Poor's	AAA (rus)	BBB-	929	0	-
Прочие				9	12	13
Итого денежные средства и их эквиваленты				23 373	42 560	43 123

* Рейтинг надежности эмитента

На отчетную дату отсутствовали существенные концентрации кредитного риска. На дату составления отчетности, следующие активы характеризуют максимальный кредитный риск, обусловленный отсутствием какого-либо обеспечения:

	31 Декабря 2012 г.	31 Декабря 2011 г.	1 Января 2011 г.
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)	23 373	42 560	43 123
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности (Примечание 10)	1 744 262	1 206 571	923 055
Итого	1 767 635	1 249 131	966 178

Группа контролирует кредитный риск, устанавливая лимиты на одного контрагента или группу связанных контрагентов. Лимиты кредитного риска по продуктам и отраслям экономики регулярно утверждаются руководством. Мониторинг таких рисков осуществляется регулярно, при этом лимиты пересматриваются не реже одного раза в год.

Валютный риск

Группа не осуществляет операции в иностранной валюте и не подвержено валютному риску вследствие колебания обменных курсов.

Рыночный риск

Группа подвержена воздействию рыночных рисков. Рыночные риски Группы связаны в основном с открытыми позициями по процентным обязательствам. Руководство устанавливает лимиты в отношении сумм приемлемого риска и контролирует их соблюдение на ежедневной основе. Однако применение данного подхода не может предотвратить убытки сверх этих лимитов в случае более существенных изменений на рынке.

Риск ликвидности

Риск ликвидности состоит в том, что Группа будет не в состоянии расплатиться по своим обязательствам при наступлении срока их погашения. Управление риском ликвидности заключается в поддержании достаточных остатков денежных средств и высоколиквидных ценных бумаг, обеспечении надежного доступа к кредитным ресурсам.

Примечание 26. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Риск ликвидности (продолжение)

В таблице ниже приведен анализ финансовых обязательств Группы путем группировки по срокам погашения недисконтированных сумм, подлежащих выплате в соответствии с заключенными договорами.

На 31 Декабря 2012 г.	Движение денежных средств по договорам				
	Балансовая стоимость	Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года
Краткосрочные кредиты и займы, включая начисленные проценты	2 960 651	3 156 165	9 615	250 303	2 896 247
Кредиторская задолженность	1 742 193	1 742 193	744 104	15 978	982 111
Итого финансовые обязательства	4 702 844	4 898 358	753 719	266 281	3 878 358

На 31 Декабря 2011 г.	Движение денежных средств по договорам				
	Балансовая стоимость	Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года
Краткосрочные кредиты и займы, включая начисленные проценты	2 990 086	3 165 717	2 497	892 740	2 270 480
Кредиторская задолженность	1 504 827	1 504 827	408 461	9 087	1 087 279
Итого финансовые обязательства	4 494 913	4 670 544	410 958	901 827	3 357 759

На 1 Января 2011 г.	Движение денежных средств по договорам				
	Балансовая стоимость	Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года
Краткосрочные кредиты и займы, включая начисленные проценты	2 858 673	3 083 944	7 504	15 007	3 061 432
Кредиторская задолженность	1 152 715	1 152 715	766 883	14 527	371 306
Итого финансовые обязательства	4 011 388	4 236 659	774 386	29 534	3 432 738

Риск изменения процентных ставок

Текущие заимствования Группы не предусматривают переменную процентную ставку, и, следовательно не подвержены риску увеличения выплат вследствие роста процентных ставок. Заимствования, предусматривающие фиксированную процентную ставку, также подвержены процентному риску, связанному с изменением их справедливой стоимости вследствие снижения процентных ставок.

Процентные обязательства группы представлены в Примечании 14.

Справедливая стоимость

Руководство полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы приблизительно равна их балансовой стоимости на три балансовые даты.

Управление капиталом

Цель Группы при управлении капиталом состоит в сохранении способности Группы продолжать деятельность в качестве действующего предприятия, обеспечивая акционерам уровень доходности, соблюдая интересы других заинтересованных сторон и поддерживая оптимальную структуру капитала, позволяющую минимизировать затраты на капитал, а также обеспечения соответствия законодательству РФ.

Примечание 26. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Управление капиталом (продолжение)

Законодательством РФ установлены следующие требования к акционерному капиталу для открытых акционерных обществ:

- акционерный капитал не может состоять меньше чем 1 000 кратного размера минимального размера оплаты труда на дату регистрации акционерного общества,
- в случае превышения величины акционерного капитала над величиной чистых активов, рассчитанных на основе местного законодательства, акционерный капитал должен быть уменьшен до величины чистых активов.
- в случае, если минимально допустимый уровень акционерного капитала превышает величину чистых активов, рассчитанную на основе местного законодательства, акционерное общество должно быть ликвидировано.

По состоянию на 31 Декабря 2012, 31 Декабря 2011 и 1 Января 2011 годов Группа имела отрицательные чистые активы, рассчитанные на основе законодательства РФ, что нарушает требования к капиталу, установленному законодательством РФ. Действия Группы по улучшению финансового состояния описаны в Примечании 2.

Чтобы поддерживать или корректировать структуру капитала, Группа может варьировать величину дивидендов, выплачиваемых акционерам, выкупать собственные акции или выпускать новые. Сумма капитала, определяемого как капитал, отраженная в консолидированном отчете о финансовом положении, которым Группа управляла на 31 Декабря 2012 г., была отрицательная и составляла 1 712 694 тыс. руб. (2011 г.: 1 813 289 тыс. руб., 2010: 2 203 391 тыс. руб.).

Примечание 27. Информация по сегментам

Группа осуществляет свою деятельность по производству электрической и тепловой энергии в одном географическом сегменте - на территории Российской Федерации (см. Примечание 2). Основными покупателями Группы являются потребители тепловой энергии областного центра Мурманской области, а также населенных пунктов Кольского района г. Кола, поселений Мурмаши и Верхнетуломский. ОАО «Мурманская ТЭЦ» является монополистом на рынке сбыта тепловой энергии в зоне своего действия и одним из основных источников теплоснабжения (около 70% тепловой нагрузки) г. Мурманска. У Группы нет клиента, на долю которого приходится 10% или более от общей суммы выручки.

Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами, операционные результаты сегментов регулярно анализируются руководителем, принимающим операционные решения, и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация.

Руководитель, принимающий операционные решения может быть представлен одним человеком или группой лиц, которые распределяют ресурсы и оценивают результаты деятельности компании. Функции руководителя, принимающего операционные решения, выполняет Совет директоров Группы. Основным видом хозяйственной деятельности Группы является производство тепловой энергии. Руководство Группы не выделяет отдельные отчетные сегменты для оценки результатов деятельности и распределения ресурсов, основываясь на других количественных и качественных характеристиках.

Операционные сегменты агрегируются в один отчетный сегмент: производство тепловой энергии, поскольку они имеют схожие экономические особенности и схожие показатели долгосрочной средней валовой прибыли.

При оценке результатов деятельности Группы и распределении ресурсов Советом директоров Группы анализируется представленная ниже информация, подготавливаемая в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности. Расхождения анализируемых показателей с показателями данной консолидированной финансовой отчетности заключаются в различных правилах российского бухгалтерского учета и отчетности и международных стандартов финансовой отчетности. Основное расхождение связано с оценкой стоимости объектов основных средств.

ОАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2012 ГОД
 (в тысячах рублей)

Примечание 27. Информация по сегментам (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2012	Производство о тепловой энергии				Итого
	Элиминации	Корректировки			
Выручка	4 419 255	-	(316 027)		4 103 228
Государственные субсидии	-	-	316 027		316 027
Амортизация основных средств	(40 284)	-	(13 848)		(54 132)
Процентный расход	(279 492)	-	(5 983)		(285 475)
Прибыль сегмента до налогообложения	27 126	-	111 184		138 310
<i>Прочие существенные неденежные статьи:</i>					
Восстановление убытка от обесценения	-	-	-		-

За год, закончившийся 31 декабря 2011	Производство о тепловой энергии				Итого
	Элиминации	Корректировки			
Выручка	4 506 454	(7 317)	(581 469)		3 917 668
Государственные субсидии	-	-	581 468		581 468
Амортизация основных средств	(42 414)	-	42 664		250
Процентный расход	(251 445)	-	(5 035)		(256 480)
Прибыль/(убыток) сегмента до налогообложения	(65 245)	-	609 208		543 963
<i>Прочие существенные неденежные статьи:</i>					
Восстановление убытка от обесценения	-	-	564 535		564 535

Сверка данных руководства, сформированных на основании российского законодательства, с данными в финансовой отчетности в части прибыли/(убытка) до налогообложения по МСФО представлена ниже:

	2012 г.	2011 г.
Амортизация (Начисление) /Восстановление убытка от обесценения основных средств, нетто	(13 848)	42 664
Актuarные убытки	-	564 535
Эффект от дисконтирования	5 237	(20 735)
Продажа дочерней компании	-	(4 623)
Прочие корректировки к прибыли/(убытку) до налогообложения	104 837	-
Итого корректировки	14 958	27 367
Итого корректировки	111 184	609 208

Сверка активов сегмента представлена ниже:

	2012	2011	2010
Активы РПБУ	3 107 776	2 750 650	2 352 033
Элиминации	-	(29 914)	
Корректировки	37 969	93 745	(404 679)
Итого активы МСФО	3 145 745	2 814 481	1 947 354

Сверка данных руководства об активах сегмента, сформированных на основании российского законодательства, с данными в финансовой отчетности по МСФО представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 Декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 Декабря 2011 г.	За год, закончившийся 31 Декабря 2010 г.
Корректировка по основным средствам	(86 443)	(78 517)	(703 116)
Отложенные налоговые активы	120 967	178 349	314 748
Прочие корректировки	3 445	(6 097)	(16 311)
Итого корректировки	37 969	93 745	(404 679)

Примечание 27. Информация по сегментам (продолжение)

Руководством Группы не рассматривается информация об обязательствах Группы с целью принятия решения о распределении ресурсов.

Примечание 28. События после окончания отчетного периода

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности ОАО «Мурманская ТЭЦ» получила субсидию из областного бюджета Мурманской области в размере 300 000 тыс. руб. на компенсацию выпадающих доходов в связи с предоставлением услуг теплоснабжения по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек.

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было получено краткосрочных кредитов на общую сумму 1 013 000 тыс. руб. по договорам с филиалом ОАО «ВТБ», филиалом ОАО «Газпромбанк» в г. Мурманске.

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было погашено кредитов на общую сумму 847 900 тыс. руб. по договорам с филиалом ОАО «ВТБ», филиалом ОАО «Газпромбанк» в г. Мурманске. Данные кредиты выданы без обеспечения и залогов.

**ПРИЛОЖЕНИЕ 6. ГОДОВАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
ЭМИТЕНТА ЗА 2013 ГОД, СОСТАВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО**

**Открытое акционерное общество
«Мурманская ТЭЦ»
и его дочерняя компания**

Консолидированная финансовая отчетность
в соответствии с Международными
стандартами финансовой отчетности и
Аудиторское заключение

2013 год



Аудиторское заключение

Акционерам и Совету директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО «Мурманская ТЭЦ» и его дочерних компаний (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2013 года и консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях капитала и движении денежных средств за 2013 год, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность руководства аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с российскими федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью консолидированной финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства дают достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности.



Аудиторское заключение (продолжение)

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2013 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Priscilla Waterhouse Coopers Audit

13 марта 2014

Москва, Российская Федерация

В.Я. Соколов, Директор (квалификационный аттестат № 01-000024),
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: ОАО «Мурманская ТЭЦ»

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 1 октября 2005 г. за № 1055100064524

183038, Российская Федерация, г. Мурманск, ул. Шмидта, д.14

Независимый аудитор: ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Свидетельство о государственной регистрации № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 22 августа 2002 г. за № 1027700148431

Свидетельство о членстве в Саморегулируемой организации аудиторов НП «Аудиторская Палата России» № 870. ОРНЗ в реестре аудиторов и аудиторских организаций - 10201003683

Содержание

Аудиторское заключение

Консолидированная финансовая отчетность

Консолидированный отчет о финансовом положении.....	2
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.....	3
Консолидированный отчет об изменениях капитала.....	4
Консолидированный отчет о движении денежных средств.....	5

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1.	Группа и ее деятельность.....	6
Примечание 2.	Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность.....	7
Примечание 3.	Основные положения учетной политики.....	8
Примечание 4.	Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики.....	15
Примечание 5.	Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций.....	16
Примечание 6.	Расчеты и операции со связанными сторонами.....	24
Примечание 7.	Основные средства.....	27
Примечание 8.	Налог на прибыль.....	30
Примечание 9.	Денежные средства и их эквиваленты.....	31
Примечание 10.	Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность.....	32
Примечание 11.	Запасы.....	33
Примечание 12.	Капитал.....	33
Примечание 13.	Пенсионные обязательства.....	33
Примечание 14.	Краткосрочные кредиты и займы.....	36
Примечание 15.	Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность.....	36
Примечание 16.	Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов.....	37
Примечание 17.	Прочая выручка.....	37
Примечание 18.	Государственные субсидии.....	37
Примечание 19.	Прочие операционные доходы.....	37
Примечание 20.	Операционные расходы.....	38
Примечание 21.	Выбытие дочерней компании.....	38
Примечание 22.	Финансовые доходы и финансовые расходы.....	38
Примечание 23.	Прибыль на акцию.....	39
Примечание 24.	Договорные обязательства.....	39
Примечание 25.	Условные обязательства.....	39
Примечание 26.	Управление финансовыми рисками.....	41
Примечание 27.	Информация по сегментам.....	43
Примечание 28.	События после окончания отчетного периода.....	45

ОАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА
 (в тысячах рублей)

Прим. 31 декабря 2013 г. 31 декабря 2012 г.

АКТИВЫ

Внеоборотные активы			
Основные средства	7	596 640	587 535
Отложенные налоговые активы	8	367 153	436 793
Прочие внеоборотные активы		3 304	3 976
Итого внеоборотные активы		967 097	1 028 304
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	9	24 397	23 373
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	10	1 881 196	1 759 535
Запасы	11	366 119	336 767
Итого оборотные активы		2 271 712	2 119 675
ИТОГО АКТИВЫ		3 238 809	3 147 979

КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Капитал			
Акционерный капитал	12	285 338	285 338
Накопленный убыток		(1 981 495)	(2 006 970)
ИТОГО КАПИТАЛ		(1 696 157)	(1 721 632)

ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Долгосрочные обязательства			
Пенсионные обязательства	13	66 457	85 064
Итого долгосрочные обязательства		66 457	85 064
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	14	3 042 468	2 960 651
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	15	1 751 537	1 792 692
Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	16	74 504	31 204
Итого краткосрочные обязательства		4 868 509	4 784 547
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		4 934 966	4 869 611
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		3 238 809	3 147 979

Утвердили для опубликования и подписали 13 марта 2014 года.

Генеральный директор
 Главный бухгалтер

Антипов А.Г.
 Кошик М.А.

Прилагаемые примечания с 1 по 28 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА
2013 ГОД
(в тысячах рублей)

	Прим.	2013 г.	2012 г.
Выручка			
Продажа тепловой энергии		4 538 056	4 067 460
Прочая выручка	17	89 462	35 768
Итого выручка		4 627 518	4 103 228
Государственные субсидии	18	437 464	316 027
Прочие операционные доходы	19	39 667	227 406
Операционные расходы	20	(4 751 925)	(4 229 436)
Операционная прибыль		352 724	417 225
Финансовые доходы	22	15 212	322
Финансовые расходы	22	(295 776)	(284 667)
Итого чистые финансовые расходы		(280 564)	(284 345)
Прибыль до налогообложения		72 160	132 880
Налог на прибыль	8	(65 049)	(38 801)
Прибыль за год		7 111	94 079
Прочий совокупный доход			
<i>Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков:</i>			
Переоценка пенсионных обязательств		22 955	(13 916)
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу		(4 591)	2 783
Итого прочий совокупный доход		18 364	11 133
Итого совокупный доход за год		25 475	82 946
Прибыль за год, причитающаяся:			
Акционерам ОАО «Мурманская ТЭЦ»		7 111	94 079
Прибыль за год		7 111	94 079
Совокупный доход причитающийся:			
Акционерам ОАО «Мурманская ТЭЦ»		25 475	82 946
Итого совокупный доход за год		25 475	82 946
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ОАО «Мурманская ТЭЦ», - базовая и разводненная (в российских рублях)	23	0.07	0.23

Прилагаемые примечания с 1 по 28 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА ЗА 2013 ГОД
(в тысячах рублей)

	Акционерный капитал	Нераспределенная прибыль	Всего капитал
Баланс на 1 января 2012 года	285 338	(2 089 916)	(1 804 578)
Совокупный доход за год			
Прибыль за год	-	94 079	94 079
Прочий совокупный доход			
Переоценка пенсионных обязательств	-	(13 916)	(13 916)
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	2 783	2 783
<i>Итого прочий совокупный доход</i>	-	<i>(11 133)</i>	<i>(11 133)</i>
Итого совокупный доход за год	-	82 946	82 946
Операции с собственниками			
Дивиденды	-	-	-
Итого операции с собственниками	-	-	-
Баланс на 31 декабря 2012 года	285 338	(2 006 970)	(1 721 632)
Совокупный доход за год			
Прибыль за год	-	7 111	7 111
Прочий совокупный доход			
Переоценка пенсионных обязательств	-	22 955	22 955
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	(4 591)	(4 591)
<i>Итого прочий совокупный доход</i>	-	<i>18 364</i>	<i>18 364</i>
Итого совокупный доход за год	-	25 475	25 475
Операции с собственниками			
Дивиденды	-	-	-
Итого операции с собственниками	-	-	-
Баланс на 31 декабря 2013 года	285 338	(1 981 495)	(1 696 157)

Прилагаемые примечания с 1 по 28 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА 2013 ГОД
(в тысячах рублей)

	За год, закончившийся 31 декабря 2013	За год, закончившийся 31 декабря 2012
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	72 160	132 879
<i>С корректировкой на:</i>		
Амортизация основных средств	49 518	54 473
Финансовый расход/(доход), нетто	280 564	284 341
Изменение резерва по сомнительной дебиторской задолженности (Прибыль)/убыток от выбытия основных средств	689 600	(169 790)
Прибыль от выбытия дочерней компании	3 939	(5 901)
(Уменьшение)/Увеличение пенсионных обязательств	-	(104 837)
Поступление от продажи прочих активов	4 348	194
Прочие неденежные операционные расходы	-	(16 282)
	-	(851)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		
	1 100 129	174 226
(Увеличение) дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности	(1 144 442)	(833 068)
Уменьшение/(увеличение) запасов	(29 352)	40 179
Увеличение кредиторской задолженности по основной деятельности и прочей кредиторской задолженности	284 975	898 005
Увеличение задолженности по уплате прочих налогов	43 300	21 918
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		
	254 610	301 260
Налог на прибыль возмещенный/(уплаченный)	-	-
Проценты уплаченные	(294 837)	(279 667)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности		
	(40 227)	21 593
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств	(61 124)	(34 682)
Поступления от продажи основных средств	-	-
Поступления от продажи прочих активов	263	16 282
Поступления от продажи дочерней компании за вычетом ее денежных средств	-	6 557
Проценты полученные	15 212	322
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		
	(45 649)	(11 521)
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Поступления кредитов и займов	3 114 800	2 193 309
Погашение кредитов и займов	(3 027 900)	(2 222 568)
Чистая сумма денежных средств, полученных от финансовой деятельности		
	86 900	(29 259)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	23 373	42 560
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	24 397	23 373

Прилагаемые примечания с 1 по 28 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2013 год, для Открытого Акционерного Общества (ОАО) «Мурманская ТЭЦ» (далее – «Компания») и ее дочерней компании (далее совместно именуемых – «Группа»).

Компания была зарегистрирована и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации. Компания является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах принадлежащих им акций и была учреждена в соответствии с законодательством Российской Федерации.

В рамках выполнения реструктуризации электроэнергетического сектора Российской Федерации, на основании решения Совета директоров «РАО ЕЭС России» (в дальнейшем – «РАО ЕЭС») (протокол № 181 от 26.11.2004) и Распоряжения Председателя Правления РАО ЕЭС (протокол № 93р от 18.04.2005) было образовано Открытое акционерное общество (ОАО) «Территориальная генерирующая компания № 1» (в дальнейшем «ТГК-1»). Структура «ТГК-1» и механизм его формирования были одобрены решением Совета директоров РАО ЕЭС 23 апреля 2004 года (протокол №168). «ТГК-1» было образовано тремя региональными энергетическими компаниями, контролируемые РАО ЕЭС: ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» и ОАО «Карелэнерго».

ОАО «Мурманская ТЭЦ» образовано в результате реорганизации Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Колэнерго» в форме выделения (решение внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Колэнерго» от 30 марта 2005 г.) и зарегистрировано в качестве юридического лица 1 октября 2005 г.

Основной вид деятельности ОАО «Мурманская ТЭЦ» – производство, передача и распределение пара и горячей воды. ОАО «Мурманская ТЭЦ» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергией областного центра Мурманской области, а также населенных пунктов Кольского района: г. Кола. ОАО «Мурманская ТЭЦ» является монополистом на рынке сбыта тепловой энергии в зоне своего действия и одним из основных источников теплоснабжения (около 70% тепловой нагрузки) г. Мурманска. В настоящий момент в состав Группы входят 3 тепловые станции.

Основным акционером Компании является открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1», доля участия лица в уставном капитале 90,3423%. Остальные акции размещены среди большого числа акционеров, среди которых физические лица, номинальные держатели и прочие юридические лица.

В соответствии Правилами допуска ценных бумаг к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ» к торгам на Московской бирже допущены обыкновенные именные и привилегированные именные акции типа А ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Ранее в состав Группы входили Компания и ее дочерняя компания – ООО «Кольская тепловая компания», учрежденная ОАО «Мурманская ТЭЦ» 17 июня 2011 года путем внесения в уставный капитал основных средств (электрические котельные). Дочерняя компания была продана Группой 27 апреля 2012 года (Примечание 21).

Компания зарегистрирована по адресу: 183038 Россия, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14. Среднесписочная численность персонала Компании за 2013 год составила 677 человек (за 2012 год: 657 человек).

Примечание 2. Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться и допускают возможность разных толкований (Примечание 25).

Сохраняющаяся неопределенность и волатильность на финансовых рынках, особенно в Европе, и прочие риски могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Руководство создало резервы под обесценение с учетом экономической ситуации и перспектив на конец отчетного периода. Суммы резервов под дебиторскую задолженность по основной деятельности определяются с использованием модели «понесенных убытков» в соответствии с требованиями применимых стандартов бухгалтерского учета. Эти стандарты требуют признания убытков от обесценения дебиторской задолженности, возникших в результате прошлых событий, и запрещают признание убытков от обесценения, которые могут возникнуть в результате будущих событий, независимо от их вероятности. Стандарты также требуют признания убытков от обесценения основных средств, возникших в результате прошлых событий, и запрещают признание убытков от обесценения, которые могут возникнуть в результате будущих событий, независимо от их вероятности.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых правительством для поддержания роста и внесения изменений в налоговую, юридическую и нормативную базу. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы в современных условиях, сложившихся в бизнесе и экономике.

Отношения с государством

По состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года Группа контролировалась Группой Газпром через дочернюю компанию ООО «Газпром Энергохолдинг» (промежуточная материнская компания) и ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1» (ОАО «ТГК-1», материнская компания). В свою очередь, деятельность Группы Газпром контролируется Правительством Российской Федерации, следовательно, Правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной Группы по состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года.

В число контрагентов Группы также входят предприятия, контролируемые государством. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива и других материалов Группы.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования тарифов на тепловую энергию на розничном (потребительском) рынке через Управление по тарифному регулированию Мурманской области.

Тарифы, по которым Группа продает тепловую энергию, определяются на основе как нормативных документов по выработке тепловой энергии, так и нормативных документов, применимых для естественных монополий. Тарифы исторически определяются по методу «экономически обоснованного тарифа».

Как отмечено в Примечании 25, политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на хозяйственную деятельность Группы.

Принцип непрерывности деятельности

По состоянию на 31 декабря 2013 года краткосрочные обязательства Группы превышали ее оборотные активы на 2 596 797 тыс. руб. (на 31 декабря 2012 года - на 2 664 872 тыс. руб.). Основным кредитором Группы является материнская компания ОАО «ТГК-1». Руководство Группы планирует пролонгировать краткосрочные кредиты ОАО «ТГК-1». Также до даты подписания отчетности Группа погасила часть текущих кредитов на общую сумму 737 200 тыс. руб., Группой было получено краткосрочных кредитов на общую сумму 986 370 тыс. руб. по договорам с филиалом ОАО «ВТБ», филиалом ОАО «Газпромбанк», и Группа получила субсидию из областного бюджета Мурманской области в размере 313 674 тыс. руб. (Примечание 28).

Примечание 2. Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность (продолжение)

Принцип непрерывности деятельности (продолжение)

Прилагаемая консолидированная отчетность была подготовлена исходя из допущения непрерывности деятельности, в соответствии с которым реализация активов и погашение обязательств происходит в ходе обычной деятельности. Руководство Группы полагает, что Группа будет иметь достаточный уровень ликвидности для продолжения операционной деятельности в обозримом будущем. Прилагаемая финансовая отчетность не включает корректировки, которые необходимо было бы произвести в том случае, если бы Группа не могла продолжить дальнейшее осуществление финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

По состоянию на 31 декабря 2013 и 31 декабря 2012 Группа имела отрицательные чистые активы (Примечание 26) по причине накопленных убытков. Убытки финансировались за счет займов, полученных в основном от материнской компании ОАО «ТГК-1». Причиной убытков являлся низкий уровень тарифов на тепловую энергию, не покрывающий издержки производства тепловой энергии. В 2012, 2013 гг. были произведены перерасчеты тарифов стоимости тепловой энергии для конечных потребителей, что позволит Группе получать прибыль в обозримом будущем и погашать кредитные обязательства. Группа, являясь одним из основных источников теплоснабжения г. Мурманска и Мурманской области, получает субсидии из бюджета Мурманской области. Руководство группы считает, что поддержка государственных органов будет оказываться и в будущем по причине исключительного положения Группы как основного поставщика тепловой энергии в регионе. Таким образом, руководство полагает, что Группа будет способна продолжать свою деятельность в будущем в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

Примечание 3. Основные положения учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО») на основе правил учета по исторической стоимости приобретения, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости. Основные принципы учетной политики, использованные при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности, изложены ниже. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в отчетности периодам.

Консолидированная финансовая отчетность

К дочерним компаниям относятся все компании, в которых Группе напрямую или косвенно принадлежит более половины голосующих акций или в отношении которых Группа способна иным образом контролировать их финансовую и операционную политику с целью получения выгод. При оценке наличия контроля со стороны Группы в отношении другого юридического лица принимается во внимание наличие и влияние потенциальных прав голоса, которые в настоящее время могут быть представлены к исполнению или конвертации. Консолидация дочерних компаний осуществляется с даты перехода контроля к Группе (даты приобретения) и прекращается с даты утраты контроля.

Приобретение Группой дочерних компаний учитывается по методу приобретения. Приобретенные идентифицируемые активы, а также обязательства и условные обязательства, принятые при объединении бизнеса, отражаются по справедливой стоимости на дату приобретения независимо от размера неконтролирующей доли.

Все операции между компаниями Группы и нереализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются. Нереализованные убытки также исключаются, кроме тех случаев, когда стоимость не может быть возмещена. Компания и ее дочерняя компания применяют единую учетную политику в соответствии с политикой Группы.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Выбытие дочерних компаний

В случае прекращения контроля или значительного влияния, сохраняющаяся доля в компании переоценивается по справедливой стоимости, а изменения балансовой стоимости отражаются в прибыли или убытке. Справедливая стоимость представляет собой первоначальную балансовую стоимость для целей дальнейшего учета сохраняющейся доли в ассоциированной компании, или финансовом активе. Кроме того, все суммы, ранее отраженные в прочем совокупном доходе в отношении данной компании, учитываются так, как если бы Группа осуществила непосредственную продажу соответствующих активов или обязательств. Это может означать, что суммы, ранее отраженные в составе прочего совокупного дохода, переносятся в прибыль или убыток.

Валюта представления финансовой отчетности

Если не указано иное, показатели данной финансовой отчетности выражены в российских рублях («руб.»).

Функциональной валютой Группы является валюта основной экономической среды, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Валютой отчетности Группы является национальная валюта Российской Федерации, российский рубль («руб.»).

Классификация финансовых активов

Финансовые активы классифицируются по следующим категориям: а) займы и дебиторская задолженность, б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, в) финансовые активы, удерживаемые до погашения, г) финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей и убытков. Финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей и убытков, подразделяются на две подкатегории: (i) активы, отнесенные к данной категории с момента первоначального признания, и (ii) активы, классифицируемые как предназначенные для торговли.

У Группы отсутствуют следующие категории финансовых активов: финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости в прибылях и убытках, финансовые активы, удерживаемые до погашения, и финансовые активы, предназначенные для продажи.

Финансовые активы, отвечающие определению займов и дебиторской задолженности, могут быть переклассифицированы, если Группа имеет намерение и способность удерживать данные финансовые активы в обозримом будущем или до погашения.

Категория «займы и дебиторская задолженность» представляет собой не котирующиеся на активном рынке производные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, за исключением тех из них, которые Группа намерена продать в ближайшем будущем.

Данная категория включает денежные средства и их эквиваленты, дебиторскую задолженность по основной деятельности и прочую дебиторскую задолженность. Прочая дебиторская задолженность включает, в том числе, краткосрочные векселя третьих лиц, приобретаемые Группой для расчетов с контрагентами, процентный доход по которым отражается в составе строки «Финансовые доходы» Консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Классификация финансовых обязательств

Финансовые обязательства классифицируются по следующим учетным категориям: а) предназначенные для торговли, включая производные финансовые инструменты, и б) прочие финансовые обязательства. У Группы отсутствуют финансовые обязательства, предназначенные для торговли. Прочие финансовые обязательства отражаются по амортизированной стоимости.

Первоначальное признание финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства первоначально учитываются по справедливой стоимости плюс понесенные издержки по сделке. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток учитывается в момент первоначального признания только в том случае, если между справедливой стоимостью и ценой сделки существует разница, которая может быть подтверждена другими наблюдаемыми в данный момент на рынке сделками с аналогичным

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Первоначальное признание финансовых инструментов (продолжение)

финансовым инструментом или оценочным методом, в котором в качестве входящих переменных используются исключительно данные наблюдаемых рынков.

Покупка или продажа финансовых активов, поставка которых предусматривается в сроки, установленные законодательно или обычаями делового оборота данного рынка (покупка и продажа на стандартных условиях), признаются на дату совершения сделки, т.е. на дату, когда Группа приняла на себя обязательство передать финансовый актив. Все другие операции по приобретению признаются, когда компания становится стороной договора в отношении данного финансового инструмента.

После первоначального признания, выданные займы и дебиторская задолженность отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом убытков от обесценения. Рассчитанная таким образом амортизация включается в финансовый доход в прибыли или убыток. Убытки, возникающие в результате обесценения, признаются в прибылях и убытках в финансовых расходах.

Прекращение признания финансовых активов

Группа прекращает учитывать финансовые активы, (а) когда эти активы погашены или права на денежные потоки, связанные с этими активами, истекли, или (б) Группа передала права на денежные потоки от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала все существенные риски и выгоды, связанные с владением этими активами, или (ii) не передала и не сохранила все существенные риски и выгоды, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов. Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать независимой третьей стороне рассматриваемый актив как единое целое без необходимости наложения дополнительных ограничений на продажу.

Основные средства

В стоимость основных средств включены расходы на привлечение заемных средств общего или целевого назначения, использованных для финансирования строительства квалифицируемых активов.

С момента образования Группы в 2005 году, основные средства учитывались по балансовой стоимости предшественника (РАО ЕЭС – в составе Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Колэнерго»), определенной в соответствии с МСФО по справедливой стоимости на дату передачи их Группе, а после этой даты по исторической стоимости за вычетом накопленной амортизации и резерва под обесценение.

На каждую отчетную дату руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, то руководство оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливая стоимость за вычетом затрат на продажу актива и ценность его использования. Балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой суммы, а разница отражается как расход (убыток от обесценения) в прибылях и убытках. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается, если произошло позитивное изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Расходы на техническое обслуживание и текущий ремонт относятся на затраты по мере их возникновения. Суммы существенных модернизаций и усовершенствований капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей. Прибыли или убытки от выбытия основных средств отражаются в составе прибылей и убытков.

Объекты социальной сферы не включаются в состав основных средств в настоящей консолидированной финансовой отчетности, так как они не создают будущих экономических выгод для Группы. Расходы на выполнение социальных обязательств Группы относятся на затраты по мере их возникновения.

Начисление амортизации по основным средствам производится линейным методом в течение ожидаемого срока полезного использования того или иного актива с момента ввода его в эксплуатацию. Амортизация начисляется с момента приобретения или, в случае активов, созданных собственными силами, с момента завершения создания актива и его готовности к использованию. Оценочный срок полезного использования (в годах), по категориям основных средств:

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Основные средства (продолжение)

Категории основных средств	Срок полезного использования (количество лет)
Производственные здания	40-50
Генерирующие мощности	20-30
Тепловые сети	25-55
Прочие	10-25

Остаточная стоимость актива представляет собой предполагаемую сумму, которую на данный момент получит Группа от его выбытия за минусом расходов от выбытия в том случае, если срок полезного использования данного актива истек. Остаточная стоимость и сроки полезного использования активов пересматриваются и, в случае необходимости, корректируются на каждую отчетную дату.

Операционная аренда

В случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, не предусматривающему переход от арендодателя к Группе существенных рисков и выгод, возникающих из права собственности, общая сумма арендных платежей отражается в прибыли или убытке равномерно в течение всего срока аренды. Срок аренды – это период, на который арендатор взял на себя арендные обязательства в отношении актива, а также любой последующий срок, на который арендатору предоставляется возможность продлить аренду актива, с внесением дополнительной платы или без таковой, если на момент начала аренды есть достаточные основания полагать, что арендатор воспользуется этой возможностью.

Налог на прибыль

Налог на прибыль отражается в финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода. Расходы (возмещение) по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибыли или убытке за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода или капитала в связи с тем, что относятся к операциям, отражающимся также в составе прочего совокупного дохода или капитала в том же или в каком-либо другом отчетном периоде.

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий или предыдущий периоды. Прочие налоги, за исключением налога на прибыль, учитываются в составе операционных расходов.

Неопределенные налоговые позиции пересматриваются руководством на каждую отчетную дату. Обязательства отражаются по тем позициям налога на прибыль, которые, по оценке руководства, скорее всего, могут привести к дополнительным налоговым начислениям в случае их налоговыми органами.

Сумма обязательств определяется на основе толкования законодательных актов, действующих или по существу действующих на отчетную дату, а также на основе известных судебных и прочих решений по аналогичным вопросам. Обязательства по штрафам, процентам и налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются на основании наилучшей оценки руководством расходов, необходимых для погашения этих обязательств на отчетную дату.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается с использованием балансового метода и начисляется в отношении убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не влияют ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Отложенный налог на прибыль рассчитывается по налоговым ставкам, действующим или по существу действующим на отчетную дату, которые, как ожидается, будут применяться в период погашения временных разниц или использования убытков прошлых лет, перенесенных на будущие периоды. Отложенные налоговые активы в отношении временных разниц и убытков прошлых лет, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, отражаются только в той мере, в какой существует вероятность, что в

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Налог на прибыль (продолжение)

будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для их использования. Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль отражаются свернуто только в рамках одного юридического лица Группы. **Запасы**

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости или чистой возможной цены продажи. Себестоимость запасов рассчитывается с использованием метода средневзвешенной стоимости. Чистая возможная цена продажи представляет собой предполагаемую цену продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расчетных расходов на завершение производства и расходов по продаже. Группа создает резерв под возможное обесценение запасов, находящихся без движения в течение продолжительного периода времени, основанный на их ожидаемом использовании и будущей возможной стоимости продажи. Резерв отражается в прибыли или убытке.

Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность отражается с учетом НДС. Задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность учитываются по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента.

Обесценение финансовых активов, отражаемых по амортизированной стоимости

Убытки от обесценения признаются в прибыли или убытке по мере их возникновения в результате одного или более событий («событий убытка»), произошедших после первоначального признания финансового актива и влияющих на величину или сроки расчетных будущих денежных потоков, связанных с финансовым активом или с группой финансовых активов, которые можно оценить с достаточной степенью надежности.

Ниже перечислены прочие основные критерии, на основе которых определяется наличие объективных признаков убытка от обесценения:

- просрочка любого очередного платежа, при этом несвоевременная оплата не может объясняться задержкой в работе расчетных систем;
- контрагент испытывает существенные финансовые трудности, что подтверждается финансовой информацией о контрагенте, находящейся в распоряжении Группы;
- контрагент рассматривает возможность объявления банкротства или финансовой реорганизации;
- существует негативное изменение платежного статуса контрагента, обусловленное изменениями национальных или местных экономических условий, оказывающих воздействие на контрагента; или

стоимость обеспечения, если таковое имеется, существенно снижается в результате ухудшения ситуации на рынке. **Предоплата**

Предоплата отражается в отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании. Сумма предоплаты на приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и при наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой. Прочая предоплата зачитывается при получении товаров или услуг, относящихся к ней. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в составе прибыли или убытка.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе и на банковских счетах до востребования, а также краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев от даты приобретения. Денежные средства и их эквиваленты учитываются по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента.

Акционерный капитал

Обыкновенные и некумулятивные, не подлежащие выкупу привилегированные акции отражаются как капитал. Дополнительные затраты на выпуск акций отражаются в составе капитала как уменьшение суммы, полученной от выпуска, за минусом налогов. Любое превышение справедливой стоимости полученного возмещения над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как эмиссионный доход в капитале.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в примечании «События после окончания отчетного периода», если они объявлены после отчетной даты, но до даты, когда консолидированная финансовая отчетность утверждена к выпуску.

Налог на добавленную стоимость

Исходящий налог на добавленную стоимость (НДС), возникающий при продаже продукции, подлежит уплате в государственный бюджет на более раннюю из двух дат: (а) дату получения сумм дебиторской задолженности от клиентов или (б) дату поставки товаров или услуг клиентам. Входящий НДС подлежит зачету против суммы исходящего НДС при получении счета-фактуры от поставщика. Налоговые органы разрешают расчеты по НДС на нетто-основе. Входящий и исходящий налог на добавленную стоимость отражается в консолидированном отчете о финансовом положении в развернутом виде и раскрывается отдельно в составе активов и обязательств. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС.

Государственные субсидии.

Предоставляемые государством субсидии признаются по справедливой стоимости, если имеется достаточная уверенность в том, что субсидия будет получена и Группа сможет выполнить все условия для получения такой субсидии. Государственные субсидии, выделяемые на компенсацию недополученных доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек на осуществление затрат, рассматриваются как доходы будущих периодов и равномерно признаются в прибыли или убытке в течение периода, соответствующего времени возникновения затрат, которые они должны компенсировать.

Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность

Задолженность по основной деятельности и задолженность по капитальному строительству начисляется по факту исполнения контрагентом своих договорных обязательств и учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Кредиты и займы

Кредиты и займы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Расходы по кредитам и займам

Расходы по займам, которые можно непосредственно отнести на приобретение, строительство или производство активов, подготовка которых к использованию или продаже занимает продолжительный период времени («квалифицируемый актив»), включается в стоимость актива. Остальные расходы по займам включаются в прибыль или убыток.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Резервы по обязательствам и начислениям

Резервы по обязательствам представляют собой обязательства нефинансового характера с неопределенным сроком или суммой. Они признаются тогда, когда у Группы имеются юридические или вытекающие из практики обязательства, возникшие в результате прошлых событий, и существует вероятность того, что для погашения этих обязательств потребуется выделение ресурсов Группы, и может быть сделана надежная оценка оттока ресурсов. В случае наличия ряда аналогичных обязательств оценка вероятности выбытия ресурсов Группы для погашения таких обязательств определяется на основе оценки всего класса в целом.

Величина резерва по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам на конец отчетного года определена исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, его средней заработной платы за текущий период и увеличена на сумму социальных взносов, которыми облагаются соответствующие начисления.

Признание выручки

Выручка отражается по факту поставки тепловой энергии. Выручка от реализации прочих товаров признается на момент перехода рисков и выгод, связанных с правом собственности на товары.

Выручка от оказания услуг признается в том учетном периоде, в котором данные услуги были оказаны, исходя из степени завершенности конкретной операции, оцениваемой пропорционально доле фактически предоставленных услуг в общем объеме услуг, которые должны быть предоставлены по договору. Выручка отражается за вычетом НДС. Величина выручки определяется по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего получению.

Взаимозачеты

Часть операций купли-продажи осуществляется с использованием взаимозачетов или других расчетов в неденежной форме. Как правило, эти операции проводятся в форме взаимозачетов.

Операции купли-продажи, расчеты по которым планируется осуществить посредством взаимозачетов или прочих расчетов в неденежной форме, признаются на основании оценки руководством компаний Группы справедливой стоимости тех активов, которые будут получены или переданы в результате неденежных расчетов.

Неденежные операции исключены из отчета о движении денежных средств. Инвестиционные и финансовые операции, а также итоговый результат операционной деятельности представляют собой фактическое движение денежных средств.

Пенсионные обязательства

В процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные взносы в пенсионный фонд (взносы по социальному страхованию) признаются расходами по мере их возникновения.

Группа также использует пенсионные планы с установленными выплатами. Управление частью пенсионных планов осуществляется с привлечением негосударственного пенсионного фонда, в то время как для управления остальными планами пенсионные фонды не привлекаются.

Пенсионные планы с установленными выплатами определяют суммы пенсионных выплат, которые сотрудник будет получать после выхода на пенсию и которые, как правило, зависят от одного или нескольких факторов, таких как возраст, стаж и размер заработной платы. Обязательства, отражаемые в консолидированном отчете о финансовом положении в части пенсионных планов с установленными выплатами, применяемых Группой, представляют собой дисконтированную стоимость обязательств по пенсионным планам на отчетную дату. Все пенсионные планы с установленными выплатами считаются полностью нефондированными.

Обязательства по осуществлению установленных выплат рассчитываются с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательств по осуществлению установленных выплат определяется путем дисконтирования прогнозируемого будущего оттока денежных средств с применением процентных ставок по государственным облигациям, номинированным в валюте пенсионных выплат, срок погашения которых практически равен срокам урегулирования соответствующих выходных пособий.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Пенсионные обязательства (продолжение)

Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами представляет собой актуарную прибыль и убытки, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений в актуарных допущениях, и признается в составе прочего совокупного дохода единовременно.

Стоимость услуг прошлых периодов представляет собой изменение приведенной стоимости обязательства пенсионного плана с установленными выплатами в результате внесения поправок в план и признается в том периоде, в котором происходит изменение условий пенсионного плана.

Вознаграждения работникам

Начисление заработной платы, взносов в пенсионный фонд Российской Федерации и фонд социального страхования, оплачиваемого ежегодного отпуска и отпуска по болезни, премий, а также неденежных льгот (таких как услуги здравоохранения и детских садов) проводится в том году, когда услуги, определяющие данные виды вознаграждения, были оказаны сотрудниками Группы.

Обязательства по охране окружающей среды

Обязательства по возмещению ущерба, причиненного окружающей среде, отражаются в учете в том случае, если обязательство уже имеет место, существует высокая вероятность выплат и величина выплат может быть надежно оценена.

Прибыль на акцию

Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций Общества, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

Примечание 4. Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

Группа делает ряд допущений и оценок, которые могут повлиять на представление в отчетности активов и обязательств, а также на балансовую стоимость активов и обязательств в следующем финансовом году. Оценки и суждения постоянно пересматриваются на предмет их обоснованности, исходя из опыта руководства и других факторов, включая прогноз будущих событий, которые представляются обоснованными в данных обстоятельствах.

Кроме того, руководство также делает некоторые суждения и оценки при применении тех или иных принципов учетной политики. Наиболее значимые суждения, оказывающие влияние на суммы, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, а также оценки, способные привести к значительной корректировке балансовой стоимости активов и обязательств в последующем финансовом году, включают следующие:

На каждую отчетную дату руководство Группы проверяет наличие признаков обесценения стоимости основных средств и объектов незавершенного строительства Группы. В случае существования таких признаков, оценивается возмещаемая стоимость активов.

Возмещаемая стоимость основных средств и объектов незавершенного строительства представляет собой наибольшую из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу и стоимости, полученной от его использования. Если такое снижение имеет место, то балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости. Сумма уменьшения отражается в прибыли или убытке в консолидированном отчете о совокупном доходе в том периоде, когда такое уменьшение произошло. Если условия меняются, и руководство определяет, что стоимость основных средств и объектов незавершенного строительства увеличилась, резерв под обесценение полностью или частично восстанавливается. Влияние принятых оценок и допущений представлено в Примечании 7.

Сроки полезного использования основных средств

Оценка сроков полезного использования объектов основных средств является предметом профессионального суждения руководства, основанного на опыте использования аналогичных активов. При определении сроков полезного использования активов руководство принимает во внимание следующие факторы: характер ожидаемого использования, оценку технологического устаревания, физический износ и среду эксплуатации активов. Изменение каждого из названных условий или оценок может повлечь корректировку будущих норм амортизации.

Примечание 4. Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)

Сроки полезного использования основных средств (продолжение)

Если бы расчетные сроки полезного использования активов отличались на 10% от оценок руководства, амортизационные отчисления за год должны были бы увеличиться на 5 511 тыс. руб. или уменьшиться на 4 535 тыс. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2013 г. (за год, закончившийся 31 декабря 2012 г.: увеличиться на 5 025 тыс. руб. или уменьшиться на 5 741 тыс. руб.).

Вероятность возврата дебиторской задолженности

Резерв под обесценение дебиторской задолженности сформирован на основе оценки руководством Группы возможности ухудшения собираемости дебиторской задолженности отдельных потребителей по сравнению с предыдущими прогнозами. Если отмечается снижение кредитоспособности крупного потребителя или масштабы фактической неуплаты превышают прогнозные, то фактические результаты могут отличаться от оценочных значений (Примечание 25).

Пенсионные обязательства

Основные актуарные допущения, использованные для расчета обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2013 года, перечислены в Примечании 13.

Признание отложенного налогового актива

Признанный отложенный налоговый актив представляет собой сумму налога на прибыль, которая может быть зачтена против будущих платежей налога на прибыль; он отражается в консолидированном отчете о финансовом положении. Отложенный налоговый актив признается только в том случае, если использование соответствующего налогового вычета является высоковероятным. Определение будущей налогооблагаемой прибыли и суммы налоговых вычетов, вероятных к зачету в будущем, основано на среднесрочном бизнес-плане, подготовленном руководством, и результатах его экстраполяции на будущее. Бизнес-план основан на ожиданиях руководства, которые считаются обоснованными в данных обстоятельствах. Ключевыми допущениями, использованными в бизнес-плане, являются будущие тарифы на тепло и отпуск тепла.

На основании анализа и ожиданий руководства отложенный налоговый актив был отражен в настоящей финансовой отчетности на 31 декабря 2013 года в сумме 412 203 тыс. руб. (на 31 декабря 2012 года – 434 559 тыс. руб.). В случае если фактические результаты будут отличаться от ожиданий руководства, признанный отложенный налоговый актив будет полностью списан.

Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций

Перечисленные ниже новые стандарты и разъяснения стали обязательными для Группы с 1 января 2013 года:

МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» (выпущен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты) заменяет все положения по вопросам контроля и консолидации, приведенные в МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» и Разъяснении ПКР (SIC) 12 «Консолидация предприятия специального назначения». МСФО (IFRS) 10 вносит изменения в определение контроля на основе применения одинаковых критериев ко всем предприятиям. Определение подкреплено подробным руководством по практическому применению. Данный стандарт не оказал существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» (выпущен в мае 2011 года и вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты) заменяет МСФО (IAS) 31 «Участие в совместном предпринимательстве» и ПКР (SIC) 13 «Совместно контролируемые предприятия-немонетарные вклады участников совместного предпринимательства». Благодаря изменениям в определениях, количество видов совместной деятельности сократилось до двух: совместные операции и совместные предприятия. Для совместных предприятий отменена существовавшая ранее возможность учета по методу пропорциональной консолидации. Участники совместного предприятия обязаны применять метод

Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)

долевого участия. Данный стандарт не оказал существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях» (выпущен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты) применяется к предприятиям, у которых есть доли участия в дочерних, ассоциированных предприятиях, совместной деятельности или неконсолидируемых структурированных предприятиях. Стандарт замещает требования к раскрытию информации, которые в настоящее время предусматриваются в МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные предприятия». МСФО (IFRS) 12 требует раскрытия информации, которая поможет пользователям отчетности оценить характер, риски и финансовые последствия, связанные с долями участия в дочерних и ассоциированных предприятиях, соглашениях о совместной деятельности и неконсолидируемых структурированных предприятиях.

Для соответствия новым требованиям предприятия должны раскрывать следующее: существенные суждения и допущения при определении контроля, совместного контроля или значительного влияния на другие предприятия, развернутые раскрытия в отношении неконтролирующей доли в деятельности и в денежных потоках Группы, обобщенную информацию о дочерних предприятиях с существенными неконтролирующими долями и детальное раскрытие информации в отношении долей в неконсолидируемых структурированных предприятиях. Данный стандарт не оказал существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости» (выпущен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2013 года или после этой даты) обеспечивает улучшение сопоставимости и уменьшение сложности путем введения пересмотренного определения справедливой стоимости, а также применения единых для МСФО требований по раскрытию информации и источников оценки справедливой стоимости. Данный стандарт не оказал существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IAS) 27 «Отдельная финансовая отчетность» (пересмотрен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты). Данный стандарт был изменен, и в настоящее время его задачей является установление требований к учету и раскрытию информации для инвестиций в дочерние предприятия, совместные предприятия или ассоциированные предприятия при подготовке отдельной финансовой отчетности. Руководство по контролю и консолидированной финансовой отчетности было заменено МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность». Данные изменения стандарта не оказали существенного воздействия на финансовую отчетность Группы.

МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия» (пересмотрен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты). Данная поправка к МСФО (IAS) 28 была разработана в результате выполнения проекта Совета по МСФО по вопросам учета совместных предприятий. В процессе обсуждения данного проекта Совет по МСФО принял решение о внесении учета деятельности совместных предприятий по долевого методу в МСФО (IAS) 28, так как этот метод применим как к совместным предприятиям, так и к ассоциированным предприятиям. Руководство по остальным вопросам, за исключением указанного выше, осталось без изменений. Данная поправка к стандарту не оказала существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в июне 2011 и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 июля 2012 года или после этой даты), вносят изменения в раскрытие статей, представленных в составе прочего совокупного дохода. Согласно данным поправкам предприятия обязаны подразделять статьи, представленные в составе прочего совокупного дохода, на две категории, исходя из того, могут ли эти статьи быть реклассифицированы в прибыль и убыток в будущем.

Использовавшееся ранее в МСФО (IAS) 1 название отчета теперь изменено на «Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе». Внесение поправок в стандарт привело к изменениям в представлении консолидированной финансовой отчетности, но при этом не оказало воздействия на оценку операций и остатков.

Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)

Пересмотренный МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» (выпущен в июне 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты) вносит значительные изменения в порядок признания и оценки расходов по пенсионному плану с установленными выплатами и выходных пособий, а также значительно меняет требования к раскрытию информации обо всех видах вознаграждений работникам. Данный стандарт требует признания всех изменений в чистых обязательствах (активах) по пенсионному плану с установленными выплатами в момент их возникновения следующим образом: (i) стоимость услуг и чистый процентный доход отражаются в прибыли или убытке; а (ii) переоценка – в прочем совокупном доходе. Группа отражает накопленную сумму переоценки в составе нераспределенной прибыли в капитале. Ретроспективное применение данного стандарта оказало следующее влияние на консолидированную финансовую отчетность:

Влияние на суммы в консолидированном отчете о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2012 года:

	Первоначально представленная сумма	Влияние пересмотренного МСФО (IAS) 19	Сумма после корректировки на 31 декабря 2012 года
АКТИВЫ			
отложенные налоговые активы	434 559	2 234	436 793
Итого внеоборотные активы	1 026 070	2 234	1 028 304
Итого активы	3 145 745	2 234	3 147 979
КАПИТАЛ			
накопленный убыток	(1 998 032)	(8 938)	(2 006 970)
Итого капитал	(1 712 694)	(8 938)	(1 721 632)
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
пенсионные обязательства	73 892	11 172	85 064
Итого долгосрочные обязательства	73 892	11 172	85 064
Итого обязательства	4 858 439	11 172	4 869 611
Итого капитал и обязательства	3 145 745	2 234	3 147 979

Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)

Влияние на суммы в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2012 года:

	Первоначально представленная сумма	Влияние пересмотренного МСФО (IAS) 19	Сумма после корректировки за 2012 год
Операционные расходы	(4 223 198)	(6 238)	(4 229 436)
Операционная прибыль	423 463	(6 238)	417 225
Финансовые расходы	(285 475)	808	(284 667)
Итого финансовые расходы	(285 153)	808	(284 345)
Прибыль до налогообложения	138 310	(5 430)	132 880
Налог на прибыль	(37 715)	(1 086)	(38 801)
Прибыль за год	100 595	(6 516)	94 079
Прочий совокупный доход			
переоценка пенсионных обязательств	-	(13 916)	(13 916)
налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	2 783	2 783
Итого совокупный доход за год	100 595	(17 649)	82 946
Прибыль за год, причитающаяся:			
Акционерам ОАО «Мурманская ТЭЦ»	100 595	(17 649)	82 946
Прибыль за год	100 595	(17 649)	82 946
Совокупный доход, причитающийся:			
Акционерам ОАО «Мурманская ТЭЦ»	100 595	(17 649)	82 946
Итого совокупный доход за год	100 595	(17 649)	82 946
Прибыль на акцию	0.28	(0.05)	0.23

Изменения, внесенные в финансовую отчетность в 2013 году в связи с ретроспективным применением пересмотренного МСФО (IAS) 19, не оказали существенного влияния на консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе и не оказали существенного влияния на консолидированный отчет о финансовом положении Группы и консолидированный отчет о движении денежных средств. Кроме того, изменения связанные с ретроспективным применением пересмотренного МСФО (IAS) 19 не оказали существенного влияния на консолидированный отчет о финансовом положении на 1 января 2012 года, поэтому Группа не раскрывает консолидированный отчет о финансовом положении и соответствующую информацию в Примечаниях на 1 января 2012 года.

«Раскрытия – Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» – Поправки к МСФО (IFRS) 7 (выпущены в декабре 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты). Данная поправка требует раскрытия, которое позволит пользователям консолидированной финансовой отчетности предприятия оценить воздействие или потенциальное воздействие соглашений о взаимозачете, включая права на зачет. Данный стандарт привел к раскрытию дополнительной информации в настоящей консолидированной финансовой отчетности. **Усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности (выпущены в мае 2012 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года).** Усовершенствования представляют собой изменения в пяти стандартах. Пересмотренный МСФО 1 (i) уточняет, что предприятие, возобновляющее подготовку финансовой отчетности по МСФО, может или повторно применить МСФО (IFRS) 1, или применить все МСФО ретроспективно, как если бы она не прекращала их применение, и (ii) добавляет исключение из ретроспективного применения МСФО (IAS) 23 «Затраты по займам» для предприятий, впервые составляющих отчетность по МСФО. Пересмотренный МСФО (IAS) 1 уточняет, что представлять примечания к финансовой отчетности для обоснования третьего бухгалтерского баланса, представленного на начало предыдущего периода необязательно в тех случаях, когда он представляется в связи с значительным воздействием ретроспективного пересчета, изменений в учетной политике или реклассификации для целей представления финансовой отчетности, при

Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)

этом примечания необходимы в тех случаях, когда предприятие на добровольной основе представляет дополнительную сравнительную отчетность.

Пересмотренный МСФО (IAS) 16 разъясняет, что запасные части, резервное и сервисное оборудование, классифицируются в составе основных средств, а не в составе запасов, если они соответствуют определению основных средств. Требование об учете запасных частей и сервисного оборудования как основных средств в случае, если они используются впоследствии только в связи с основными средствами, было исключено, в связи с тем, что оно было слишком ограничительным по сравнению с определением основных средств.

Пересмотренный МСФО (IAS) 32 разъясняет, что определенные налоговые последствия распределения средств собственникам должны отражаться в отчете о прибылях и убытках, как это всегда требовалось в соответствии с МСФО (IAS) 12. Требования пересмотренного МСФО (IAS) 34 были приведены в соответствие с МСФО (IFRS) 8. В МСФО (IAS) 34 указывается, что оценка общей суммы активов и обязательств для операционного сегмента необходима только в тех случаях, когда такая информация регулярно предоставляется руководителю, принимающему операционные решения, и также имело место значительное изменение в оценках с момента подготовки последней годовой консолидированной финансовой отчетности. Данные измененные стандарты не оказали существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к Руководству по переходным положениям к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 11 и МСФО (IFRS) 12 (выпущены в июне 2012 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года). Данные поправки содержат разъяснения по руководству по переходным положениям в МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность». Предприятия, переходящие на МСФО (IFRS) 10, должны оценить контроль на первый день того годового периода, в котором был принят МСФО (IFRS) 10, и, если решение о выполнении консолидации по МСФО (IFRS) 10 отличается от решения по МСФО (IAS) 27 и ПКР (SIC) 12, то данные предыдущего сравнительного периода (т.е. 2012 года) подлежат пересмотру, за исключением случаев, когда это практически невозможно. Эти поправки также предоставляют дополнительное освобождение на время периода перехода на МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» и МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации о долях участия в других предприятиях» путем ограничения требований по предоставлению скорректированных сравнительных данных только за предыдущий сравнительный период.

Кроме того, в результате внесения поправок отменено требование о представлении сравнительных данных в рамках раскрытия информации, относящейся к неконсолидированным структурируемым предприятиям для периодов, предшествовавших первому применению МСФО (IFRS) 12. Данные измененные стандарты не оказали существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Прочие пересмотренные стандарты и разъяснения:

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 20 «Затраты на вскрышные работы на этапе эксплуатации разрабатываемого открытым способом месторождения», рассматривает вопрос о том, когда и каким образом следует учитывать выгоды, получаемые от проведения вскрышных работ в горнодобывающей отрасли. Данное разъяснение не оказало воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы. Поправки к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» – «Государственные займы», выпущенные в марте 2012 года и вступающие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года, освобождают предприятия, впервые составляющие отчетность по МСФО, от полного ретроспективного применения требований к учету займов, полученных от государства по ставкам ниже рыночных. Данная поправка неприменима для Группы.

Опубликован ряд новых стандартов и разъяснений, которые являются обязательными для годовых периодов Группы, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты, и которые Группа еще не приняла досрочно. Следующие стандарты и разъяснения были приняты в Российской Федерации:

Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: классификация и оценка». Основные отличия стандарта, выпущенного в ноябре 2009 года, с изменениями, внесенными в октябре 2010 года, в декабре 2011 года и в ноябре 2013 года, заключаются в следующем:

- Финансовые активы должны классифицироваться по двум категориям оценки: оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости и оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости. Выбор метода оценки должен быть сделан при первоначальном признании. Классификация зависит от бизнес-модели управления финансовыми инструментами предприятия и от характеристик предусмотренных договором потоков денежных средств по инструменту.

Инструмент впоследствии оценивается по амортизированной стоимости только в том случае, когда он является долговым инструментом, а также (i) бизнес-модель предприятия ориентирована на удержание данного актива для целей получения контрактных денежных потоков, и одновременно (ii) контрактные денежные потоки по данному активу представляют собой только выплаты основной суммы и процентов (то есть финансовый инструмент имеет только «базовые характеристики кредита»). Все остальные долговые инструменты должны оцениваться по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.

- Все долевыми инструментами должны впоследствии оцениваться по справедливой стоимости. Долевые инструменты, предназначенные для торговли, будут оцениваться по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка. Для остальных инвестиций в долевыми инструментами при первоначальном признании может быть принято не подлежащее изменению решение об отражении нерезализованной и реализованной прибыли или убытка от переоценки по справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, а не в составе прибылей или убытков. Доходы и расходы от переоценки не переносятся на счета прибылей или убытков. Это решение может приниматься индивидуально для каждого финансового инструмента. Дивиденды должны отражаться в составе прибылей или убытков, так как они представляют собой доходность инвестиций.
- Большинство требований МСФО (IAS) 39 в отношении классификации и оценки финансовых обязательств были перенесены в МСФО (IFRS) 9 без изменений. Основным отличием является требование к предприятию раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска по финансовым обязательствам, отнесенным к категории отражаемых по справедливой стоимости в составе прибылей и убытков, в составе прочего совокупного дохода.
- Требования учета хеджирования были скорректированы для установления более тесной связи учета с управлением рисками. Стандарт предоставляет предприятиям возможность выбора между учетной политикой с применением требований учета хеджирования, содержащихся в МСФО (IFRS) 9, и продолжением применения МСФО (IAS) 39 ко всем хеджам, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.

Поправки, внесенные в МСФО (IFRS) 9 в ноябре 2013 года, исключили дату его обязательного вступления в силу, что делает применение стандарта добровольным. Группа не планирует применять существующую версию МСФО (IFRS) 9.

Поправки к МСФО (IFRS) 9, принятые в ноябре 2013 года, не были приняты в Российской Федерации.

Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств – Поправки к МСФО (IAS) 32 (выпущены в декабре 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты). Данное изменение вводит руководство по применению МСФО (IAS) 32 с целью устранения противоречий, выявленных при применении некоторых критериев взаимозачета. Это включает разъяснение значения выражения «в настоящее время имеет законодательно установленное право на зачет» и того, что некоторые системы с расчетом на нетто-основе могут считаться эквивалентными системам с расчетом на валовой основе. Руководство Группы считает, что данное изменение не может воздействовать на финансовую отчетность Группы.

Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)

Изменение к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27 – «Инвестиционные предприятия» (выпущено 31 октября 2012 года и вступает силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года). Это изменение вводит определение инвестиционного предприятия как предприятия, которое (i) получает средства от инвесторов для цели предоставления им услуг по управлению инвестициями; (ii) принимает на себя перед своими инвесторами обязательство в том, что целью ее бизнеса является инвестирование средств исключительно для получения дохода от прироста стоимости капитала или инвестиционного дохода; и (iii) оценивает и определяет результаты деятельности по инвестициям на основе их справедливой стоимости. Инвестиционное предприятие должно будет учитывать свои дочерние предприятия по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, и консолидировать только те из них, которые предоставляют услуги, относящиеся к инвестиционной деятельности предприятия.

В соответствии с пересмотренным МСФО (IFRS) 12, требуется раскрывать дополнительную информацию, включая существенные суждения, которые используются, чтобы определить, является ли предприятие инвестиционным или нет. Кроме того, необходимо раскрывать информацию о финансовой или иной поддержке, оказываемой дочернему предприятию, не включенному в консолидированную финансовую отчетность, независимо от того, была ли эта поддержка уже предоставлена или только имеется намерение ее предоставить. Руководство считает, что данное изменение не окажет воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 21 – «Сборы» (выпущено 20 мая 2013 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года). Данное разъяснение объясняет порядок учета обязательств по выплате сборов, кроме налога на прибыль. Обязывающее событие, в результате которого появляется обязательство, представляет собой событие, которое определяется законодательством как приводящее к обязательству по уплате сбора. Тот факт, что предприятие в силу экономических причин будет продолжать деятельность в будущем периоде или что предприятие готовит финансовую отчетность на основании принципа непрерывности деятельности предприятия, не приводит к возникновению обязательства. Для целей промежуточной и годовой финансовой отчетности применяются одни и те же принципы признания. Применение разъяснения к обязательствам, возникающим в связи с программами торговли квотами на выбросы, не является обязательным. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на консолидированную финансовую отчетность.

Поправки к МСФО (IAS) 36 – «Раскрытие информации о возмещаемой сумме для нефинансовых активов» (выпущены в мае 2013 года и вступают силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года; досрочное применение разрешается в случае, если МСФО (IFRS) 13 применяется в отношении того же учетного и сравнительного периода). Данные поправки отменяют требование о раскрытии информации о возмещаемой стоимости, если единица, генерирующая денежные средства, включает гудвил или нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования, и при этом отсутствует обесценение. В настоящее время Группа изучает воздействие данных изменений на раскрытия в финансовой отчетности Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 39 – «Новация производных инструментов и продолжение учета хеджирования» (выпущены в июне 2013 года и вступают силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года). Данные изменения разрешают продолжать учет хеджирования в ситуации, когда производный инструмент, определенный в качестве инструмента хеджирования, обновляется (т.е. стороны договариваются о замене первоначального контрагента на нового) для осуществления клиринга с центральным контрагентом в соответствии с законодательством или нормативным актом при соблюдении специальных условий. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на консолидированную финансовую отчетность.

Перечисленные ниже новые стандарты, выпущенные Советом по международным стандартам финансовой отчетности (СМСФО), еще не были приняты в Российской Федерации:

Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)

Поправки к МСФО (IAS) 19 – «Пенсионные планы с установленными выплатами: взносы работников» (выпущены в ноябре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года). Поправка разрешает предприятиям признавать взносы работников как уменьшение стоимости услуг в том периоде, когда работником были оказаны соответствующие услуги, вместо отнесения взносов на весь период его службы, если сумма взносов работника не зависит от количества лет его трудового стажа. Ожидается, что поправка не окажет существенного влияния на финансовую отчетность Группы.

Ежегодные усовершенствования МСФО, 2012 года (выпущены в декабре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты, если не указано иное).

Усовершенствования представляют собой изменения в семи стандартах.

В МСФО (IFRS) 2 были внесены поправки для уточнения определения термина «условия перехода» и введены отдельные определения для «условий достижения результатов деятельности» и «условий срока службы». Поправка вступает в силу для операций с платежами, основанными на акциях, для которых дата предоставления приходится на 1 июля 2014 года или более позднюю дату.

В МСФО (IFRS) 3 были внесены поправки, разъясняющие, что (1) обязательство по выплате условного возмещения, отвечающее определению финансового инструмента, классифицируется как финансовое обязательство или капитал на основании определений МСФО (IAS) 32 и (2) любое условное возмещение, не являющееся капиталом, как финансовое, так и нефинансовое, оценивается по справедливой стоимости на каждую отчетную дату, а изменения справедливой стоимости отражаются в прибыли или убытке. Поправки к МСФО (IFRS) 3 вступают в силу для объединений бизнеса, в которых дата приобретения приходится на 1 июля 2014 года или более позднюю дату.

В МСФО (IFRS) 8 внесена поправка, требующая (1) раскрытия информации относительно профессиональных суждений руководства, вынесенных при агрегировании операционных сегментов, включая описание сегментов, которые были агрегированы, и экономических показателей, которые были оценены, при установлении того факта, что агрегируемые сегменты обладают схожими экономическими особенностями, и (2) выполнения сверки активов сегмента и активов предприятия, если активы сегмента раскрываются в отчетности.

Поправка, внесенная в основу для выводов в МСФО (IFRS) 13, разъясняет, что удаление некоторых абзацев в МСФО (IAS) 39 после публикации МСФО (IFRS) 13 не предполагало отмену возможности оценивать краткосрочную дебиторскую и кредиторскую задолженность по сумме, указанной в счете, в тех случаях, когда влияние дисконтирования не является существенным.

В стандарты МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 были внесены поправки, разъясняющие, каким образом должны отражаться в учете валовая балансовая стоимость и накопленная амортизация при использовании предприятием модели учета по переоцениваемой стоимости.

В МСФО (IAS) 24 была внесена поправка, в соответствии с которой связанной стороной считается также предприятие, оказывающее услуги по предоставлению ключевого управленческого персонала отчитываемому предприятию или материнскому предприятию отчитываемого предприятия («управляющее предприятие»), и которая требует раскрывать суммы, начисленные отчитываемому предприятию управляющим предприятием за оказанные услуги.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на консолидированную финансовую отчетность.

Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2013 год (выпущены в декабре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты).

Усовершенствования представляют собой изменения в четырех стандартах:

Поправка, внесенная в основу для выводов в МСФО (IFRS) 1, разъясняет, что если новая версия стандарта еще не является обязательной, но допускается ее досрочное применение, компания, впервые применяющая МСФО, может использовать старую или новую его версию при условии, что ко всем представленным в отчетности периодам применяется одна и та же версия стандарта.

Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)

В МСФО (IFRS) 3 внесена поправка, разъясняющая, что стандарт не применяется к учету образования любой совместной деятельности в соответствии с МСФО (IFRS) 11. Она также разъясняет, что исключение из сферы применения стандарта действует только для финансовой отчетности самой совместной деятельности.

Поправка к МСФО (IFRS) 13 разъясняет, что исключение, касающееся портфеля в МСФО (IFRS) 13, которое позволяет предприятию оценивать справедливую стоимость группы финансовых активов и финансовых обязательств на нетто-основе, применяется ко всем договорам (включая договоры о купле-продаже нефинансовых статей) в рамках сферы применения МСФО (IAS) 39 или МСФО (IFRS) 9.

В МСФО (IAS) 40 внесена поправка, разъясняющая, что стандарты МСФО (IAS) 40 и МСФО (IFRS) 3 не являются взаимоисключающими. Руководство в МСФО (IAS) 40 помогает составителям отчетности проводить различие между инвестиционным имуществом и недвижимостью, занимаемой владельцем. Составителям отчетности также необходимо изучить руководство в МСФО (IFRS) 3 для того, чтобы определить, является ли приобретение инвестиционного имущества объединением бизнеса.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 14 «Отсроченные платежи по деятельности, осуществляемой по регулируемым тарифам» (выпущен в январе 2014 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты). МСФО (IFRS) 14 разрешает предприятиям, впервые составляющим финансовую отчетность по МСФО, признавать при переходе на МСФО суммы, относящиеся к деятельности, осуществляемой по регулируемым тарифам, в соответствии с требованиями предыдущих ОПБУ. Однако для повышения степени сопоставимости с предприятиями, уже применяющими МСФО, но не признающими такие суммы, стандарт требует, чтобы воздействие регулирования тарифов представлялось отдельно от других статей. Данный стандарт не распространяется на предприятия, уже представляющие финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с МСФО. МСФО (IFRS) 14 неприменим для настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Примечание 6. Если выше не указано иное, ожидается, что данные новые стандарты и разъяснения существенно не повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы. Расчеты и операции со связанными сторонами

Стороны являются связанными в том случае, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать, оказывать существенное влияние или осуществлять совместный контроль над принятием другой стороной финансовых и производственных решений. При выявлении связанных сторон первостепенное внимание уделяется экономической сущности их взаимоотношений, а не их юридической форме.

Связанные стороны включают акционеров, имеющих контроль или оказывающих значительное влияние на компанию, ключевой управленческий персонал, дочерние и зависимые предприятия, а также предприятия, которые контролируются государством.

На 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года Правительство Российской Федерации являлось конечной контролирующей стороной Группы (Примечание 1), следовательно, в соответствии с МСФО (IAS) 24 существенные сделки с компаниями, контролируруемыми государством, подлежат раскрытию как операции со связанными сторонами.

Группа контролируется открытым акционерным обществом «ТГК-1», которому принадлежит 90,3423% обыкновенных акций Компании. Остальные обыкновенные акции размещены среди большого числа акционеров.

Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Связанными сторонами Группы по состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года является ключевой управленческий персонал (члены Совета Директоров, Правления и Генеральный Директор), организации, контролируемые ключевым управленческим персоналом, организации, контролируемые государством, а также следующие юридические лица:

Связанная сторона	Основание, в силу которого сторона является связанной
ОАО «ТГК-1»	Материнская компания
ОАО «Газпром», его дочерние и зависимые общества (www.gazprom.ru)	Контролирующий акционер материнской компании, дочерние и зависимые общества контролирующего акционера материнской компании, под общим контролем Правительства РФ
Дочерние и зависимые общества ОАО «ТГК-1» (www.tgk-1.ru)	Дочерние и зависимые общества материнской компании

Все операции и расчеты осуществлялись на территории Российской Федерации в российских рублях. Условия и сроки осуществления операций со связанными сторонами не отличаются от аналогичных операций с контрагентами, которые не являются связанными сторонами с Группой.

Операции со связанными сторонами:

Наименование связанной стороны	Тип операции	2013 г.	2012 г.
Выручка			
ООО «Газфлот»	Прочая выручка	2 651	2 388
ОАО «ТГК-1»	Прочая выручка	1 483	1 072
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	Прочая выручка	11	-
Итого выручка		4 145	3 460
Покупки			
ОАО «Газпромнефтехим Салават»	Закупка топлива	361 593	512 518
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	Закупка топлива	22 461	-
ОАО «ТГК-1»		125	388
Итого покупки		384 179	512 906

Сальдо расчетов со связанными сторонами Группы на конец периода было следующим:

Денежные средства и их эквиваленты

Наименование связанной стороны	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
ОАО «Газпромбанк»	405	929
Всего	405	929

Дебиторская задолженность

Наименование связанной стороны	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
ОАО «ТГК-1»	131	107
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	11	-
ООО «Газфлот»		
	412	458
Всего	554	565

Кредиторская задолженность

Наименование связанной стороны	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
ОАО «ТГК-1»	775 394	800 934
ОАО «Газпромнефтехим Салават»	167 757	183 318
ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»	-	-
Всего	943 151	984 252

Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Займы, полученные от связанных сторон, включая проценты

Наименование связанной стороны	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
<i>Краткосрочные</i>		
ОАО «ТГК-1»	2 101 808	2 106 419
ОАО «Газпромбанк»	500 973	236 666
Всего	2 602 781	2 343 085

Займы ОАО «ТГК-1» предоставлены в рублях.

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным от ОАО «ТГК-1», в 2013 году составила 163 450 тыс. руб. (в 2012 г. – 163 489 тыс. руб.).

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным от ОАО «Газпромбанк», в 2013 году составила 49 759 тыс. руб. (в 2012 г. – 20 814 тыс. руб.).

Предприятия, контролируемые государством

Операции и остатки с негосударственным пенсионным фондом раскрыты в Примечании 13.

В процессе своей финансово-хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с другими предприятиями, контролируемые государством. Цены на природный газ и тепловую энергию основаны на тарифах, установленных Федеральной службой по тарифам (далее – «ФСТ»), цены на электроэнергию и мощность основаны на тарифах, установленных ФСТ, а также на ценах, сформированных в ходе конкурентного ценообразования на оптовом рынке электроэнергии и мощности. Банковские кредиты Группа получает по рыночным ставкам. Начисления и расчеты по налогам осуществляются в соответствии с российским налоговым законодательством.

Группа имела следующие существенные операции с другими предприятиями, контролируемые государством:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.
Выручка		
Продажа тепловой энергии	169 289	468 706
Итого выручка	169 289	468 706
Расходы		
Передача тепловой энергии	(403 204)	(378 463)
Расходы по выплате процентов	(76 561)	(95 184)
Расходы по использованию воды	(18 853)	(16 165)
Операционная аренда	(1 098)	(11 619)
Итого расходы	(499 716)	(501 431)

Группа имела следующие существенные сальдо по расчетам с предприятиями, контролируемые государством:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Заемные средства	339 687	617 566
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	131 932	131 850
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	70 135	256 193
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	23 639	22 288

В 2013 году Группа также получила субсидии из областного бюджета на компенсацию недополученных доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения в сумме 437 464 тыс. руб. (Примечание 18).

Сделки с ключевым управленческим персоналом

В состав ключевого управленческого персонала входят члены Совета Директоров, Генеральный Директор, члены Правления.

В 2013 г. Группа начислила основному управленческому персоналу вознаграждения на общую сумму 259 тыс. руб. (2012 г. – 202 тыс. руб.).

Долгосрочных вознаграждений не предоставлялось.

Примечание 7. Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

	Производствен- ные здания	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Всего
Первоначальная стоимость						
Сальдо на 31 декабря 2012 года	341 430	288 978	1 101 230	68 091	585 841	2 385 570
Поступления	-	-	-	58 726	3 443	62 169
Внутреннее перемещение	-	50	-	(12 410)	12 360	-
Выбытие	(3 465)	-	-	-	(474)	(3 939)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2013 года	337 965	289 028	1 101 230	114 407	601 170	2 443 800
Накопленный износ (включая обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2012 года	(182 626)	(253 071)	(841 025)	(47 350)	(473 963)	(1 798 035)
Амортизационные отчисления	(15 286)	(4 041)	(16 063)	-	(14 128)	(49 518)
Выбытие	-	-	-	-	393	393
Накопленный износ на 31 декабря 2013 года	(197 912)	(257 112)	(857 088)	(47 350)	(487 698)	(1 847 160)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	158 804	35 907	260 205	20 741	111 878	587 535
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	140 053	31 916	244 142	67 057	113 472	596 640

Примечание 7. Основные средства (продолжение)

	Производственные здания	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Всего
Первоначальная стоимость						
Сальдо на 31 декабря 2011 года	362 410	296 040	1 093 553	79 880	560 820	2 392 703
Эффект реклассификации	-	(6 140)	-	-	6 140	-
Сальдо на 31 декабря 2011 года	362 410	289 900	1 093 553	79 880	566 960	2 392 703
Поступления	-	-	-	43 408	1 533	44 941
Внутреннее перемещение	-	9 106	9 670	(55 197)	36 419	-
Выбытие	-	-	-	-	(470)	(470)
Выбытие в результате продажи дочернего общества	(20 980)	(10 030)	(1 993)	-	(18 598)	(51 601)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2012 года	341 430	288 978	1 101 230	68 091	585 844	2 385 573
Накопленный износ (включая обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2011 года	(188 094)	(257 483)	(827 181)	(47 350)	(475 754)	(1 795 862)
Эффект реклассификации	-	5 252	-	-	(5 252)	-
Сальдо на 31 декабря 2011 года	(188 094)	(252 231)	(827 181)	(47 350)	(481 006)	(1 795 862)
Амортизационные отчисления	(15 512)	(10 870)	(15 837)	-	(11 913)	(54 132)
Выбытие	-	-	-	-	364	364
Выбытие в результате продажи дочернего общества	20 980	10 030	1 993	-	18 599	51 592
Накопленный износ на 31 декабря 2012 года	(182 626)	(253 071)	(841 025)	(47 350)	(473 966)	(1 798 038)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2011 года	176 316	38 557	266 372	32 530	85 066	598 841
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	158 804	35 907	260 205	20 741	111 878	587 535

Примечание 7. Основные средства (продолжение)

Категория «Незавершенное строительство» включает основные средства, которые еще не были готовы к эксплуатации на конец отчетного периода.

В состав прочих основных средств включены автомобили, компьютерная техника, офисные принадлежности и прочее оборудование.

У Группы отсутствуют авансы, выданные под капитальное строительство по состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года.

По состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года у Группы не было основных средств, переданных в качестве залога по договорам займов.

Неденежные поступления основных средств составляют 0 руб. (в 2012 году – 8 205 тыс. руб.). Неденежные поступления основных средств в основном составляли взаимозачеты.

Обесценение

Руководство Группы определило наличие признаков обесценения основных средств по состоянию на 31 декабря 2013 года.

Анализ наличия индикаторов обесценения был проведен по единственной единице, генерирующей денежные потоки - Мурманская ТЭЦ.

Основным индикатором обесценения явилось приостановление темпов роста тарифов на тепловую энергию.

По результатам проведенного теста на обесценение основных средств обесценения не было выявлено.

Индексы, использованные руководством для прогнозирования потоков денежных средств, основывались на параметрах «Прогноза долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года», опубликованного на сайте Минэкономразвития РФ 08.11.2013 г.

Для прогнозирования будущих денежных потоков были использованы следующие ключевые параметры: тарифы на тепловую энергию и цены на топливо, а также планируемые объемы производства в прогнозируемом периоде.

По мнению руководства, прогнозный период более 5 лет является приемлемым, поскольку ожидается, что рынок электроэнергии, мощности и тепловой энергии претерпит существенные изменения в течение прогнозного периода, и денежные потоки не будут стабилизированы в течение 5 лет. При этом период прогнозирования денежных потоков определялся средним оставшимся сроком жизни тестируемых активов, генерирующих денежные потоки.

Терминальная стоимость и темпы роста потоков не использовались при проведении теста на обесценение основных средств.

Руководство применило следующие основные допущения при оценке возмещаемой стоимости основных средств на 31 декабря 2013 года:

Наименование единицы, генерирующей денежные потоки	Ставка дисконтирования до налогообложения, % годовых	Средний оставшийся срок полезного использования основных средств, годы
Мурманская ТЭЦ	17,18	10

Активы, генерирующие денежные потоки, совпадают с отчетным сегментом, к которому они принадлежат (Примечание 27).

Расчеты возмещаемой суммы по единице, генерирующей денежные потоки, наиболее чувствительны к ставке дисконтирования до налогообложения и изменению прогнозируемых тарифов. Однако руководство Группы полагает, что никакое разумно возможное изменение указанных допущений не приведет к превышению остаточной балансовой стоимости единицы, генерирующей денежные потоки, над ее возмещаемой стоимостью.

Примечание 8. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль включают следующие компоненты:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.
Текущий налог на прибыль	-	-
Расходы по отложенному налогу на прибыль	(65 049)	(38 801)
Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	(4 591)	2 783
Расходы по налогу на прибыль	(69 640)	(36 018)

Ставка налога на прибыль 20% действовала в 2013 и 2012 годах. Переход от расчетного к фактическому начислению налога приведен ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.
Прибыль до налогообложения	72 160	132 879
Теоретический налог на прибыль по ставке 20%	(14 432)	(26 576)
Налоговый эффект от расходов, не принимаемых к учету для целей налога на прибыль	(50 716)	(12 225)
Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	(4 591)	2 783
Расходы по налогу на прибыль	(69 640)	(36 018)

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

Различие в подходах к налоговому регулированию с точки зрения МСФО и российского налогового законодательства приводит к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью некоторых активов и обязательств, рассчитанной для целей составления финансовой отчетности, с одной стороны, и налоговой базы этих активов и обязательств, с другой. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 20% на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года, которая предположительно будет действовать на момент реализации активов и погашения обязательств. В связи с существующей структурой Группы налоговые убытки и текущие налоговые активы не могут зачитываться против текущих налоговых обязательств и налогооблагаемых прибылей, если они относятся к разным предприятиям, консолидируемым при составлении данной финансовой отчетности. Таким образом, налоги могут начисляться даже при наличии консолидированного убытка. Соответственно, отложенные налоговые активы и обязательства показываются свернуто, если они относятся к одному предприятию-налогоплательщику.

Примечание 8. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль (продолжение)

Отложенные активы по налогу на прибыль представлены ниже:

	31 декабря 2013 г.	Движение в течение года, отраженное в прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	31 декабря 2012 г.
Основные средства	(3 042)	(3 042)	-	-
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	161 442	(143 377)	-	304 819
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	188 460	79 732	-	108 728
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	20 255	1 706	(4 591)	23 140
Прочее	38	(68)	-	106
Итого отложенные активы по налогу на прибыль	367 153	(65 049)	(4 591)	436 793

	31 декабря 2012 г.	Движение в течение года, отраженное в прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	Выбытие дочерней компании	31 декабря 2011 г.
Основные средства	-	1 091	-	(4 165)	3 074
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	304 819	17 511	-	(24 378)	311 686
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	108 728	(54 807)	-	-	163 535
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	23 140	(2 461)	2 783	-	22 818
Прочее	106	(135)	-	-	241
Итого отложенные активы по налогу на прибыль	436 793	(38 801)	2 783	(28 543)	501 354

Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в рублях	24 397	23 373
Итого денежные средства и их эквиваленты	24 397	23 373

Примечание 10. Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, за вычетом резерва под обесценение в сумме 1 390 833 тыс. руб. (31 декабря 2012: 720 523 тыс. руб.)	1 781 050	1 684 007
Прочая дебиторская задолженность, за вычетом резерва под обесценение в сумме 14 220 тыс. руб. (31 декабря 2012: 0 тыс. руб.)	23 248	60 255
Итого финансовая дебиторская задолженность	1 804 298	1 744 262
Товарные займы	66 533	-
НДС к возмещению	5 531	9 514
Авансы, выданные поставщикам	4 390	5 586
Прочие налоги к возмещению	444	173
Итого дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	1 881 196	1 759 535

Товарные займы включают 4 752 тонн мазута, переданных заемщикам в декабре 2013 года и подлежащих возврату в январе 2014 года. Задолженность заемщиков отражена по стоимости приобретения мазута.

В таблице ниже приведена характеристика дебиторской задолженности по типам клиентов:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Конечные потребители	1 774 394	1 692 691
Оптовые покупатели	29 899	51 571
Итого	1 804 293	1 744 262

В таблице ниже приведена характеристика дебиторской задолженности по договорным обязательствам на дату составления отчетности:

	Непросроченная и не обесцененная задолженность	Просроченная, но не обесцененная задолженность	Обесцененная задолженность
Итого дебиторская задолженность на 31.12.2013 г.	704 312	1 102 588	1 405 053
Итого дебиторская задолженность на 31.12.2012 г.	610 396	1 133 866	720 523

Не просроченная и не обесцененная торговая дебиторская задолженность относится к независимым контрагентам, по которым не отмечено неисполнения обязательств. Данная торговая дебиторская задолженность относится к большому количеству несущественных конечных потребителей, таким образом, кредитный риск в достаточно большой степени распределен.

Просроченная, но не обесцененная дебиторская задолженность имеет следующую структуру по времени возникновения:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
До 45 дней	280 172	331 177
От 45 до 90 дней	222 922	195 597
Более 90 дней	599 492	607 092
Итого	1 102 586	1 133 866

Финансовая дебиторская задолженность, под которую создан резерв, представляет собой дебиторскую задолженность покупателей, сомнительной к погашению. Восстановленной дебиторской задолженностью является ранее зарезервированная дебиторская задолженность, которая была погашена в текущем году или ожидается быть погашенной в 2014 году.

Примечание 10. Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность (продолжение)

Резерв под обесценение дебиторской задолженности изменялся следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013г.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.
Резерв под обесценение на 1 января	720 523	913 081
Начисление убытка от обесценения в течение периода	784 913	-
Восстановление убытка от обесценения в течение периода	(95 313)	(169 790)
Использование в течение периода	(5 070)	(22 768)
Резерв под обесценение на 31 декабря	1 405 053	720 523
Дебиторская задолженность, списанная напрямую на прибыли и убытки	-	-

Примечание 11. Запасы

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Топливо	321 790	296 354
Запчасти	20 132	20 516
Сырье и прочие товарно-материальные запасы	24 197	19 897
Итого материалы	366 119	336 767

Примечание 12. Капитал

Акционерный капитал

Акционерный капитал Группы на 31 Декабря 2013, 31 Декабря 2012 года составлял 285 338 тыс. руб., включая 357 158 757 обыкновенных и 118 405 759 привилегированных акций с номинальной стоимостью 0.6 руб. Все акции выпущены и полностью оплачены в сумме 285 338 тыс. руб.

Привилегированные акции не подлежат выкупу и имеют преимущество перед обыкновенными акциями в случае ликвидации Компании. Привилегированные акции дают держателям право принимать участие в общих собраниях акционеров без права голоса, за исключением принятия решений по вопросам реорганизации и ликвидации Компании, а также случаев, когда предлагаются изменения и поправки в устав Компании, ограничивающие права держателей привилегированных акций.

Дивиденды

Все дивиденды объявляются и выплачиваются в российских рублях. В соответствии с российским законодательством Группа распределяет прибыль в форме дивидендов или использует ее для создания резервов на основании данных бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль. В 2013 году Компания получила чистую прибыль, отраженную в опубликованной бухгалтерской отчетности в соответствии РСБУ в сумме 20 093 тыс. руб. (в 2012 году: 30 720 тыс. руб.), а остаток нераспределенного убытка на конец отчетного года, включая показатели чистой прибыли текущего года, рассчитанный в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, составил 2 666 757 тыс. руб. (на 31.12.2012: 2 685 430 тыс. руб.). Дивиденды за 2013 и 2012 гг. не начислялись.

Примечание 13. Пенсионные обязательства

Планы с установленными взносами

Группа использует несколько пенсионных планов с установленными выплатами, а также с установленными взносами. Часть пенсионных планов реализуется с привлечением «Негосударственного пенсионного фонда электроэнергетики» (НПФЭ).

Пенсионные планы с установленными выплатами через НПФЭ предусматривают ежемесячное перечисление сумм пенсий после выхода работника на пенсию. Годовой взнос производится Группой на солидарный счет в негосударственный пенсионный фонд. Сумма взноса определяется бюджетом Группы и считается достаточной для финансирования, по крайней мере, текущих пенсионных выплат. Взносы не могут быть признаны активами плана, так как Группа имеет возможность востребовать их. Пенсионные выплаты выплачиваются с солидарного счета с момента выхода участника плана на пенсию.

Примечание 13. Пенсионные обязательства (продолжение)

Планы с установленными взносами (продолжение)

Пенсионные планы с установленными выплатами через НПФЭ предусматривают ежемесячное перечисление сумм пенсий после выхода работника на пенсию. При увольнении пенсионные обязательства Группы полностью зачитываются взносами на индивидуальный счет каждого отдельного участника. Сумма взноса определяется бюджетом Группы и считается достаточной для финансирования, по крайней мере, текущих пенсионных выплат. Группа не имеет активов плана, так как на отдельных счетах его активных участников взносы не аккумулируются.

Дополнительно к программам негосударственного пенсионного обеспечения через НПФЭ Группа предоставляет финансовую поддержку пенсионерам, которые уже выполнили свои обязательства перед Группой, и другие вознаграждения по окончании трудовой деятельности такие, как единовременно выплачиваемые суммы в момент увольнения, единовременную материальную помощь и прочие.

Для оценки своих пенсионных обязательств на 31 декабря 2013 года Группа привлекла независимую актуарную компанию.

В нижеприведенных таблицах представлены данные об обязательствах пенсионного плана, его активах и актуарных допущениях по состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года, с учетом пресчета входящих данных в соответствии с пересмотренным МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» (Примечание 5).

При расчете обязательств на каждую из отчетных дат Группа использовала следующие актуарные допущения:

Основные актуарные допущения (%):

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Ставка дисконтирования пособий на этапе накопления	7.9%	7%
Индексация вознаграждений фиксированной величины	4.8%	4.8%
Ожидаемая продолжительность жизни в возрасте 55 лет (женщины), лет	25.4	25.1
Ожидаемая продолжительность жизни в возрасте 60 лет (мужчины), лет	15.6	15.4

Изменения в приведенной стоимости пенсионных обязательств Группы с установленными выплатами:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.
Пенсионные обязательства на начало периода	85 064	81 815
Стоимость текущих услуг	6 011	3 122
Расходы по процентам	6 006	6 791
Взносы участников плана	-	-
Стоимость прошлых услуг	(3 200)	(8 360)
(Прибыль)/убыток от переоценки обязательств	(22 893)	15 475
Актуарные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях финансового характера	(14 310)	17 489
Актуарные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях демографического характера	(1 179)	-
Актуарные (Прибыли)/убытки - корректировки	(7 404)	(2 014)
Выплаты по программе	(4 531)	(4 902)
Сокращение	-	(8 877)
Пенсионные обязательства на конец года	66 457	85 064

Примечание 13. Пенсионные обязательства (продолжение)

Расход по пособиям, отраженный в прибылях и убытках в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.
Стоимость службы:	2 811	(14 115)
Стоимость текущих услуг	6 011	3 122
Стоимость прошлых услуг	(3 200)	(17 237)
Чистые процентные расходы	6 006	6 791
(Прибыль)/убыток от переоценки обязательств	62	1 559
Актuarные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях финансового характера	(131)	1 644
Актuarные (Прибыли)/убытки – изменения в допущениях демографического характера	2	-
Актuarные (Прибыли)/убытки - корректировки	191	(85)
Итого чистые пенсионные расходы	8 879	(5 765)

Суммы, включенные в состав прочего совокупного дохода в консолидированном отчете об изменениях капитала, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей и убытков:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.
(Прибыль)/убыток от переоценки обязательств	(22 955)	13 916
Актuarные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях финансового характера	(14 179)	15 844
Актuarные (Прибыли)/убытки – изменения в допущениях демографического характера	(1 182)	-
Актuarные (Прибыли)/убытки - корректировки	(7 594)	(1 928)
Итого прочий совокупный доход	(22 955)	13 916

Наилучшая расчетная оценка Группы взносов в план, уплата которых ожидается в 2014 году, составляет 4 659 тыс. руб.

Ниже приведена информация об ожидаемых сроках погашения обязательств пенсионных планов с установленными выплатами:

	Менее года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
НПО	1 395	1 314	2 723	8 788	14 220
Единовременные выплаты	1 735	1 656	3 265	13 127	19 783
Ежемесячные выплаты	462	672	1 906	14 272	17 311
Прочие выплаты	1 067	1 021	2 333	10 720	15 142
Итого	4 659	4 663	10 227	46 907	66 456

Ниже приведены результаты анализа чувствительности обязательств по планам с установленными выплатами на 31 декабря 2013 года. Анализ чувствительности обязательств проводился по четырем параметрам: ставке дисконтирования, индексации вознаграждений фиксированной величины и ожидаемой продолжительности жизни.

Примечание 13. Пенсионные обязательства (продолжение)

	Снижение	Расчетное значение	Увеличение
Ставка дисконтирования	6.9%	7.9%	8.9%
абсолютное значение	72 885	66 457	61 003
изменение обязательства (%)	9.7%	-	-8.2%
Индексация вознаграждений фиксированной величины	3.8%	4.8%	5.8%
абсолютное значение	60 942	66 457	72 875
изменение обязательств (%)	-8.3%	-	9.7%
Ожидаемая продолжительность жизни	Увеличение ожидаемой продолжительности жизни на 10% в каждом возрасте	Расчетное значение	Снижение ожидаемой продолжительности жизни на 10% в каждом возрасте
55 женщины	24.5	25.4	26.3
60 мужчины	14.8	15.6	16.6
абсолютное значение	64 943	66 457	68 103
изменение обязательств (%)	-2.3%	-	2.5%

Примечание 14. Краткосрочные кредиты и займы

Наименование кредитора	Валюта	Эффективная ставка процента, %	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
ОАО «ТГК-1»	Рубли	8-13%	2 101 808	2 106 419
ОАО «Газпромбанк»	Рубли	11,9%	500 973	236 200
ОАО «ВТБ»	Рубли	12,5%	339 687	618 032
Банк "Возрождение" (ОАО)	Рубли	11,9%	100 000	-
Итого краткосрочные заемные средства			3 042 468	2 960 651

Задолженность перед ОАО «ТГК-1» включает в себя просроченную задолженность по процентам в сумме 536 808 тыс. руб. (2012: 541 419 тыс. руб.).

Примечание 15. Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	871 402	925 354
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	18 505	17 460
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	815 883	799 376
Итого финансовая кредиторская задолженность	1 705 790	1 742 190
Авансы полученные	9 700	18 694
Кредиторская задолженность перед персоналом	36 047	31 808
Итого кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	1 751 537	1 792 692

Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность включает переуступленную ОАО «ТГК-1» задолженность перед поставщиками в сумме 769 222 тыс. руб. (2012: 769 222 тыс. руб.).

Примечание 16. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Налог на добавленную стоимость к уплате	57 084	17 509
Налог на имущество	1 072	1 330
Страховые взносы на обязательное социальное страхование	9 493	6 925
Налог на доходы физических лиц (НДФЛ)	4 329	4 329
Прочие налоги	2 526	1 111
Итого кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	74 504	31 204

На 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года у Группы не было просроченных налоговых обязательств.

Примечание 17. Прочая выручка

	2013 г.	2012 г.
Подключение к системе теплоснабжения	55 077	7 716
Отпуск водяного конденсата для технологических нужд	18 885	19 895
Услуги хранения мазута	5 557	1 745
Услуги автотранспорта	1 839	2 733
Прочие	8 104	3 679
Итого прочая реализация	89 462	35 768

Примечание 18. Государственные субсидии

В соответствии с законом Мурманской области от 11.12.2007 № 919-01-ЗМО «О бюджетном процессе в Мурманской области» Группа в 2013 году получила субсидии из областного бюджета на компенсацию недополученных доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения (осуществляющим продажу потребителям тепловой энергии) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек в сумме 437 464 тыс. руб. (в 2012 году - в сумме 316 027 тыс. руб.).

Примечание 19. Прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.
Пени и штрафы	36 219	77 922
Доход от сдачи имущества в аренду	1 924	1 991
Прибыль от продажи материалов	1 524	813
Прибыль от продажи дочерней компании (Примечание 21)	-	104 837
Прибыль от продажи прочих активов	-	16 282
Страховые выплаты	-	8 068
Прочие операционные доходы	-	17 493
Итого прочие операционные доходы	39 667	227 406

Сумма пеней и штрафов в 2013 г. включает в себя пени и штрафы по договорам производственного характера с покупателями, полученные по решениям суда об их взыскании.

Примечание 20. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.
Расходы на топливо	2 560 563	2 875 936
Резерв (восстановление резерва) под обесценение дебиторской задолженности	689 600	(169 790)
Вознаграждение работникам	517 859	462 384
Расходы на передачу тепловой энергии	403 204	378 463
Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию	252 031	333 280
Расходы на приобретение прочих материалов	73 529	50 254
Амортизация основных средств	49 518	54 132
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	49 166	86 883
Расходы на содержание вневедомственной охраны	29 937	28 491
Расходы по водоснабжению	18 853	16 188
Налоги, кроме налога на прибыль	12 013	15 181
Расходы на страхование	9 963	13 373
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	7 048	4 082
Расходы на аренду	4 182	16 199
Услуги связи	2 207	2 102
Прочие операционные расходы	72 252	62 278
Итого операционные расходы	4 751 925	4 229 436

Вознаграждение работникам в основном представлено затратами на оплату труда. Страховые взносы на обязательное социальное страхование включены в статью вознаграждение работникам в сумме 110 586 тыс. руб. (в 2012 году в сумме – 96 921 тыс. руб.).

В 2013 году с помощью взаимозачетов было произведено закупок и продаж на сумму 333 181 тыс. руб. (в 2012 году – 466 979 тыс. руб.).

Примечание 21. Выбытие дочерней компании

27 апреля 2012 года Группа продала 100% акций дочерней компании ООО «Кольская тепловая компания» третьей стороне по договорной цене 13 950 тыс. руб.

Чистые активы выбывшей дочерней компании на дату продажу составили:

	Дата продажи
Внеоборотные активы	31 093
Оборотные активы	81 053
Краткосрочные обязательства	(203 033)
Долгосрочные обязательства	-
Чистые активы	(90 887)
Доля Группы в выбывших активах – 100%	(90 887)
Полученное возмещение	(13 950)
Прибыль от выбытия дочерней компании	(104 837)

Примечание 22. Финансовые доходы и финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2012г.
Процентный доход по векселям третьих лиц	14 511	-
Доход в виде процентов	701	322
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	-	-
Итого финансовый доход	15 212	322
Затраты на выплату процентов	(295 776)	(284 667)
Итого финансовый расход	(295 776)	(284 667)
Итого чистые финансовые расходы	(280 564)	(284 345)

Примечание 23. Прибыль на акцию

	За 2013 г.	За 2012 г.
Прибыль, причитающаяся акционерам Компании, тыс. руб.	25 475	82 946
Средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций (тыс. штук)	357 159	357 159
Прибыль на одну обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам Компании – базовая и разводненная, руб.	0.07	0.23

Примечание 24. Договорные обязательства

Договорные обязательства по капитальному строительству

По состоянию на 31 декабря 2013 сумма договорных обязательств Группы по строительству объектов основных средств составляла 3 797 тыс. руб. (2012: 16 170 тыс. руб.).

Операционная аренда

Группа арендует земельные участки, принадлежащие органам местного самоуправления, на условиях операционной аренды. Сумма договорных обязательств по арендной плате определяется на основании договоров аренды и составляет:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
До года	843	1 379
От года до пяти лет	-	-
Более пяти лет	-	-
Итого операционная аренда	843	1 379

Указанная выше арендная плата является условной и напрямую зависит от кадастровой стоимости земли. При этом размер арендной платы может быть пересмотрен арендодателем в одностороннем порядке, но не чаще одного раза в год. В связи с этим в таблице выше сумма договорных обязательств приводится только за один год.

Примечание 25. Условные обязательства

Политическая обстановка

Хозяйственная деятельность и получаемая Обществом прибыль продолжают периодически и в разной степени подвергаться влиянию политических, законодательных, налоговых и административных изменений в Российской Федерации, включая изменение норм охраны окружающей среды.

Страхование

Сфера страхования в Российской Федерации находится в процессе развития, и многие формы страховой защиты, характерные для развитых стран, все еще не доступны.

У Группы есть страховые полисы, ограничивающие страховое покрытие определенными видами рисков, касающихся ее активов, операций, гражданской ответственности, или прочих страхуемых рисков. Таким образом, Группа подвержена рискам, от которых она не застрахована.

Руководство понимает, что пока Группа не имеет соответствующего страхового покрытия существует риск того, что убыток или потери по определенным операционным активам может иметь существенное негативное влияние на деятельность Группы и ее финансовое положение.

Судебные разбирательства

Группа выступает одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Группе, и вынесенных по ним окончательных решений нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

Примечание 25. Условные обязательства (продолжение)

Налоговое законодательство

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы. В связи с этим позиция руководства в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами.

Налоговый контроль в Российской Федерации постепенно усиливается, в том числе повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

Поправки в Налоговый Кодекс в части трансфертного ценообразования вступили в силу с 1 января 2012 г. Новые правила трансфертного ценообразования являются более технически сложными и, в определенной степени, больше соответствуют международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития. Новое законодательство предусматривает возможность доначисления налогов по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок не с взаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной. Руководство внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований нового законодательства о трансфертном ценообразовании.

Российское законодательство в области трансфертного ценообразования, применимое к сделкам, совершенным 31 декабря 2011 г. или ранее, также предусматривает право налоговых органов на доначисление налогов по всем контролируемым операциям в случае, если разница между ценой в сделке и рыночной ценой превышает 20%. Контролируемые операции включают сделки между взаимозависимыми лицами согласно определению, содержащемуся в Налоговом кодексе Российской Федерации, все внешнеторговые сделки (независимо от того, осуществляются ли они между взаимозависимыми или не взаимозависимыми лицами), сделки, при которых цены, применяемые одним и тем же налогоплательщиком по идентичным операциям, различаются более чем на 20% в пределах непродолжительного периода времени, а также товарообменные (бартерные) операции. Существуют значительные трудности в толковании и применении законодательства в области трансфертного ценообразования. Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между компаниями Группы, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние подобного развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового состояния и/или хозяйственной деятельности Группы в целом.

На 31 декабря 2013 и 31 декабря 2012 годов у Группы не было потенциальных, возможных или вероятных обязательств, связанных с подверженностью риску возникновения налоговых претензий.

Кроме этого, не все аспекты реорганизации Группы, связанные с реформированием энергетической отрасли, специально предусматриваются налоговым и прочим законодательством. В связи с этим существует вероятность возникновения налоговых и иных претензий, основанных на законодательстве, в отношении различных интерпретаций, сделок и решений, имевших место в процессе реорганизации и реформирования.

Охрана окружающей среды

Законодательство в области охраны окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии формирования, и позиция государственных органов по этому вопросу постоянно пересматривается. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды в соответствии с действующим законодательством. По мере выявления обязательств они незамедлительно отражаются в отчетности.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений законодательных норм и развития процессуальной практики, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. Исходя из норм действующего законодательства, руководство полагает, что Группа не имеет существенных обязательств, связанных с устранением ущерба окружающей среде.

Примечание 26. Управление финансовыми рисками

Функция управления рисками Группы осуществляется в отношении финансовых, операционных и юридических рисков. Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентной ставки и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционным и юридическим рисками должно обеспечивать надлежащее функционирование внутренней политики и процедур Группы в целях минимизации данных рисков.

Кредитный риск

Группа подвержена кредитному риску, а именно риску того, что одна сторона по финансовому инструменту принесет финансовый убыток другой стороне, так как не сможет исполнить свое обязательство. Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Группой продукции на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы.

Финансовые активы, которые подвержены кредитному риску Группы, представлены дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство Группы полагает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

Денежные операции Группа осуществляет посредством банков с высоким кредитным рейтингом. Денежные средства Группы размещены на счетах банков, минимально подверженных риску дефолта.

В таблице ниже приведены информация о рейтингах банков и размере средств размещенных на их счетах на отчетные даты:

	Рейтинговое агентство	Внутренний рейтинг	Долгосрочный РНЭ* валютный	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Денежные средства и их эквиваленты					
ОАО «ВТБ»	Moody's	AA+(rus)	Ba1	23 461	22 129
ОАО «Газпромбанк»	Moody's	Aaa.ru	Baa3	405	929
ОАО «Альфабанк»	Рус-рейтинг	A-	BB+	289	83
ОАО «Сбербанк»	S&P	ruAA-	BB-	139	101
ЗАО «Собинбанк»	Рус-рейтинг	BBB+	BB	50	58
ОАО «Банк Россия»	S&P	ruAAA	BBB	36	64
Банк «Возрождение»	Moody's	Aa3.ru	Ba3	6	-
Прочие				11	9
Итого денежные средства и их эквиваленты				24 397	23 373

* Рейтинг надежности эмитента

На отчетную дату отсутствовали существенные концентрации кредитного риска. На дату составления отчетности, следующие активы характеризовали максимальную подверженность кредитному риску, обусловленному отсутствием какого-либо обеспечения:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)	24 397	23 373
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности (Примечание 10)	1 804 293	1 744 262
Итого	1 828 690	1 767 635

Группа контролирует кредитный риск, устанавливая лимиты на одного контрагента или группу связанных контрагентов. Лимиты кредитного риска по продуктам и отраслям экономики регулярно утверждаются руководством. Мониторинг таких рисков осуществляется регулярно, при этом лимиты пересматриваются не реже одного раза в год.

Примечание 26. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Валютный риск

Группа не осуществляет операции в иностранной валюте и не подвержено валютному риску вследствие колебания обменных курсов.

Рыночный риск

Группа подвержена воздействию рыночных рисков. Рыночные риски Группы связаны в основном с открытыми позициями по процентным обязательствам. Руководство устанавливает лимиты в отношении сумм приемлемого риска и контролирует их соблюдение на ежедневной основе. Однако применение данного подхода не может предотвратить убытки сверх этих лимитов в случае более существенных изменений на рынке.

Риск ликвидности

Риск ликвидности состоит в том, что Группа будет не в состоянии расплатиться по своим обязательствам при наступлении срока их погашения. Управление риском ликвидности заключается в поддержании достаточных остатков денежных средств и высоколиквидных ценных бумаг, обеспечении надежного доступа к кредитным ресурсам.

В таблице ниже приведен анализ финансовых обязательств Группы путем группировки по срокам погашения недисконтированных сумм, подлежащих выплате в соответствии с заключенными договорами.

На 31 декабря 2013 г.	Движение денежных средств по договорам				
	Балансовая стоимость	Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года
Краткосрочные кредиты и займы, включая начисленные проценты	3 042 468	3 249 604	66 506	457 424	2 725 674
Кредиторская задолженность	1 705 789	1 705 789	808 077	897 712	-
Итого финансовые обязательства	4 748 257	4 955 393	874 583	1 355 136	2 725 674

На 31 декабря 2012 г.	Движение денежных средств по договорам				
	Балансовая стоимость	Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года
Краткосрочные кредиты и займы, включая начисленные проценты	2 960 651	3 156 165	9 615	250 303	2 896 247
Кредиторская задолженность	1 742 193	1 742 193	744 104	15 978	982 111
Итого финансовые обязательства	4 702 844	4 898 358	753 719	266 281	3 878 358

Риск изменения процентных ставок

Текущие заимствования Группы не предусматривают переменную процентную ставку, и, следовательно, не подвержены риску увеличения выплат вследствие роста процентных ставок. Заимствования, предусматривающие фиксированную процентную ставку, также подвержены процентному риску, связанному с изменением их справедливой стоимости вследствие изменения процентных ставок.

Процентные обязательства группы представлены в Примечании 14.

Справедливая стоимость

Руководство полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы приблизительно равна их балансовой стоимости на обе балансовые даты и проводит анализ финансовых активов и обязательств с использованием трехуровневой иерархии оценки справедливой стоимости. Справедливая стоимость определялась с использованием входящих данных второго уровня иерархии.

Управление капиталом

Цель Группы при управлении капиталом состоит в сохранении способности Группы продолжать деятельность в качестве действующего предприятия, обеспечивая акционерам уровень доходности, соблюдая интересы других заинтересованных сторон и поддерживая оптимальную

структуру капитала, позволяющую минимизировать затраты на капитал, а также обеспечения соответствия законодательству РФ.

Примечание 26. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Управление капиталом (продолжение)

Законодательством РФ установлены следующие требования к акционерному капиталу для открытых акционерных обществ:

- акционерный капитал не может состоять меньше чем 1 000 кратного размера минимального размера оплаты труда на дату регистрации акционерного общества,
- в случае превышения величины акционерного капитала над величиной чистых активов, рассчитанных на основе местного законодательства, акционерный капитал должен быть уменьшен до величины чистых активов.
- в случае, если минимально допустимый уровень акционерного капитала превышает величину чистых активов, рассчитанную на основе местного законодательства, акционерное общество должно быть ликвидировано.

По состоянию на 31 декабря 2013 и 31 декабря 2012 годов Группа имела отрицательные чистые активы, рассчитанные на основе законодательства РФ, что нарушает требования к капиталу, установленному законодательством РФ. Действия Группы по улучшению финансового состояния описаны в Примечании 2.

Цель Группы при управлении капиталом состоит в сохранении способности Группы продолжать деятельность в качестве действующего предприятия, обеспечивая акционерам уровень доходности, соблюдая интересы других заинтересованных сторон, и поддерживая оптимальную структуру капитала, позволяющую минимизировать затраты на капитал.

Чтобы поддерживать или корректировать структуру капитала, Группа может варьировать величину дивидендов, выплачиваемых акционерам, выкупать собственные акции или выпускать новые. Сумма капитала, определяемого как капитал, отраженная в консолидированном отчете о Финансовом положении, которым Группа управляла на 31 декабря 2013 г., была отрицательная и составляла 1 696 157 тыс. руб. (2012 г.: 1 721 632 тыс. руб.).

Примечание 27. Информация по сегментам

Группа осуществляет свою деятельность по производству электрической и тепловой энергии в одном географическом сегменте - на территории Российской Федерации (см. Примечание 1). Основными покупателями Группы являются потребители тепловой энергии областного центра Мурманской области, а также населенных пунктов Кольского района г. Кола, поселений Мурмаши и Верхнетуломский. ОАО «Мурманская ТЭЦ» является монополистом на рынке сбыта тепловой энергии в зоне своего действия и одним из основных источников теплоснабжения (около 70% тепловой нагрузки) г. Мурманска. У Группы нет клиента, на долю которого приходится 10% или более от общей суммы выручки.

Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами, операционные результаты сегментов регулярно анализируются руководителем, принимающим операционные решения, и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация.

Руководитель, принимающий операционные решения может быть представлен одним человеком или группой лиц, которые распределяют ресурсы и оценивают результаты деятельности компании. Функции руководителя, принимающего операционные решения, выполняет Совет директоров Группы. Основным видом хозяйственной деятельности Группы является производство тепловой энергии. Отчетный сегмент представлен один единственным операционным сегментом, которым является производство тепловой энергии.

При оценке результатов деятельности Группы и распределении ресурсов Советом директоров Группы анализируется представленная ниже информация, подготавливаемая в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности. Расхождения анализируемых показателей с показателями данной консолидированной финансовой отчетности заключаются в различных правилах российского бухгалтерского учета и отчетности и международных стандартов финансовой отчетности. Основное расхождение связано с оценкой стоимости объектов основных средств.

Примечание 27. Информация по сегментам (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2013	Производство тепловой энергии	Элиминации	Корректировки	Итого
Выручка	5 064 982	-	(437 464)	4 627 518
Государственные субсидии	-	-	437 464	437 464
Амортизация основных средств	(42 381)	-	(7 137)	(49 518)
Процентный расход	(289 770)	-	(6 006)	(295 776)
Прибыль сегмента до налогообложения	78 161	-	(6 001)	72 160

За год, закончившийся 31 декабря 2012	Производство тепловой энергии	Элиминации	Корректировки	Итого
Выручка	4 419 255	-	(316 027)	4 103 228
Государственные субсидии	-	-	316 027	316 027
Амортизация основных средств	(40 284)	-	(13 848)	(54 132)
Процентный расход	(279 492)	-	(5 176)	(284 668)
Прибыль/(убыток) сегмента до налогообложения	27 126	-	105 753	132 879

Сверка данных руководства, сформированных на основании российского законодательства, сданными в финансовой отчетности в части прибыли/(убытка) до налогообложения по МСФО представлена ниже:

	2013 г.	2012 г.
Амортизация	(7 137)	(13 848)
Актuarные убытки	18 607	(3 249)
Продажа дочерней компании	-	104 837
Прочие корректировки к прибыли/(убытку) до налогообложения	(17 471)	18 013
Итого корректировки	(6 001)	105 753

Сверка активов сегмента представлена ниже:

	2013	2012
Активы отчетного сегмента	3 155 354	3 107 776
Элиминации	-	-
Корректировки	83 455	40 203
Итого активы МСФО	3 238 809	3 147 979

Сверка данных руководства об активах сегмента, сформированных на основании российского законодательства, сданными в финансовой отчетности по МСФО представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.
Корректировка по основным средствам	(87 190)	(86 443)
Отложенные налоговые активы	167 526	123 201
Прочие корректировки	3 119	3 445
Итого корректировки	83 455	40 203

Руководством Группы не рассматривается информация об обязательствах Группы с целью принятия решения о распределении ресурсов.

Примечание 28. События после окончания отчетного периода

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности ОАО «Мурманская ТЭЦ» получила субсидию из областного бюджета Мурманской области в размере 313 674 тыс. руб. на компенсацию выпадающих доходов в связи с предоставлением услуг теплоснабжения по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек.

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было получено краткосрочных кредитов на общую сумму 986 370 тыс. руб. по договорам с филиалом ОАО «ВТБ», филиалом ОАО «Газпромбанк» в г. Мурманске.

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было погашено кредитов на общую сумму 737 200 тыс. руб. по договорам с филиалом ОАО «ВТБ», филиалом ОАО «Газпромбанк» в г. Мурманске. Данные кредиты выданы без обеспечения и залогов.

**ПРИЛОЖЕНИЕ 7. ГОДОВАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА ЗА
2014 ГОД, СОСТАВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО**

**Открытое акционерное общество
«Мурманская ТЭЦ»**

Финансовая отчетность в соответствии с
Международными стандартами финансовой отчетности и
Аудиторское заключение
2014 год

Содержание

Аудиторское заключение

Финансовая отчетность

Отчет о финансовом положении.....	1
Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.....	2
Отчет об изменениях капитала.....	3
Отчет о движении денежных средств.....	4

Примечания к финансовой отчетности

Примечание 1.	Компания и ее деятельность.....	5
Примечание 2.	Экономическая среда, в которой Компания осуществляет свою деятельность.....	5
Примечание 3.	Основные положения учетной политики.....	7
Примечание 4.	Важные бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики.....	15
Примечание 5.	Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций.....	16
Примечание 6.	Расчеты и операции со связанными сторонами.....	22
Примечание 7.	Основные средства.....	26
Примечание 8.	Налог на прибыль.....	28
Примечание 9.	Денежные средства и их эквиваленты.....	29
Примечание 10.	Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность.....	30
Примечание 11.	Запасы.....	31
Примечание 12.	Капитал.....	31
Примечание 13.	Долгосрочные заемные средства.....	31
Примечание 14.	Пенсионные обязательства.....	32
Примечание 15.	Краткосрочные кредиты и займы.....	34
Примечание 16.	Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность.....	34
Примечание 17.	Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов.....	35
Примечание 18.	Прочая выручка.....	35
Примечание 19.	Государственные субсидии.....	35
Примечание 20.	Прочие операционные доходы.....	35
Примечание 21.	Операционные расходы.....	36
Примечание 22.	Финансовые доходы и финансовые расходы.....	36
Примечание 23.	Прибыль на акцию.....	36
Примечание 24.	Договорные обязательства.....	36
Примечание 25.	Условные обязательства.....	37
Примечание 26.	Управление финансовыми рисками.....	38
Примечание 27.	Информация по сегментам.....	41
Примечание 28.	События после окончания отчетного периода.....	42



Аудиторское заключение

Акционерам и Совету директоров открытого акционерного общества «Мурманская ТЭЦ»

Мы провели аудит прилагаемой финансовой отчетности открытого акционерного общества «Мурманская ТЭЦ» (далее – «Компания»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2014 года и отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях капитала и движении денежных средств за 2014 год, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность руководства аудируемого лица за финансовую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для составления финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с российскими федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства дают достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения о достоверности данной финансовой отчетности.

Аудиторское заключение (продолжение)

Мнение

По нашему мнению, финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2014 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

В.Я. Соколов
24 марта 2015

Москва, Российская Федерация

В.Я. Соколов

В.Я. Соколов, Директор (квалификационный аттестат № 01-000024),
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: Открытое акционерное общество
«Мурманская ТЭЦ»

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 1 октября
2005 г. за № 1055100064524

183038, Российская Федерация, г. Мурманск, ул. Шмидта, д.14

Независимый аудитор: ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Свидетельство о государственной регистрации № 0011890
выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 22 августа
2002 г. за № 1027700148431

Свидетельство о членстве в Саморегулируемой организации
аудиторов ИП «Аудиторская Палата России» № 870. ОРНЗ в
реестре аудиторов и аудиторских организаций - 10201003683

ОАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
 ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА
 (в тысячах рублей)

	Прим.	31 декабря 2014г.	31 декабря 2013 г.
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	587 896	596 640
Отложенные налоговые активы	8	294 763	367 153
Инвестиционное имущество		3 023	3 304
Итого внеоборотные активы		885 682	967 097
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	9	219 630	24 397
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	10	2 392 498	1 881 196
Запасы	11	326 223	366 119
Итого оборотные активы		2 938 351	2 271 712
ИТОГО АКТИВЫ		3 824 033	3 238 809
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	12	285 338	285 338
Накопленный убыток		(1 897 352)	(1 981 495)
ИТОГО КАПИТАЛ		(1 612 014)	(1 696 157)
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	6,13	1 345 363	-
Пенсионные обязательства	14	52 874	66 457
Итого долгосрочные обязательства		1 398 237	66 457
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	15	2 347 069	3 042 468
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	16	1 616 905	1 751 537
Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	17	73 836	74 504
Итого краткосрочные обязательства		4 037 810	4 868 509
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		5 436 047	4 934 966
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		3 824 033	3 238 809

Утвердили для опубликования и подписали 24 марта 2015 года

Генеральный директор



Антипов А.Г.

Главный бухгалтер



Кошик М.А.

Прилагаемые примечания с 1 по 28 являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности.

ОАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА
(в тысячах рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Выручка			
Продажа тепловой энергии		4 715 759	4 538 056
Прочая выручка	18	36 540	89 462
Итого выручка		4 752 299	4 627 518
Государственные субсидии	19	561 864	437 464
Прочие операционные доходы	20	113 302	39 667
Операционные расходы	21	(5 000 439)	(4 751 925)
Операционная прибыль		427 026	352 724
Финансовые доходы	22	1 066	15 212
Финансовые расходы	22	(316 358)	(295 776)
Итого чистые финансовые расходы		(315 292)	(280 564)
Прибыль до налогообложения		111 734	72 160
Налог на прибыль	8	(63 430)	(65 049)
Прибыль за год		48 304	7 111
Прочий совокупный доход			
<i>Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков:</i>			
Переоценка пенсионных обязательств		10 161	22 955
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу		(2 032)	(4 591)
Итого прочий совокупный доход		8 129	18 364
Итого совокупный доход за год		56 433	25 475
Прибыль за год, причитающаяся:			
Акционерам ОАО «Мурманская ТЭЦ»		48 304	7 111
Прибыль за год		48 304	7 111
Совокупный доход причитающийся:			
Акционерам ОАО «Мурманская ТЭЦ»		56 433	25 475
Итого совокупный доход за год		56 433	25 475
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ОАО «Мурманская ТЭЦ», – базовая и разводненная (в российских рублях)			
	23	0,14	0,02

Прилагаемые примечания с 1 по 28 являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности.

ОАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
 ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА ЗА 2014 ГОД
 (в тысячах рублей)

	Акционерный капитал	Нераспределенная прибыль	Всего капитал
Баланс на 1 января 2013 года	285 338	(2 006 970)	(1 721 632)
Совокупный доход за год			
Прибыль за год	-	7 111	7 111
Прочий совокупный доход			
Переоценка пенсионных обязательств	-	22 955	22 955
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	(4 591)	(4 591)
<i>Итого прочий совокупный доход</i>	-	<i>18 364</i>	<i>18 364</i>
Итого совокупный доход за год	-	25 475	25 475
Операции с собственниками			
Дивиденды	-	-	-
Итого операции с собственниками	-	-	-
Баланс на 31 декабря 2013 года	285 338	(1 981 495)	(1 696 157)
Совокупный доход за год			
Прибыль за год	-	48 304	48 304
Прочий совокупный доход			
Переоценка пенсионных обязательств	-	10 161	10 161
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	(2 032)	(2 032)
<i>Итого прочий совокупный доход</i>	-	<i>8 129</i>	<i>8 129</i>
Итого совокупный доход за год	-	56 433	56 433
Операции с собственниками			
Дивиденды	-	-	-
Эффект от дисконтирования займов, полученных от акционера	-	27 710	27 710
Итого операции с собственниками	-	27 710	27 710
Баланс на 31 декабря 2014 года	285 338	(1 897 352)	(1 612 014)

Прилагаемые примечания с 1 по 28 являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности.

ОАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА
(в тысячах рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		111 734	72 160
<i>С корректировкой на:</i>			
Амортизация основных средств	7	48 931	49 518
Финансовый расход, нетто	22	315 292	280 564
Изменение резерва по сомнительной дебиторской задолженности	21	268 256	689 600
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств		(1 585)	3 939
(Уменьшение)/увеличение пенсионных обязательств		(3 422)	4 348
Прочие неденежные операционные расходы		1 414	-
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала			
		740 620	1 100 129
Увеличение дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности		(1 189 024)	(1 144 442)
Уменьшение/(увеличение) запасов		106 429	(29 352)
Увеличение кредиторской задолженности по основной деятельности и прочей кредиторской задолженности		198 801	284 975
(Уменьшение)/увеличение задолженности по уплате прочих налогов	17	(668)	43 300
Денежные средства, полученные от операционной деятельности			
		(143 842)	254 610
Налог на прибыль возмещенный/(уплаченный)		-	-
Проценты уплаченные	22	(316 358)	(294 837)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности			
		(460 200)	(40 227)
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(29 533)	(61 124)
Поступления от продажи прочих активов		-	263
Проценты полученные		1 066	15 212
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности			
		(28 467)	(45 649)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления кредитов и займов		5 524 570	3 114 800
Погашение кредитов и займов		(4 840 670)	(3 027 900)
Чистая сумма денежных средств, полученных от финансовой деятельности			
		683 900	86 900
Денежные средства и их эквиваленты на начало года			
		24 397	23 373
Денежные средства и их эквиваленты на конец года			
		219 630	24 397

Прилагаемые примечания с 1 по 28 являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности.

Примечание 1. Компания и ее деятельность

Настоящая финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2014 г., для Открытого Акционерного Общества (ОАО) «Мурманская ТЭЦ» (далее – «Компания»).

Компания была зарегистрирована и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации. Компания является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах принадлежащих им акций и была учреждена в соответствии с законодательством Российской Федерации.

В рамках выполнения реструктуризации электроэнергетического сектора Российской Федерации, на основании решения Совета директоров «РАО ЕЭС России» (в дальнейшем – «РАО ЕЭС») (протокол № 181 от 26.11.2004) и Распоряжения Председателя Правления РАО ЕЭС (протокол № 93 р от 18.04.2005) было образовано Открытое акционерное общество (ОАО) «Территориальная генерирующая компания № 1» (в дальнейшем «ТГК-1»). Структура «ТГК-1» и механизм его формирования были одобрены решением Совета директоров РАО ЕЭС 23 апреля 2004 года (протокол №168). «ТГК-1» было образовано тремя региональными энергетическими компаниями, контролируемые РАО ЕЭС: ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» и ОАО «Карелэнергогенерация».

ОАО «Мурманская ТЭЦ» образовано в результате реорганизации Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Колэнерго» в форме выделения (решение внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Колэнерго» от 30 марта 2005 г.) и зарегистрировано в качестве юридического лица 1 октября 2005 г.

Основной вид деятельности ОАО «Мурманская ТЭЦ» – производство, передача и распределение пара и горячей воды. ОАО «Мурманская ТЭЦ» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергией областного центра Мурманской области, а также населенных пунктов Кольского района: г. Кола. ОАО «Мурманская ТЭЦ» является монополистом на рынке сбыта тепловой энергии в зоне своего действия и одним из основных источников теплоснабжения (около 70% тепловой нагрузки) г. Мурманска. В настоящий момент в состав Компании входят 3 тепловые станции.

Основным акционером Компании является открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1», доля участия лица в уставном капитале 90,3423%. Остальные акции размещены среди большого числа акционеров, среди которых физические лица, номинальные держатели и прочие юридические лица.

В соответствии с Правилами допуска ценных бумаг к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ» к торгам на Московской бирже допущены обыкновенные именные и привилегированные именные акции типа А ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Компания зарегистрирована по адресу: 183038 Россия, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14. Среднесписочная численность персонала Компании за 2014 год составила 682 человека (за 2013 год: 677 человек).

Примечание 2. Экономическая среда, в которой Компания осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований (Примечание 25). Снижение цен на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан оказали негативное влияние на российскую экономику в 2014 году. В результате, в течение 2014 года:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 32,6587 руб. до 67,7851 руб. за доллар США;
- ключевая ставка ЦБ РФ увеличилась с 5,5% годовых до 17,0% годовых, в том числе с 12,0% годовых до 17,0% годовых 16 декабря 2014 г.;
- фондовый индекс РТС варьировался в диапазоне от 629,15 до 1 421,07 пунктов;

Примечание 2. Экономическая среда, в которой Компания осуществляет свою деятельность (продолжение)

- доступ некоторых компаний к международным финансовым рынкам с целью привлечения заемных средств был ограничен;
- увеличился отток капитала по сравнению с предыдущими годами.

Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен, и увеличением спредов по торговым операциям. После 31 декабря 2014 г.:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 56,2376 руб. до 69,6640 руб. за доллар США;
- в январе 2015 г. кредитный рейтинг России был снижен агентством FitchRatings до отметки BBB-, а агентство Standard&Poor's понизило его до отметки BB+ (рейтинг в иностранной валюте), т.е. ниже инвестиционного уровня впервые за десять лет. Рейтинг России агентств Moody's Investors Service и FitchRatings по-прежнему соответствует инвестиционному уровню. Однако все эти рейтинговые агентства дали негативный прогноз на будущее, что означает, что кредитный рейтинг России может быть понижен в будущем;
- фондовый индекс РТС варьировался в диапазоне от 737,35 до 929,35 пунктов;
- объем банковских операций по кредитованию снизился в связи с тем, что банки осуществляют пересмотр бизнес-моделей своих заемщиков и их возможности погашения задолженности в связи с увеличением процентных ставок по кредитам и изменением обменных курсов валют;
- ключевая ставка ЦБ РФ снизилась с 17,0% годовых до 14,0% годовых.

Эти события могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Компании в будущем, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда, и ее воздействие на деятельность Компании могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

Руководство создало резервы под обесценение с учетом экономической ситуации и перспектив на конец отчетного периода. Суммы резервов под дебиторскую задолженность по основной деятельности определяются с использованием модели «понесенных убытков» в соответствии с требованиями применимых стандартов бухгалтерского учета. Эти стандарты требуют признания убытков от обесценения дебиторской задолженности, возникших в результате прошлых событий, и запрещают признание убытков от обесценения, которые могут возникнуть в результате будущих событий, независимо от их вероятности. Таким образом, окончательные суммы убытка от обесценения финансовых активов могут значительно отличаться от текущего уровня резервов. Стандарты также требуют признания убытков от обесценения основных средств, возникших в результате прошлых событий, и запрещают признание убытков от обесценения, которые могут возникнуть в результате будущих событий, независимо от их вероятности (Примечание 4).

Отношения с государством

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года Компания контролировалась Группой Газпром через дочернюю компанию ООО «Газпром Энергохолдинг» (промежуточная материнская компания) и ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1» (ОАО «ТГК-1», материнская компания). В свою очередь, деятельность Группы Газпром контролируется Правительством Российской Федерации, следовательно, Правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной Компании по состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года.

В число контрагентов Компании также входят предприятия, контролируемые государством. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива и других материалов Компании.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Компании путем регулирования тарифов на тепловую энергию на розничном (потребительском) рынке через Управление по тарифному регулированию Мурманской области.

Тарифы, по которым Компания продает тепловую энергию, определяются на основе как нормативных документов по выработке тепловой энергии, так и нормативных документов, применимых для естественных монополий. Тарифы исторически определяются по методу «экономически обоснованного тарифа».

Примечание 2. Экономическая среда, в которой Компания осуществляет свою деятельность (продолжение)

Отношения с государством (продолжение)

Как отмечено в Примечании 25, политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на хозяйственную деятельность Компании.

Принцип непрерывности деятельности.

Руководство подготовило данную финансовую отчетность на основе допущения о непрерывности деятельности. Данное суждение руководства основывается на рассмотрении финансового положения Компании, текущих планов, прибыльности операций и доступа к финансовым ресурсам, а также на анализе влияния ситуации на финансовых рынках на операции Компании.

По состоянию на 31 декабря 2014 года краткосрочные обязательства Компании превышали ее оборотные активы на 1 099 459 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 года – на 2 596 797 тыс. руб.). Основным кредитором Компании является материнская компания ОАО «ТГК-1». Руководство Компании планирует реструктурировать краткосрочные займы, полученные от ОАО «ТГК-1». Также до даты подписания отчетности Компания погасила часть текущих кредитов и займов на общую сумму 1 206 700 тыс. руб., Компанией было получено краткосрочных кредитов и займов на общую сумму 1 084 300 тыс. руб. по договорам с филиалом ОАО «Газпромбанк», ОАО «ТГК-1» (Примечание 28).

По состоянию на 31 декабря 2014 и 31 декабря 2013 Компания имела отрицательные чистые активы (Примечание 26) по причине накопленных убытков. Убытки финансировались за счет займов, полученных в основном от материнской компании ОАО «ТГК-1». Причиной убытков являлся низкий уровень тарифов на тепловую энергию, не покрывающий издержки производства тепловой энергии для конечных потребителей, что позволит Компании получать прибыль в обозримом будущем и погашать кредитные обязательства. Компания, являясь одним из основных источников теплоснабжения г. Мурманска и Мурманской области, получает субсидии из бюджета Мурманской области. Руководство Компании считает, что поддержка государственных органов будет оказываться и в будущем по причине исключительного положения Компании как основного поставщика тепловой энергии в регионе. Таким образом, руководство полагает, что Компания будет способна продолжать свою деятельность в будущем в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

Примечание 3. Основные положения учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности

Настоящая финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»), принятыми в Российской Федерации, на основе правил учета по первоначальной стоимости приобретения, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости. Основные положения учетной политики, применявшиеся при подготовке настоящей финансовой отчетности, представлены ниже.

Подготовка финансовой отчетности по МСФО требует использования некоторых важнейших бухгалтерских оценок. Кроме того, руководству необходимо полагаться на свои суждения при применении учетной политики Компании. Области бухгалтерского учета, предполагающие более высокую степень оценки или сложности, а также области, в которых допущения и оценки являются существенными для финансовой отчетности, указаны в Примечании 4.

Валюта представления финансовой отчетности

Функциональной валютой Компании является валюта основной экономической среды, в которой данное предприятие осуществляет свою деятельность. Функциональной валютой Компании и валютой представления отчетности Компании является национальная валюта Российской Федерации – российский рубль («руб.»).

Если не указано иное, показатели данной финансовой отчетности выражены в российских рублях («руб.»).

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Классификация финансовых активов

Финансовые активы классифицируются по следующим категориям: а) займы и дебиторская задолженность, б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, в) финансовые активы, удерживаемые до погашения, г) финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей и убытков.

Финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей и убытков, подразделяются на две подкатегории: (i) активы, отнесенные к данной категории с момента первоначального признания, и (ii) активы, классифицируемые как предназначенные для торговли.

У Компании отсутствуют следующие категории финансовых активов: финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости в прибылях и убытках, финансовые активы, удерживаемые до погашения, и финансовые активы, предназначенные для продажи.

Финансовые активы, отвечающие определению займов и дебиторской задолженности, могут быть переклассифицированы, если Компания имеет намерение и способность удерживать данные финансовые активы в обозримом будущем или до погашения.

Категория «займы и дебиторская задолженность» представляет собой не котирующиеся на активном рынке производные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, за исключением тех из них, которые Компания намерена продать в ближайшем будущем.

Данная категория включает денежные средства и их эквиваленты, дебиторскую задолженность по основной деятельности и прочую дебиторскую задолженность. Прочая дебиторская задолженность включает, в том числе, краткосрочные векселя третьих лиц, приобретаемые Компанией для расчетов с контрагентами, процентный доход по которым отражается в составе строки «Финансовые доходы» отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Классификация финансовых обязательств

Финансовые обязательства классифицируются по следующим учетным категориям: а) предназначенные для торговли, включая производные финансовые инструменты, и б) прочие финансовые обязательства. Обязательства, предназначенные для торговли, отражаются по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за год (как финансовые доходы или финансовые расходы) в том периоде, в котором они возникли. Прочие финансовые обязательства отражаются по амортизированной стоимости. Категория «прочие финансовые обязательства» представлена в отчете о финансовом положении в статьях «Кредиторская задолженность по основной деятельности», «Краткосрочные кредиты и займы» и «Долгосрочные заемные средства».

У Компании отсутствуют финансовые обязательства, относящиеся к категории «предназначенные для торговли», включая производные финансовые инструменты.

Первоначальное признание финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства первоначально учитываются по справедливой стоимости плюс понесенные издержки по сделке. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток учитывается в момент первоначального признания только в том случае, если между справедливой стоимостью и ценой сделки существует разница, которая может быть подтверждена другими наблюдаемыми в данный момент на рынке сделками с аналогичным финансовым инструментом или оценочным методом, в котором в качестве входящих переменных используются исключительно наблюдаемые рыночные данные.

Покупка или продажа финансовых активов, поставка которых предусматривается в сроки, установленные законодательно или обычаями делового оборота данного рынка (покупка и продажа на стандартных условиях), признаются на дату совершения сделки, т.е. на дату, когда Компания приняла на себя обязательство передать финансовый актив. Все другие операции по приобретению признаются, когда компания становится стороной договора в отношении данного финансового инструмента.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Первоначальное признание финансовых инструментов (продолжение)

После первоначального признания, выданные займы и дебиторская задолженность отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом убытков от обесценения. Рассчитанная таким образом амортизация включается в финансовый доход в прибыль или убыток. Убытки, возникающие в результате обесценения, признаются в прибылях и убытках в финансовых расходах.

Прекращение признания финансовых активов

Компания прекращает учитывать финансовые активы, (а) когда эти активы погашены или права на денежные потоки, связанные с этими активами, истекли, или (б) Компания передала права на денежные потоки от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала все существенные риски и выгоды, связанные с владением этими активами, или (ii) не передала и не сохранила все существенные риски и выгоды, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов.

Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать независимой третьей стороне рассматриваемый актив как единое целое без необходимости наложения дополнительных ограничений на продажу.

Взаимозачет финансовых активов и обязательств

Финансовые активы и обязательства взаимозачитываются, и в отчете о финансовом положении отражается чистая величина только в тех случаях, когда существует юридически установленное право произвести взаимозачет отраженных сумм, а также намерение либо произвести взаимозачет, либо одновременно реализовать актив и урегулировать обязательство.

Основные средства

В стоимость основных средств включены расходы на привлечение заемных средств общего или целевого назначения, использованных для финансирования строительства квалифицируемых активов.

С момента образования Компании в 2005 году, основные средства учитывались по балансовой стоимости предшественника (РАО ЕЭС – в составе Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Колэнерго»), определенной в соответствии с МСФО на дату передачи их Компании, а после этой даты по исторической стоимости за вычетом накопленной амортизации и резерва под обесценение.

На конец каждого отчетного периода руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен любой такой признак, руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу актива и ценности его использования. Балансовая стоимость актива уменьшается до возмещаемой стоимости; убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается (при необходимости), если произошло изменение бухгалтерских оценок, использованных при определении ценности от использования актива либо его справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяется как разница между полученной выручкой от продажи и их балансовой стоимостью и отражается в прибыли или убытке за год в составе прочих операционных доходов или расходов.

Расходы на техническое обслуживание и текущий ремонт относятся на затраты по мере их возникновения. Суммы существенных модернизаций и усовершенствований капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей. Прибыли или убытки от выбытия основных средств отражаются в составе прибылей и убытков.

Объекты социальной сферы не включаются в состав основных средств в настоящей финансовой отчетности, так как они не создают будущих экономических выгод для Компании. Расходы на выполнение социальных обязательств Компании относятся на затраты по мере их возникновения.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Основные средства (продолжение)

Начисление амортизации по основным средствам производится линейным методом в течение ожидаемого срока полезного использования того или иного актива с момента ввода его в эксплуатацию. Амортизация начисляется с момента приобретения или, в случае активов, созданных собственными силами, с момента завершения создания актива и его готовности к использованию.

Оценочный срок полезного использования (в годах), по категориям основных средств:

Производственные здания	40-50
Генерирующие мощности	20-30
Тепловые сети	25-35
Прочие	10-25

Остаточная стоимость актива представляет собой предполагаемую сумму, которую на данный момент получит Компания от его выбытия за минусом расходов от выбытия в том случае, если срок полезного использования данного актива истек. Остаточная стоимость и сроки полезного использования активов пересматриваются и, в случае необходимости, корректируются на каждую отчетную дату.

Инвестиционное имущество

Инвестиционное имущество – это имущество, находящееся во владении Компании с целью получения арендных платежей или прироста стоимости капитала, или для того и другого, и при этом не занято самой Компанией. В состав инвестиционного имущества входят объекты незавершенного строительства, предназначенные для будущего использования в качестве инвестиционного имущества.

Изначально инвестиционное имущество признается по стоимости приобретения. Последующие затраты капитализируются в составе балансовой стоимости актива только тогда, когда существует высокая вероятность того, что Компания получит связанные с этими затратами будущие экономические выгоды, и что их стоимость может быть надежно оценена. Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание учитываются как расходы по мере их возникновения. В случае если инвестиционное имущество начинает использоваться самим собственником активов, прежде относившихся к инвестиционному имуществу, они переводятся в категорию основных средств.

Заработанный арендный доход отражается в прибыли или убытке за год в составе статьи прочих операционных доходов.

Прибыли или убытки от выбытия инвестиционного имущества определяются как разница между выручкой и балансовой стоимостью.

Операционная аренда

В случаях, когда Компания является арендатором по договору аренды, не предусматривающему переход от арендодателя к Компании существенных рисков и выгод, возникающих из права собственности, общая сумма арендных платежей отражается в прибыли или убытке равномерно в течение всего срока аренды. Срок аренды – это период, на который арендатор взял на себя арендные обязательства в отношении актива, а также любой последующий срок, на который арендатору предоставляется возможность продлить аренду актива, с внесением дополнительной платы или без таковой, если на момент начала аренды есть достаточные основания полагать, что арендатор воспользуется этой возможностью.

Операционная аренда включает договоры долгосрочной аренды земли, где арендная плата привязана к кадастровой стоимости, пересматриваемой правительством на регулярной основе.

В случаях, когда активы сдаются на условиях операционной аренды, арендные платежи к получению признаются как арендный доход линейным методом в течение всего срока аренды.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Налог на прибыль

Налог на прибыль отражается в финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода. Расходы (возмещение) по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибыли или убытке за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода или капитала в связи с тем, что относятся к операциям, отражающимся также в составе прочего совокупного дохода или капитала в том же или в каком-либо другом отчетном периоде.

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий или предыдущий периоды. Прочие налоги, за исключением налога на прибыль, учитываются в составе операционных расходов.

Неопределенные налоговые позиции пересматриваются руководством на каждую отчетную дату. Обязательства отражаются по тем позициям налога на прибыль, которые, по оценке руководства, скорее всего, могут привести к дополнительным налоговым начислениям в случае их оспаривания налоговыми органами.

Сумма обязательств определяется на основе толкования законодательных актов, действующих или по существу действующих на отчетную дату, а также на основе известных судебных и прочих решений по аналогичным вопросам. Обязательства по штрафам, процентам и налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются на основании наилучшей оценки руководством расходов, необходимых для погашения этих обязательств на отчетную дату.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается с использованием балансового метода и начисляется в отношении убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не влияют ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Отложенный налог на прибыль рассчитывается по налоговым ставкам, действующим или по существу действующим на отчетную дату, которые, как ожидается, будут применяться в период погашения временных разниц или использования убытков прошлых лет, перенесенных на будущие периоды. Отложенные налоговые активы в отношении временных разниц и убытков прошлых лет, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, отражаются только в той мере, в какой существует вероятность, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для их использования.

Налог на добавленную стоимость

Исходящий налог на добавленную стоимость (НДС), возникающий при продаже продукции, подлежит уплате в государственный бюджет на более раннюю из двух дат: (а) дату получения сумм дебиторской задолженности от клиентов или (б) дату поставки товаров или услуг клиентам. Входящий НДС подлежит зачету против суммы исходящего НДС при получении счета-фактуры от поставщика. Налоговые органы разрешают расчеты по НДС на нетто-основе. Входящий и исходящий налог на добавленную стоимость отражается в отчете о финансовом положении в развернутом виде и раскрывается отдельно в составе активов и обязательств. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС.

Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости или чистой возможной цены продажи. Списание запасов в себестоимость рассчитывается с использованием метода средневзвешенной стоимости. Чистая возможная цена продажи представляет собой предполагаемую цену продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расчетных расходов на завершение производства и расходов по продаже.

Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность отражается с учетом НДС. Задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность учитываются по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Обесценение финансовых активов, отражаемых по амортизированной стоимости

Убытки от обесценения признаются в прибыли или убытке по мере их возникновения в результате одного или более событий («событий убытка»), произошедших после первоначального признания финансового актива и влияющих на величину или сроки расчетных будущих денежных потоков, связанных с финансовым активом или с группой финансовых активов, которые можно оценить с достаточной степенью надежности.

Если у Компании отсутствуют объективные доказательства обесценения для индивидуально оцененного финансового актива (независимо от его существенности), этот актив включается в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска и оценивается в совокупности с ними на предмет обесценения. Основными факторами, которые Компания принимает во внимание при рассмотрении вопроса об обесценении финансового актива, являются его просроченный статус и возможность реализации обеспечения, при наличии такового.

Ниже перечислены прочие основные критерии, на основе которых определяется наличие объективных признаков убытка от обесценения:

- просрочка любого очередного платежа, при этом несвоевременная оплата не может объясняться задержкой в работе расчетных систем;
- контрагент испытывает существенные финансовые трудности, что подтверждается финансовой информацией о контрагенте, находящейся в распоряжении Компании;
- контрагент рассматривает возможность объявления банкротства или финансовой реорганизации;
- существует негативное изменение платежного статуса контрагента, обусловленное изменениями национальных или местных экономических условий, оказывающих воздействие на контрагента; или
- стоимость обеспечения, если таковое имеется, существенно снижается в результате ухудшения ситуации на рынке.

Предоплата

Предоплата отражается в отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании. Сумма предоплаты на приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Компанией контроля над этим активом и при наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Компанией. Прочая предоплата зачитывается при получении товаров или услуг, относящихся к ней. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в составе прибыли или убытка.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе и на банковских счетах до востребования, а также краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев от даты приобретения. Денежные средства и их эквиваленты учитываются по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента.

Акционерный капитал

Обыкновенные и некумулятивные, не подлежащие выкупу привилегированные акции отражаются как капитал. Дополнительные затраты на выпуск акций отражаются в составе капитала как уменьшение суммы, полученной от выпуска, за минусом налогов. Любое превышение справедливой стоимости полученного возмещения над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как эмиссионный доход в капитале.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в примечании «События после окончания отчетного периода», если они объявлены после отчетной даты, но до даты, когда финансовая отчетность утверждена к выпуску.

Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность

Задолженность по основной деятельности и задолженность по капитальному строительству начисляется по факту исполнения контрагентом своих договорных обязательств и учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Кредиты и займы

Кредиты и займы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Расходы по кредитам и займам

Расходы по займам, которые можно непосредственно отнести на приобретение, строительство или производство активов, подготовка которых к использованию или продаже занимает продолжительный период времени («квалифицируемый актив»), включается в стоимость актива. Остальные расходы по займам включаются в прибыль или убыток.

Резервы по обязательствам и платежам

Резервы по обязательствам представляют собой обязательства нефинансового характера с неопределенным сроком или суммой. Они признаются тогда, когда у Компании имеются юридические или вытекающие из практики обязательства, возникшие в результате прошлых событий, и существует вероятность того, что для погашения этих обязательств потребуется выбытие ресурсов Компании, и может быть сделана надежная оценка оттока ресурсов. В случае наличия ряда аналогичных обязательств оценка вероятности выбытия ресурсов Компании для погашения таких обязательств определяется на основе оценки всего класса в целом.

Величина резерва по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам на конец отчетного года определена, исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, его средней заработной платы за текущий период и увеличена на сумму социальных взносов, которыми облагаются соответствующие начисления.

Признание выручки

Выручка отражается по факту поставки тепловой энергии. Выручка от реализации прочих товаров признается на момент перехода рисков и выгод, связанных с правом собственности на товары.

Выручка от оказания услуг признается в том учетном периоде, в котором данные услуги были оказаны, исходя из степени завершенности конкретной операции, оцениваемой пропорционально доле фактически предоставленных услуг в общем объеме услуг, которые должны быть предоставлены по договору. Выручка отражается за вычетом НДС. Величина выручки определяется по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего получению.

Государственные субсидии

Предоставляемые государством субсидии признаются по справедливой стоимости, если имеется достаточная уверенность в том, что субсидия будет получена и Компания сможет выполнить все условия для получения такой субсидии. Государственные субсидии, выделяемые на компенсацию недополученных доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек на осуществление затрат, рассматриваются как доходы будущих периодов и равномерно признаются в прибыли или убытке в течение периода, соответствующего времени возникновения затрат, которые они должны компенсировать.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Взаимозачеты

Часть операций купли-продажи осуществляется с использованием взаимозачетов или других расчетов в неденежной форме. Как правило, эти операции проводятся в форме взаимозачетов.

Операции купли-продажи, расчеты по которым планируется осуществить посредством взаимозачетов или прочих расчетов в неденежной форме, признаются на основании оценки руководством Компаний справедливой стоимости тех активов, которые будут получены или переданы в результате неденежных расчетов.

Неденежные операции исключены из отчета о движении денежных средств. Инвестиционные и финансовые операции, а также итоговый результат операционной деятельности представляют собой фактическое движение денежных средств.

Пенсионные обязательства

В процессе текущей деятельности Компания уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные взносы в Пенсионный фонд (взносы по социальному страхованию) признаются расходами по мере их возникновения.

Компания также использует пенсионные планы с установленными выплатами. Управление частью пенсионных планов осуществляется с привлечением негосударственного пенсионного фонда, в то время как для управления остальными планами пенсионные фонды не привлекаются.

Пенсионные планы с установленными выплатами определяют суммы пенсионных выплат, которые сотрудник будет получать после выхода на пенсию и которые, как правило, зависят от одного или нескольких факторов, таких как возраст, стаж и размер заработной платы.

Обязательства, отражаемые в отчете о финансовом положении в части пенсионных планов с установленными выплатами, применяемых Компанией, представляют собой дисконтированную стоимость обязательств по пенсионным планам на отчетную дату. Все пенсионные планы с установленными выплатами считаются полностью нефондированными.

Обязательства по осуществлению установленных выплат рассчитываются с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательств по осуществлению установленных выплат определяется путем дисконтирования прогнозируемого будущего оттока денежных средств с применением процентных ставок по государственным облигациям, номинированным в валюте пенсионных выплат, срок погашения которых практически равен срокам урегулирования соответствующих выходных пособий.

Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами представляет собой актуарную прибыль и убытки, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений в актуарных допущениях, и признается в составе прочего совокупного дохода единовременно.

Стоимость услуг прошлых периодов представляет собой изменение приведенной стоимости обязательства пенсионного плана с установленными выплатами в результате внесения поправок в план и признается в том периоде, в котором происходит изменение условий пенсионного плана.

Вознаграждения работникам

Начисление заработной платы, взносов в пенсионный фонд Российской Федерации и фонд социального страхования, оплачиваемого ежегодного отпуска и отпуска по болезни, премий, а также неденежных льгот (таких как услуги здравоохранения и детских садов) проводится в том году, когда услуги, определяющие данные виды вознаграждения, были оказаны сотрудниками Компании.

Обязательства по охране окружающей среды

Обязательства по возмещению ущерба, причиненного окружающей среде, отражаются в учете в том случае, если обязательство уже имеет место, существует высокая вероятность выплат и величина выплат может быть надежно оценена.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Прибыль на акцию

Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций Общества, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

Отчетность по сегментам

Отчетность по операционным сегментам составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой руководителю Компании, отвечающему за операционные решения. Руководитель Компании, отвечающий за операционные решения, занимается распределением ресурсов и проводит оценку операционных сегментов. Отчетные сегменты подлежат отдельному раскрытию, если их выручка, доход или активы составляют не менее десяти процентов от совокупной выручки, совокупного дохода или совокупных активов всех операционных сегментов.

Примечание 4. Важные бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

Компания производит бухгалтерские оценки и допущения, которые воздействуют на отражаемые в финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в следующем финансовом году. Бухгалтерские оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. В процессе применения учетной политики руководство также использует профессиональные суждения, за исключением связанных с бухгалтерскими оценками. Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, и бухгалтерские оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, включают следующие:

Резерв под обесценение основных средств

На каждую отчетную дату руководство Компании проверяет наличие признаков обесценения стоимости основных средств и объектов незавершенного строительства Компании. В случае существования таких признаков, оценивается возмещаемая стоимость активов.

Возмещаемая стоимость основных средств и объектов незавершенного строительства представляет собой наибольшую из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу и стоимости, полученной от его использования. Если такое снижение имеет место, то балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости. Сумма уменьшения отражается в прибыли или убытке в консолидированном отчете о совокупном доходе в том периоде, когда такое уменьшение произошло. Если условия меняются, и руководство определяет, что стоимость основных средств и объектов незавершенного строительства увеличилась, резерв под обесценение полностью или частично восстанавливается. Влияние принятых оценок и допущений представлено в Примечании 7.

Сроки полезного использования основных средств

Оценка сроков полезного использования объектов основных средств является предметом профессионального суждения руководства, основанного на опыте использования аналогичных активов. При определении сроков полезного использования активов руководство принимает во внимание следующие факторы: характер ожидаемого использования, оценку технологического устаревания, физический износ и среду эксплуатации активов. Изменение каждого из названных условий или оценок может повлечь корректировку будущих норм амортизации.

Если бы расчетные сроки полезного использования активов отличались на 10% от оценок руководства, амортизационные отчисления за год должны были бы увеличиться на 5 437 тыс. руб. или уменьшиться на 4 448 тыс. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2014 г. (за год, закончившийся 31 декабря 2013 г.: увеличиться на 5 511 тыс. руб. или уменьшиться на 4 535 тыс. руб.).

Примечание 4. Важные бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)

Вероятность возврата дебиторской задолженности

Резерв под обесценение дебиторской задолженности сформирован руководством Компании на основе оценки возможности ухудшения собираемости дебиторской задолженности отдельных потребителей по сравнению с предыдущими прогнозами. Если отмечается снижение кредитоспособности крупного потребителя или масштабы фактической неуплаты превышают прогнозные, то фактические результаты могут отличаться от оценочных значений (Примечание 10).

Пенсионные обязательства

Основные актуарные допущения, использованные для расчета обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2014 года, перечислены в Примечании 14.

Признание отложенного налогового актива

Признанный отложенный налоговый актив представляет собой сумму налога на прибыль, которая может быть зачтена против будущих платежей налога на прибыль; он отражается в отчете о финансовом положении. Отложенный налоговый актив признается только в том случае, если использование соответствующего налогового вычета является высоковероятным. Определение будущей налогооблагаемой прибыли и суммы налоговых вычетов, вероятных к зачету в будущем, основано на среднесрочном бизнес-плане, подготовленном руководством, и результатах его экстраполяции на будущее. Бизнес-план основан на ожиданиях руководства, которые считаются обоснованными в данных обстоятельствах. Ключевыми допущениями, использованными в бизнес-плане, являются будущие тарифы на тепло и отпуск тепла.

На основании анализа и ожиданий руководства отложенный налоговый актив был отражен в настоящей финансовой отчетности на 31 декабря 2014 года в сумме 294 763 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 года – 367 153 тыс. руб.). В случае, если фактические результаты будут отличаться от ожиданий руководства, признанный отложенный налоговый актив будет полностью списан.

Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций

Перечисленные ниже новые стандарты и разъяснения стали обязательными для Компании с 1 января 2014 г.:

«Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» – Поправки к МСФО (IAS) 32 (выпущены в декабре 2011 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г. или после этой даты).

Данное изменение вводит руководство по применению МСФО (IAS) 32 с целью устранения противоречий, выявленных при применении некоторых критериев взаимозачета. Это включает разъяснение значения выражения «в настоящее время имеет законодательно установленное право на зачет» и того, что некоторые системы с расчетом на нетто-основе могут считаться эквивалентными системам с расчетом на валовой основе. Стандарт разъясняет, что рассматриваемое право на взаимозачет 1) не должно зависеть от возможных будущих событий и 2) должно иметь юридическую возможность осуществления при следующих обстоятельствах: (а) в ходе осуществления обычной финансово-хозяйственной деятельности, (б) при невыполнении обязательства по платежам (события дефолта) и (в) в случае несостоятельности или банкротства. Данная поправка к стандарту не оказала существенного воздействия на финансовую отчетность Компании.

«Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27 – Инвестиционные предприятия» (выпущены 31 октября 2012 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г.).

Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)

Это изменение вводит определение инвестиционного предприятия как предприятия, которое (i) получает средства от инвесторов для цели предоставления им услуг по управлению инвестициями; (ii) принимает на себя перед своими инвесторами обязательство в том, что целью ее бизнеса является инвестирование средств исключительно для получения дохода от прироста стоимости капитала или инвестиционного дохода; и (iii) оценивает и определяет результаты деятельности по инвестициям на основе их справедливой стоимости. Инвестиционное предприятие должно будет учитывать свои дочерние предприятия по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, и консолидировать только те из них, которые предоставляют услуги, относящиеся к инвестиционной деятельности предприятия. В соответствии с пересмотренным МСФО (IFRS) 12, требуется раскрывать дополнительную информацию, включая существенные суждения, которые используются, чтобы определить, является ли предприятие инвестиционным или нет. Кроме того, необходимо раскрывать информацию о финансовой или иной поддержке, оказываемой дочернему предприятию, не включенному в консолидированную финансовую отчетность, независимо от того, была ли эта поддержка уже предоставлена или только имеется намерение ее предоставить. Данная поправка к стандарту не оказала существенного воздействия на финансовую отчетность Компании.

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 21 – «Сборы» (выпущено 20 мая 2013 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г.).

Данное разъяснение объясняет порядок учета обязательств по выплате сборов, кроме налога на прибыль. Обязывающее событие, в результате которого появляется обязательство, представляет собой событие, которое определяется законодательством как приводящее к обязательству по уплате сбора. Тот факт, что предприятие в силу экономических причин будет продолжать деятельность в будущем периоде или что предприятие готовит финансовую отчетность на основании принципа непрерывности деятельности предприятия, не приводит к возникновению обязательства. Для целей промежуточной и годовой финансовой отчетности применяются одни и те же принципы признания. Применение разъяснения к обязательствам, возникающим в связи с программами торговли квотами на выбросы, не является обязательным. Данное разъяснение не оказало существенного воздействия на финансовую отчетность Компании.

Поправки к МСФО (IAS) 36 «Раскрытие информации о возмещаемой сумме для нефинансовых активов» (выпущены в мае 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г.; досрочное применение разрешается в случае, если МСФО (IFRS) 13 применяется в отношении того же учетного и сравнительного периода).

Данные поправки отменяют требование о раскрытии информации о возмещаемой стоимости, если единица, генерирующая денежные средства, включает гудвил или нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования, и при этом отсутствует обесценение. Данная поправка к стандарту не оказала существенного воздействия на финансовую отчетность Компании.

Поправки к МСФО (IAS) 39 – «Новация производных инструментов и продолжение учета хеджирования» (выпущены в июне 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г.).

Данные изменения разрешают продолжать учет хеджирования в ситуации, когда производный инструмент, определенный в качестве инструмента хеджирования, обновляется (т.е. стороны договариваются о замене первоначального контрагента на нового) для осуществления клиринга с центральным контрагентом в соответствии с законодательством или нормативным актом при соблюдении специальных условий. Данная поправка к стандарту не оказала существенного воздействия на финансовую отчетность Компании.

Опубликован ряд новых стандартов и разъяснений, которые являются обязательными для годовых периодов Компании, начинающихся 1 января 2015 года или после этой даты, и которые Компания еще не приняла досрочно. Следующие стандарты были приняты в Российской Федерации:

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами» (выпущен 28 мая 2014 г. и вступает в силу для периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты).

Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)

Новый стандарт вводит ключевой принцип, в соответствии с которым выручка должна признаваться, когда товары или услуги передаются клиенту, по цене сделки. Любые отдельные партии товаров или услуг должны признаваться отдельно, а все скидки и ретроспективные скидки с контрактной цены, как правило, распределяются на отдельные элементы. Если размер вознаграждения меняется по какой-либо причине, следует признать минимальные суммы, если они не подвержены существенному риску пересмотра. Затраты, связанные с обеспечением договоров с клиентами, должны капитализироваться и амортизироваться в течение срока получения выгоды от договора. В настоящее время Компания проводит оценку того, как новый стандарт повлияет на финансовую отчетность.

Поправки к МСФО (IAS) 19 – «Пенсионные планы с установленными выплатами: взносы работников» (выпущены в ноябре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г.).

Поправка разрешает предприятиям признавать взносы работников как уменьшение стоимости услуг в том периоде, когда работником были оказаны соответствующие услуги, вместо отнесения взносов на весь период его службы, если сумма взносов работника не зависит от количества лет его трудового стажа. Ожидается, что поправка не окажет существенного влияния на финансовую отчетность Компании.

Ежегодные усовершенствования МСФО, 2012 г. (выпущены в декабре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. или после этой даты, если не указано иное).

Усовершенствования представляют собой изменения в семи стандартах. В МСФО (IFRS) 2 были внесены поправки для уточнения определения термина «условия перехода» и введены отдельные определения для «условий достижения результатов деятельности» и «условий срока службы». Поправка вступает в силу для операций с платежами, основанными на акциях, для которых дата предоставления приходится на 1 июля 2014 г. или более позднюю дату. В МСФО (IFRS) 3 были внесены поправки, разъясняющие, что (1) обязательство по выплате условного возмещения, отвечающее определению финансового инструмента, классифицируется как финансовое обязательство или капитал на основании определений МСФО (IAS) 32, и (2) любое условное возмещение, не являющееся капиталом, как финансовое, так и нефинансовое, оценивается по справедливой стоимости на каждую отчетную дату, а изменения справедливой стоимости отражаются в прибыли или убытке. Поправки к МСФО (IFRS) 3 вступают в силу для объединений бизнеса, в которых дата приобретения приходится на 1 июля 2014 г. или более позднюю дату.

В соответствии с пересмотренным МСФО (IFRS) 8 необходимо (1) представлять раскрытие информации относительно профессиональных суждений руководства, вынесенных при агрегировании операционных сегментов, включая описание агрегированных сегментов и экономических показателей, оцененных при установлении того факта, что агрегированные сегменты обладают схожими экономическими особенностями, и (2) выполнять сверку активов сегмента и активов компании при отражении в отчетности активов сегмента. Поправка, внесенная в основу для выводов в МСФО (IFRS) 13, разъясняет, что удаление некоторых абзацев в МСФО (IAS) 39 после публикации МСФО (IFRS) 13 было сделано не для того, чтобы отменить возможность оценивать краткосрочную дебиторскую и кредиторскую задолженность по сумме, указанной в счете, в тех случаях, когда влияние дисконтирования не является существенным. В МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 были внесены поправки, разъясняющие, каким образом должны отражаться в учете валовая балансовая стоимость и накопленная амортизация при использовании предприятием модели учета по переоцениваемой стоимости. В соответствии с пересмотренным МСФО (IAS) 24 связанной стороной считается также компания, оказывающая услуги по предоставлению старшего руководящего персонала отчитывающейся компании или материнской компании отчитывающейся компании («управляющая компания») и вводит требование о необходимости раскрывать информацию о суммах, начисленных отчитывающейся компанией управляющей компанией за оказанные услуги. В настоящее время Компания проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

Ежегодные усовершенствования МСФО, 2013 г. (выпущены в декабре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. или после этой даты, если не указано иное).

Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)

Усовершенствования представляют собой изменения в четырех стандартах. Поправка, внесенная в основу для выводов в МСФО (IFRS) 1, разъясняет, что новая версия стандарта еще не является обязательной, но может применяться досрочно; компания, впервые применяющая МСФО, может использовать старую или новую версию этого стандарта при условии, что ко всем представляемым в отчетности периодам применяется один и тот же стандарт. В МСФО (IFRS) 3 внесена поправка, разъясняющая, что данный стандарт не применяется к учету образования любой совместной деятельности в соответствии с МСФО (IFRS) 11. Эта поправка также разъясняет, что исключение из сферы применения стандарта действует только для финансовой отчетности самой совместной деятельности. Поправка к МСФО (IFRS) 13 разъясняет, что исключение, касающееся портфеля в МСФО (IFRS) 13, которое позволяет предприятию оценивать справедливую стоимость группы финансовых активов и финансовых обязательств на нетто-основе, применяется ко всем договорам (включая договоры купли-продажи нефинансовых статей) в рамках сферы применения МСФО (IAS) 39 или МСФО (IFRS) 9. В МСФО (IAS) 40 внесена поправка, разъясняющая, что стандарты МСФО (IAS) 40 и МСФО (IFRS) 3 не являются взаимоисключающими.

Руководство в МСФО (IAS) 40 помогает составителям отчетности проводить различие между инвестиционным имуществом и недвижимостью, занимаемой владельцем. Составителям отчетности также необходимо изучить руководство в МСФО (IFRS) 3 для того, чтобы определить, является ли приобретение инвестиционного имущества объединением бизнеса. В настоящее время Компания проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц» (выпущен в январе 2014 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

МСФО (IFRS) 14 разрешает предприятиям, впервые составляющим финансовую отчетность по МСФО, признавать при переходе на МСФО суммы, относящиеся к деятельности, осуществляемой по регулируемым тарифам, в соответствии с требованиями предыдущих ОПБУ. Однако для повышения степени сопоставимости с предприятиями, уже применяющими МСФО, но не признающими такие суммы, стандарт требует, чтобы воздействие регулирования тарифов представлялось отдельно от других статей. Данный стандарт не распространяется на предприятия, уже представляющие финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с МСФО. Данный стандарт не распространяется на предприятия, уже представляющие финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с МСФО и не повлияет на финансовую отчетность Компании.

«Учет сделок по приобретению долей участия в совместных операциях» – Поправки к МСФО (IFRS) 11 (выпущены 6 мая 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

Данная поправка вводит новое руководство в отношении учета сделок по приобретению доли участия в совместной операции, представляющей собой бизнес. Ожидается, что поправка не окажет существенного влияния на финансовую отчетность Компании.

«Разъяснение приемлемых методов начисления амортизации основных средств и нематериальных активов» – Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 (выпущены 12 мая 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

В данной поправке Правления КМСФО разъясняет, что использование методов, основанных на выручке, для расчета амортизации актива неприменимо, так как выручка от деятельности, предусматривающей использование актива, обычно учитывает факторы, отличные от потребления экономических выгод, связанных с этим активом. Ожидается, что поправка не окажет существенного влияния на финансовую отчетность Компании.

Перечисленные ниже новые стандарты и разъяснения, выпущенные СМСФО, еще не были приняты в Российской Федерации:

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: Классификация и оценка» (с изменениями, внесенными в июле 2014 г., вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты).

Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)

Основные отличия нового стандарта заключаются в следующем:

- Финансовые активы должны классифицироваться по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, и оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.
- Классификация долговых инструментов зависит от бизнес-модели предприятия по управлению финансовыми активами и от того, являются ли предусмотренные договором потоки денежных средств лишь платежами в счет основного долга и процентов. Если долговой инструмент предназначен для получения денег, он может учитываться по амортизированной стоимости, если он при этом также предусматривает лишь платежи в счет основного долга и процентов.
- Долговые инструменты, которые предусматривают лишь платежи в счет основного долга и процентов и удерживаются в портфеле, могут классифицироваться как оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если предприятие и удерживает их для получения денежных потоков по активам, и продает активы. Финансовые активы, не содержащие денежных потоков, являющихся лишь платежами в счет основного долга и процентов, необходимо оценивать по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка (например, производные финансовые инструменты). Встроенные производные инструменты больше не отделяются от финансовых активов, но будут учитываться при оценке условия, предусматривающего лишь платежи в счет основного долга и процентов.
- Инвестиции в долевые инструменты должны всегда оцениваться по справедливой стоимости. При этом руководство может принять решение, не подлежащее изменению, об отражении изменений справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Если долевой инструмент предназначен для торговли, то изменения справедливой стоимости отражаются в составе прибыли или убытка.
- Большинство требований МСФО (IAS) 39 в отношении классификации и оценки финансовых обязательств были перенесены в МСФО (IFRS) 9 без изменений. Основным отличием является требование к предприятию раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска по финансовым обязательствам, отнесенным к категории отражаемых по справедливой стоимости в составе прибыли или убытка, в составе прочего совокупного дохода.
- МСФО (IFRS) 9 вводит новую модель признания убытков от обесценения: модель ожидаемых кредитных убытков. Существует «трехэтапный» подход, основанный на изменении кредитного качества финансовых активов с момента первоначального признания.
- На практике новые правила означают, что предприятия при первоначальном признании финансовых активов должны будут сразу признать убытки в сумме ожидаемых кредитных убытков за 12 месяцев, не являющихся кредитными убытками от обесценения (или в сумме ожидаемых кредитных убытков за весь срок финансового инструмента для торговой дебиторской задолженности). Если в кредитном риске произошло существенное повышение, то обесценение оценивается исходя из ожидаемых кредитных убытков на срок финансового инструмента, а не ожидаемых кредитных убытков за 12 месяцев. Модель предусматривает операционные упрощения торговой дебиторской задолженности и дебиторской задолженности по финансовой аренде.
- Требования к учету хеджирования были скорректированы для большего соответствия учета управлению рисками. Стандарт предоставляет предприятиям возможность выбора между учетной политикой с применением требований учета хеджирования, содержащихся в МСФО (IFRS) 9, и продолжением применения МСФО (IAS) 39 ко всем инструментам хеджирования, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.

В настоящее время Компания проводит оценку того, как новый стандарт повлияет на финансовую отчетность.

Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)

Сельское хозяйство: Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 41 – «Сельское хозяйство: Растения, которыми владеет предприятие» (выпущены 30 июня 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.).

Данные поправки меняют подход к учету растений, которыми владеет предприятие, таких как гроздья виноградной лозы, каучуковые деревья и масличные пальмы, которые теперь должны учитываться так же, как и основные средства, поскольку операции с ними, по сути, являются производством. Соответственно, поправки включают такие растения в сферу применения МСФО (IAS) 16 вместо МСФО (IAS) 41. Урожай, созревающий на растениях, которыми владеет предприятие, остается в сфере применения МСФО (IAS) 41. Данное изменение не повлияет на финансовую отчетность Компании.

«Применение метода долевого участия в отдельной финансовой отчетности» – Поправки к МСФО (IAS) 27 (выпущены в августе 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.).

Эти поправки позволяют предприятиям применять метод долевого участия для учета инвестиций в дочерние, совместные и ассоциированные предприятия в своей отдельной финансовой отчетности. Данное изменение не повлияет на финансовую отчетность Компании.

«Продажа или взнос активов в ассоциированное или совместное предприятие инвестором» – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 11 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

Данные поправки устраняют несоответствие между требованиями МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28, касающимися продажи или вноса активов в ассоциированное или совместное предприятие инвестором. Основное последствие применения поправок заключается в том, что прибыль или убыток признаются в полном объеме в том случае, если сделка касается бизнеса. Если активы не представляют собой бизнес, признается только часть прибыли или убытка, даже если этими активами владеет дочернее предприятие. Данное изменение не повлияет на финансовую отчетность Компании.

Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2014 год (выпущены в 25 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

Поправки оказывают влияние на четыре стандарта. Цель поправки к МСФО (IFRS) 5 – разъяснить, что изменение способа выбытия (перенос из категории «предназначенные для продажи» в категорию «предназначенные для распределения» или наоборот) не является изменением плана продажи или распределения и не должно отражаться в учете в качестве изменения данного плана. В поправке к МСФО (IFRS) 7 содержатся дополнительные указания, помогающие руководству определить, означают ли условия соглашения по обслуживанию переданного финансового актива наличие продолжающегося участия для целей раскрытия информации в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 7. Кроме того, в поправке разъясняется, что требования относительно раскрытия информации о проведении взаимозачета, изложенные в МСФО (IFRS) 7, применительно к промежуточной финансовой отчетности отсутствуют, за исключением случаев, когда это требуется в соответствии с МСФО (IAS) 34. В поправке к МСФО (IAS) 19 разъясняется, что применительно к обязательствам по выплате вознаграждений по окончании трудовой деятельности решения, касающиеся ставки дисконтирования, наличия развитого рынка («глубокого рынка») высококачественных корпоративных облигаций, или решения о том, какие государственные облигации использовать в качестве ориентира, должны быть основаны на той валюте, в которой выражены обязательства, а не валюте той страны, в которой данные обязательства возникают. В МСФО (IAS) 34 введено требование, согласно которому промежуточная финансовая отчетность должна содержать перекрестную ссылку на местоположение «в других формах промежуточной финансовой отчетности». В настоящее время Компания проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

«Раскрытие информации» – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в декабре 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.).

Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)

В стандарт были внесены поправки, уточняющие понятие существенности и разъясняющие, что предприятию не нужно представлять раскрытия информации, требуемые МСФО в случае их несущественности, даже если такие раскрытия включены в список требований определенного стандарта международной финансовой отчетности или являются минимально необходимыми раскрытиями. В стандарт также включено новое руководство по представлению в финансовой отчетности промежуточных итоговых сумм, в соответствии с которым промежуточные итоговые суммы (а) должны включать статьи, признание и оценка которых осуществляется в соответствии с МСФО; (б) должны быть представлены и обозначены так, чтобы обеспечивалось понимание компонентов промежуточных итоговых сумм; (в) должны быть последовательными от периода к периоду; и (г) должны быть отражены таким образом, чтобы на их представлении не был сделан больший акцент, чем на представлении промежуточных итоговых сумм и итоговых сумм, требуемых МСФО.

«Применение исключения из требования консолидации для инвестиционных компаний» – Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 28 (выпущены в августе 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.).

Эти поправки поясняют, что инвестиционная компания обязана оценивать свои инвестиции в дочерние предприятия, являющиеся инвестиционными компаниями, по справедливой стоимости через прибыли или убытки. Помимо этого, исключение из требования о составлении консолидированной отчетности в случае, если конечное или любое материнское предприятие указанного предприятия представляет консолидированную финансовую отчетность, доступную для открытого пользования, дополнено пояснением о том, что данное исключение применяется независимо от того, включено ли дочернее предприятие в консолидацию или оценено по справедливой стоимости через прибыли или убытки в соответствии с МСФО (IFRS) 10 в консолидированной финансовой отчетности указанного конечного или любого материнского предприятия.

Если выше не указано иное, ожидается, что данные новые стандарты и разъяснения существенно не повлияют на финансовую отчетность Компании.

Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами

Стороны являются связанными в том случае, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать, оказывать существенное влияние или осуществлять совместный контроль над принятием другой стороной финансовых и производственных решений. При выявлении связанных сторон первостепенное внимание уделяется экономической сущности их взаимоотношений, а не их юридической форме.

Связанные стороны включают акционеров, имеющих контроль или оказывающих значительное влияние на компанию, ключевой управленческий персонал, дочерние и зависимые предприятия, а также предприятия, которые контролируются государством.

На 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года Правительство Российской Федерации являлось конечной контролирующей стороной Компании (Примечание 1), следовательно, в соответствии с МСФО (IAS) 24 существенные сделки с компаниями, контролируемые государством, подлежат раскрытию как операции со связанными сторонами.

Компания контролируется открытым акционерным обществом «ТГК-1», которому принадлежит 90,3423% обыкновенных акций Компании. Остальные обыкновенные акции размещены среди большого числа акционеров.

Связанными сторонами Компании по состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года является ключевой управленческий персонал (члены Совета Директоров и Генеральный Директор), организации, контролируемые ключевым управленческим персоналом, организации, контролируемые государством, а также следующие юридические лица:

Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Связанная сторона	Основание, в силу которого сторона является связанной
ОАО «ТГК-1»	Материнская компания
ОАО «Газпром», его дочерние и зависимые общества (www.gazprom.ru)	Контролирующий акционер материнской компании, дочерние и зависимые общества контролирующего акционера материнской компании, под общим контролем Правительства РФ
Дочерние и зависимые общества ОАО «ТГК-1» (www.tgk-1.ru)	Дочерние и зависимые общества материнской компании

Все операции и расчеты осуществлялись на территории Российской Федерации в российских рублях. Условия и сроки осуществления операций со связанными сторонами не отличаются от аналогичных операций с контрагентами, которые не являются связанными сторонами Компании.

Операции со связанными сторонами:

Наименование связанной стороны	Тип операции	2014 г.	2013 г.
Выручка			
ООО «Газфлот»	Прочая выручка	2 472	2 651
ОАО «ТГК-1»	Прочая выручка	1 256	1 483
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	Прочая выручка	129	11
Итого выручка		3 857	4 145
Покупки			
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	Закупка топлива	288 062	22 461
ОАО «Газпромнефтехим Салават»	Закупка топлива	284 432	361 593
ОАО «СОГАЗ»	Услуги страхования	10 087	-
ОАО «ТГК-1»	Закупка услуг	310	125
Итого покупки		582 891	384 179

Сальдо расчетов со связанными сторонами Компании на конец периода было следующим:

Денежные средства и их эквиваленты

Наименование связанной стороны	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
ОАО «Газпромбанк»	3 647	405
Всего	3 647	405

Дебиторская задолженность

Наименование связанной стороны	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
ООО «Газфлот»	433	412
ОАО «ТГК-1»	137	131
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	133	11
Всего	703	554

Кредиторская задолженность

Наименование связанной стороны	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
ОАО «ТГК-1»	774 274	775 394
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	215 593	-
ОАО «Газпромнефтехим Салават»	-	167 757
Всего	989 867	943 151

Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Займы, полученные от связанных сторон, включая проценты

Наименование связанной стороны	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013г.
<i>Краткосрочные</i>		
ОАО «Газпромбанк»	1 002 254	500 973
ОАО «ТГК-1»	720 398	2 101 808
ООО «Газпром энергохолдинг»	444 564	-
Всего	2 167 216	2 602 781
<i>Долгосрочные</i>		
ОАО «ТГК-1»	1 345 363	-
Всего	3 512 579	2 602 781

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным от ОАО «ТГК-1», в 2014 году составила 163 590 тыс. руб. (в 2013 г. – 163 489 тыс. руб.).

Сумма процентов, начисленных по кредитам ОАО «Газпромбанк», в 2014 году составила 88 647 тыс. руб. (в 2013 г. – 49 759 тыс. руб.).

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным от ООО «Газпром энергохолдинг», в 2014 году составила 1 564 тыс. руб. (в 2013 г. – 0 тыс. руб.).

Предприятия, контролируемые государством

Операции и остатки с негосударственным пенсионным фондом раскрыты в Примечании 13.

В процессе своей финансово-хозяйственной деятельности Компания осуществляет операции с другими предприятиями, контролируемые государством. Цены на продаваемую тепловую энергию, а также цены на закупку услуг по передаче тепловой энергии, основаны на тарифах, установленных Федеральной службой по тарифам (далее – «ФСТ»). Банковские кредиты Компания получает по рыночным ставкам. Начисления и расчеты по налогам осуществляются в соответствии с российским налоговым законодательством.

Компания имела следующие существенные операции с другими предприятиями, контролируемые государством:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Выручка		
Продажа тепловой энергии	551 877	169 289
Итого выручка	551 877	169 289
Расходы		
Передача тепловой энергии	(473 836)	(403 204)
Расходы по выплате процентов	(39 391)	(76 561)
Расходы по использованию воды	(20 754)	(18 853)
Операционная аренда	(1 232)	(1 098)
Итого расходы	(535 213)	(499 716)

Компания имела следующие существенные сальдо по расчетам с предприятиями, контролируемые государством:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Заемные средства	179 854	339 687
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	65 697	131 932
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	618 385	70 135
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	45 708	23 639

В 2014 году Компания также получила субсидии из областного бюджета на компенсацию недополученных доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения в сумме 561 864 тыс. руб. (в 2013 г. – 437 464 тыс. руб.) (Примечание 19).

Сделки с ключевым управленческим персоналом

В состав ключевого управленческого персонала входят члены Совета Директоров и Генеральный Директор.

Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Сделки с ключевым управленческим персоналом (продолжение)

В 2014 г. Компания начислила основному управленческому персоналу вознаграждения на общую сумму 213 тыс. руб. (2013 г. – 259 тыс. руб.)

Долгосрчных вознаграждений не предоставлялось.

ОАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА
 (в тысячах рублей)

Примечание 7. Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

	Производствен- ные здания	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Всего
Первоначальная стоимость						
Сальдо на 31 декабря 2013 года	337 965	289 028	1 101 230	114 407	601 170	2 443 800
Поступления	-	111	-	38 427	2 178	40 716
Внутреннее перемещение	-	-	-	(12 242)	12 242	-
Выбытие	(767)	-	-	(47 395)	(1 288)	(49 450)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2014 года	337 198	289 139	1 101 230	93 197	614 302	2 435 066
Накопленный износ (включая обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2013 года	(197 912)	(257 112)	(857 088)	(47 350)	(487 698)	(1 847 160)
Амортизационные отчисления	(15 281)	(3 896)	(15 806)	-	(13 948)	(48 931)
Выбытие	381	-	-	47 350	1 190	48 921
Накопленный износ на 31 декабря 2014 года	(212 812)	(261 008)	(872 894)	-	(500 456)	(1 847 170)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	140 053	31 916	244 142	67 057	113 472	596 640
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	124 386	28 131	228 336	93 197	113 846	587 896

	Производствен- ные здания	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Всего
Первоначальная стоимость						
Сальдо на 31 декабря 2012 года	341 430	288 978	1 101 230	68 091	585 841	2 385 570
Поступления	-	-	-	58 726	3 443	62 169
Внутреннее перемещение	-	50	-	(12 410)	12 360	-
Выбытие	(3 465)	-	-	-	(474)	(3 939)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2013 года	337 965	289 028	1 101 230	114 407	601 170	2 443 800
Накопленный износ (включая обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2012 года	(182 626)	(253 071)	(841 025)	(47 350)	(473 963)	(1 798 035)
Амортизационные отчисления	(15 286)	(4 041)	(16 063)	-	(14 128)	(49 518)
Выбытие	-	-	-	-	393	393
Накопленный износ на 31 декабря 2013 года	(197 912)	(257 112)	(857 088)	(47 350)	(487 698)	(1 847 160)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	158 804	35 907	260 205	20 741	111 878	587 535
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	140 053	31 916	244 142	67 057	113 472	596 640

Примечание 7. Основные средства (продолжение)

Категория «Незавершенное строительство» включает основные средства, которые еще не были готовы к эксплуатации на конец отчетного периода.

В состав прочих основных средств включены автомобили, компьютерная техника, офисные принадлежности и прочее оборудование.

У Компании отсутствуют авансы, выданные под капитальное строительство по состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года.

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года у Компании не было основных средств, переданных в качестве залога по договорам займов.

Обесценение

Руководство Компании определило, что единицей, генерирующей денежные потоки является Мурманская ТЭЦ (Компания в целом).

Руководство Компании определило наличие признаков обесценения основных средств по состоянию на 31 декабря 2014 года.

Активы, генерирующие денежные потоки, совпадают с отчетным сегментом, к которому они принадлежат (Примечание 27).

Основным индикатором обесценения явилось приостановление темпов роста тарифов на тепловую энергию.

По результатам проведенного теста на обесценение основных средств обесценения не было выявлено.

Для прогнозирования будущих денежных потоков были использованы следующие ключевые параметры: тарифы на тепловую энергию и цены на топливо, а также планируемые объемы производства в прогнозируемом периоде.

Индексы, использованные руководством для прогнозирования потоков денежных средств, основывались на параметрах Прогноза социально-экономического развития РФ на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов, а далее - на прогнозах «Global Insight» (до 2044 года) Выпуск Январь 2015.

Прогнозный период по единице, генерирующей денежные потоки, совпадает со средним сроком полезного использования основных средств, указанным в таблице ниже.

По мнению руководства, прогнозный период более 5 лет является более надежным, поскольку ожидается, что рынок тепловой энергии претерпит существенные изменения в течение прогнозного периода, и денежные потоки не будут стабилизированы в течение 5 лет.

Производственные показатели прогнозной модели, начиная с 2020 года, зафиксированы на уровне показателей 2019 года, а долгосрочные макроэкономические показатели модели базируются на прогнозах «Global Insight», покрывающих период до 2044 года. Терминальная стоимость и соответствующие темпы роста потоков для терминального периода не использовались при проведении теста на обесценение основных средств.

Руководство применило следующие основные допущения при оценке возмещаемой стоимости основных средств на 31 декабря 2014 года: средний срок оставшегося полезного использования основных средств оценивался руководством на основе отчета консорциума независимых оценщиков по состоянию на 31 декабря 2006 года и с учетом последней инвестиционной программы Компании в части информации о вложениях, необходимых для поддержания сроков полезного использования основных средств, подтверждающей актуальность выводов указанного выше отчета, и составил:

Наименование единицы, генерирующей денежные потоки	Ставка дисконтирования до налогообложения, % годовых	Средний оставшийся срок полезного использования основных средств, годы
Мурманская ТЭЦ	19,53	10

Примечание 7. Основные средства (продолжение)

Обесценение (продолжение)

При этом расчеты возмещаемой суммы основных средств достаточно чувствительны к ставке дисконтирования до налогообложения, изменению прогнозируемых тарифов и оставшемуся сроку полезного использования основных средств. Однако, анализ чувствительности показал, что в случае если ставка дисконтирования до налогообложения была бы выше на 1 процент в прогнозном периоде, либо тарифы на тепловую энергию, используемые в прогнозе, были меньше на 5 процентов, либо оставшийся срок полезного использования основных средств был на 5 лет больше/меньше, то убытка от обесценения не возникло.

Примечание 8. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль включают следующие компоненты:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Текущий налог на прибыль	-	-
Расходы по отложенному налогу на прибыль	(63 430)	(65 049)
Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	(2 032)	(4 591)
Расходы по налогу на прибыль	(65 462)	(69 640)

Ставка налога на прибыль 20% действовала в 2014 и 2013 годах. Переход от расчетного к фактическому начислению налога приведен ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Прибыль до налогообложения	111 734	72 160
Теоретический налог на прибыль по ставке 20%	(22 347)	(14 432)
<i>Налоговый эффект от расходов, не принимаемых к учету для целей налога на прибыль:</i>		
Расходы по процентному займу, полученному от акционера	(32 718)	(32 690)
Прочие	(8 365)	(17 927)
Итого расход по налогу на прибыль, отраженный в прибылях и убытках	(63 430)	(65 049)
Прочий совокупный доход	10 161	22 955
Теоретический налог на прибыль по ставке 20%	(2 032)	(4 591)
Итого расход по налогу на прибыль, отраженный в прочем совокупном доходе	(2 032)	(4 591)
Расходы по налогу на прибыль	(65 462)	(69 640)

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

Различие в подходах к расчету налога на прибыль с точки зрения МСФО и российского налогового законодательства приводит к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью некоторых активов и обязательств, рассчитанной для целей составления финансовой отчетности, с одной стороны, и налоговой базы этих активов и обязательств, с другой. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 20% на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года, которая предположительно будет действовать на момент реализации активов и погашения обязательств. Отложенные налоговые активы и обязательства отражаются в отчетности свернуто.

Примечание 8. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

Отложенные активы по налогу на прибыль представлены ниже:

	31 декабря 2014 г.	Движение в течение года, отражен- ное в прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	Движение в течение года, отражен- ное в капитале	31 декабря 2013 г.
Основные средства	(2 623)	420	-	-	(3 042)
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	73 236	(88 206)	-	-	161 442
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	214 153	25 693	-	-	188 460
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	7 219	256	-	-	6 964
Долгосрочные кредиты и займы	(6 927)	-	-	(6 927)	-
Пенсионные обязательства	10 575	(684)	(2 032)	-	13 291
Прочее	(870)	(909)	-	-	38
Итого отложенные активы по налогу на прибыль	294 763	(63 430)	(2 032)	(6 927)	367 153

	31 декабря 2013 г.	Движение в течение года, отражен- ное в прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	Движение в течение года, отражен- ное в капитале	31 декабря 2012 г.
Основные средства	(3 042)	(3 042)	-	-	-
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	161 442	(143 377)	-	-	304 819
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	188 460	79 732	-	-	108 728
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	6 964	836	(4 591)	-	6 127
Пенсионные обязательства	13 291	870	-	-	17 013
Прочее	38	(68)	-	-	106
Итого отложенные активы по налогу на прибыль	367 153	(65 049)	(4 591)	-	436 793

Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в рублях	184 630	24 397
Краткосрочный депозит (сроком меньше трех месяцев)	35 000	-
Итого денежные средства и их эквиваленты	219 630	24 397

Примечание 10. Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, за вычетом резерва под обесценение в сумме 1 526 340 тыс. руб. (31 декабря 2013: 1 390 833 тыс. руб.)	2 238 839	1 781 050
Прочая дебиторская задолженность, за вычетом резерва под обесценение в сумме 16 001 тыс. руб. (31 декабря 2013 г.: 14 220 тыс.руб.)	93 417	23 248
Итого финансовая дебиторская задолженность	2 332 256	1 804 298
Товарные займы	-	66 533
НДС к возмещению	30 188	5 531
Авансы, выданные поставщикам	29 797	4 390
Прочие налоги к возмещению	257	444
Итого дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	2 392 498	1 881 196

Товарные займы по состоянию на 31 декабря 2013 включали 4 752 тонн мазута, переданных заемщикам в декабре 2013 года и подлежащих возврату в январе 2014 года. Задолженность заемщиков отражена по стоимости приобретения мазута.

В таблице ниже приведена характеристика дебиторской задолженности по типам клиентов:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Конечные потребители	2 302 820	1 774 399
Оптовые покупатели	29 436	29 899
Итого	2 332 256	1 804 298

В таблице ниже приведена характеристика дебиторской задолженности по договорным обязательствам на дату составления отчетности:

	Непросроченная и необесцененная зadolженность	Просроченная, но необесцененная зadolженность	Обесцененная зadolженность
Итого дебиторская задолженность на 31.12.2014	611 981	1 720 275	1 542 341
Итого дебиторская задолженность на 31.12.2013	704 312	1 102 586	1 405 053

Непросроченная и необесцененная торговая дебиторская задолженность относится к независимым контрагентам, по которым не отмечено неисполнения обязательств. Данная торговая дебиторская задолженность относится к большому количеству некрупных конечных потребителей, таким образом, кредитный риск в достаточно большой степени распределен.

Анализ кредитного качества просроченной, но необесцененной дебиторской задолженности представлен ниже:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
До 45 дней	209 859	280 172
От 45 до 90 дней	327 111	222 922
Более 90 дней	1 183 305	599 492
Итого	1 720 275	1 102 586

Финансовая дебиторская задолженность, под которую создан резерв, представляет собой дебиторскую задолженность покупателей, сомнительную к погашению. Восстановленной дебиторской задолженностью является ранее зарезервированная дебиторская задолженность, которая была погашена в текущем году или ожидается быть погашенной в 2015 году.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности изменялся следующим образом:

Примечание 10. Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря 2014г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Резерв под обесценение на 1 января	1 405 053	720 523
Начисление убытка от обесценения в течение периода	315 070	784 913
Восстановление убытка от обесценения в течение периода	(46 814)	(95 313)
Использование в течение периода	(130 968)	(5 070)
Резерв под обесценение на 31 декабря	1 542 341	1 405 053
Дебиторская задолженность, списанная напрямую на прибыли и убытки	-	-

Примечание 11. Запасы

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Топливо	284 429	321 790
Запчасти	18 854	20 132
Сырье и прочие товарно-материальные запасы	22 940	24 197
Итого материалы	326 223	366 119

Примечание 12. Капитал

Акционерный капитал

Акционерный капитал Компании на 31 декабря 2014 и 31 декабря 2013 года составлял 285 338 тыс. руб., включая 357 158 757 обыкновенных и 118 405 759 привилегированных акций с номинальной стоимостью 0,6 руб. Все акции выпущены и полностью оплачены в сумме 285 338 тыс. руб.

Привилегированные акции не подлежат выкупу и имеют преимущество перед обыкновенными акциями в случае ликвидации Компании. Привилегированные акции дают держателям право принимать участие в общих собраниях акционеров без права голоса, за исключением принятия решений по вопросам реорганизации и ликвидации Компании, а также случаев, когда предлагаются изменения и поправки в устав Компании, ограничивающие права держателей привилегированных акций.

Дивиденды

Все дивиденды объявляются и выплачиваются в российских рублях. В соответствии с российским законодательством Компания распределяет прибыль в форме дивидендов или использует ее для создания резервов на основании данных бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль. В 2014 году Компания получила чистую прибыль, отраженную в опубликованной бухгалтерской отчетности в соответствии РСБУ в сумме 56 144 тыс. руб. (в 2013 году: 20 093 тыс. руб.), а остаток нераспределенного убытка на конец отчетного года, включая показатели чистой прибыли текущего года, рассчитанный в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, составил 2 611 606 тыс. руб. (на 31.12.2013: 2 666 757 тыс. руб.). Дивиденды за 2014 и 2013 гг. не начислялись.

Примечание 13. Долгосрочные заемные средства

Займодавец	Валюта	Ставка процента в соответствии с договором	Срок погашения	31 декабря 2014 г.		31 декабря 2013 г.
				Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость
ОАО «ТГК-1»	Рубли	11,51%	2020	1 345 363	1 345 363	-
Итого долгосрочные заемные средства				1 345 363	1 345 363	-

Примечание 13. Долгосрочные заемные средства (продолжение)

Займ, полученный от акционера, был признан по рыночной ставке, равной 12,15%. Доход от признания займа по справедливой стоимости, отраженный в капитале, составил 27 710 тыс. руб.

Примечание 14. Пенсионные обязательства

Компания использует несколько пенсионных планов с установленными выплатами, а также с установленными взносами. Часть пенсионных планов реализуется с привлечением «Негосударственного пенсионного фонда электроэнергетики» (НПФЭ), а часть с привлечением НПФ «ГАЗФОНД» (ГАЗФОНД). Пенсионные планы с установленными взносами подразумевают следующие взносы Компании:

1. НПФЭ – ежегодные взносы не превышающие 2 157 тыс. руб.
2. ГАЗФОНД – ежегодные взносы в размере 6 тыс. руб. за сотрудника Компании.

При увольнении/выходе на пенсию сотрудники, согласно данной программе, получают единовременную выплату.

Пенсионные планы с установленными выплатами через НПФЭ предусматривают ежемесячное перечисление сумм пенсий после выхода работника на пенсию. При увольнении пенсионные обязательства Компании полностью зачитываются взносами на индивидуальный счет каждого отдельного участника. Сумма взноса определяется бюджетом Компании и считается достаточной для финансирования, по крайней мере, текущих пенсионных выплат. Компания не имеет активов плана, так как на отдельных счетах его активных участников взносы не аккумулируются.

Пенсионные планы с установленными выплатами через ГАЗФОНД предусматривают ежемесячное перечисление сумм пенсий после выхода работника на пенсию. Годовой взнос производится Компанией на солидарный счет в негосударственный пенсионный фонд. Сумма взноса определяется бюджетом Компании и считается достаточной для финансирования, по крайней мере, текущих пенсионных выплат. Взносы не могут быть признаны активами плана, так как Компания имеет возможность востребовать их. Пенсионные выплаты выплачиваются с солидарного счета с момента выхода участника плана на пенсию.

Дополнительно к программам негосударственного пенсионного обеспечения через НПФЭ и ГАЗФОНД Компания предоставляет финансовую поддержку пенсионерам, которые уже выполнили свои обязательства перед Компанией, и другие вознаграждения по окончании трудовой деятельности такие, как единовременно выплачиваемые суммы в момент увольнения, единовременную материальную помощь и прочие.

Для оценки своих пенсионных обязательств на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года Компания привлекла независимую актуарную компанию.

В нижеприведенных таблицах представлены данные об обязательствах пенсионного плана, его активах и актуарных допущениях по состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года.

При расчете обязательств на каждую из отчетных дат Компания использовала следующие актуарные допущения:

Основные актуарные допущения (%):

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Ставка дисконтирования пособий на этапе накопления	13,0%	7,9%
Индексация вознаграждений фиксированной величины	7,0%	4,8%
Ожидаемая продолжительность жизни в возрасте 55 лет (женщины), лет	25,4	25,4
Ожидаемая продолжительность жизни в возрасте 60 лет (мужчины), лет	15,6	15,6
Уровень ротации персонала	Кривая в зависимости от возраста	Кривая в зависимости от возраста
Выборочные точки: Мужчины		
Возраст 30 лет	9%	9%
Возраст 40 лет	5%	5%
Возраст 50 лет	3%	3%
Выборочные точки: Женщины		
Возраст 30 лет	8%	8%
Возраст 40 лет	5%	5%
Возраст 50 лет	3,5%	3,5%

Примечание 14. Пенсионные обязательства (продолжение)

Изменения в приведенной стоимости пенсионных обязательств Компании с установленными выплатами:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Пенсионные обязательства на начало периода	66 457	85 064
Стоимость текущих услуг	1 903	6 011
Расходы по процентам	5 136	6 006
Взносы участников плана	-	-
Стоимость прошлых услуг	(4 509)	(3 200)
(Прибыль)/убыток от переоценки обязательств	(11 327)	(22 893)
Актuarные (Прибыли)/убытки – изменения в допущениях финансового характера	(12 354)	(14 310)
Актuarные (Прибыли)/убытки – изменения в допущениях демографического характера	-	(1 179)
Актuarные (Прибыли)/убытки – корректировки	1 027	(7 404)
Выплаты по программе	(4 786)	(4 531)
Сокращение	-	-
Пенсионные обязательства на конец года	52 874	66 457

Расход по пособиям, отраженный в прибылях и убытках в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Стоимость службы:	(2 606)	2 811
Стоимость текущих услуг	1 903	6 011
Стоимость прошлых услуг	(4 509)	(3 200)
Чистые процентные расходы	5 136	6 006
(Прибыль)/убыток от переоценки обязательств	(1 166)	62
Актuarные (Прибыли)/убытки – изменения в допущениях финансового характера	(316)	(131)
Актuarные (Прибыли)/убытки – изменения в допущениях демографического характера	-	2
Актuarные (Прибыли)/убытки – корректировки	(850)	191
Итого чистые пенсионные расходы	1 364	8 879

Суммы, включенные в состав прочего совокупного дохода в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей и убытков:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
(Прибыль)/убыток от переоценки обязательств	(10 161)	(22 955)
Актuarные (Прибыли)/убытки – изменения в допущениях финансового характера	(12 037)	(14 179)
Актuarные (Прибыли)/убытки – изменения в допущениях демографического характера	-	(1 182)
Актuarные (Прибыли)/убытки – корректировки	1 876	(7 594)
Итого прочий совокупный доход	(10 161)	(22 955)

Наилучшая расчетная оценка Компании взносов в план, уплата которых ожидается в 2015 году, составляет 4 736 тыс. руб.

Ниже приведена информация об ожидаемых сроках погашения обязательств пенсионных планов с установленными выплатами:

	Менее года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
НПО	1 485	1 667	2 868	6 184	12 204
Единовременные выплаты	1 948	2 086	3 759	8 473	16 266
Ежемесячные выплаты	372	542	1 536	11 505	13 955
Прочие выплаты	931	1 096	2 023	6 399	10 449
Итого	4 736	5 391	10 186	32 561	52 874

Примечание 14. Пенсионные обязательства (продолжение)

Ниже приведены результаты анализа чувствительности обязательств по планам с установленными выплатами на 31 декабря 2014 года. Анализ чувствительности обязательств проводился по четырем параметрам: ставке дисконтирования, индексации вознаграждений фиксированной величины, ожидаемой продолжительности жизни и уровню ротации персонала.

	Снижение	Расчетное значение	Увеличение
Ставка дисконтирования	12,0%	13,0%	14,0%
абсолютное значение	56 575	52 874	49 649
изменение обязательств (%)	7,3%	-	-6,3%
Индексация вознаграждений фиксированной величины	6%	7%	8%
абсолютное значение	49 437	52 874	56 734
изменение обязательств (%)	-6,7%	-	7,6%
Ожидаемая продолжительность жизни	Увеличение ожидаемого уровня смертности на 10% в каждом возрасте	Расчетное значение	Снижение ожидаемого уровня смертности на 10% в каждом возрасте
55 женщины	24,5	25,4	26,3
60 мужчины	14,8	15,6	16,6
абсолютное значение	51 975	52 874	53 826
изменение обязательств (%)	-1,7%	-	1,9%

	Увеличение уровня ротации на 1%	Расчетное значение	Снижение уровня ротации на 1%
Уровень ротации персонала			
абсолютное значение	50 600	52 874	55 412
изменение обязательств (%)	-4,3%	-	4,8%

Примечание 15. Краткосрочные кредиты и займы

Наименование кредитора	Валюта	Эффективная ставка процента, %	31 декабря		31 декабря 2013 г.
			2014 г.	2013 г.	
			Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	
ОАО «Газпромбанк»	Рубли	13-17%	1 002 254	1 002 254	500 973
ОАО «ТГК-1»	Рубли	8-13%	720 398	720 398	2 101 808
ООО «Газпром энергохолдинг»	Рубли	12,5%	444 563	437 168	-
ОАО «ВТБ»	Рубли	13,55-14,73%	179 854	174 438	339 687
Банк «Возрождение» (ОАО)	Рубли	11,9%	-	-	100 000
Итого краткосрочные заемные средства			2 347 069	2 334 258	3 042 468

Задолженность перед ОАО «ТГК-1» включает в себя просроченную задолженность по процентам в сумме 535 398 тыс. руб. (2013: 536 808 тыс. руб.).

На 31 декабря 2013 г. справедливая стоимость краткосрочных кредитов и займов соответствовала их балансовой стоимости в связи с несущественным влиянием дисконтирования.

Примечание 16. Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013г.
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	709 272	871 402
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	29 688	18 505
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	826 596	815 883
Итого финансовая кредиторская задолженность	1 565 556	1 705 790
Авансы полученные	3 562	9 700
Кредиторская задолженность перед персоналом	47 787	36 047
Итого кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	1 616 905	1 751 537

Примечание 16. Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность (продолжение)

Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность включает переуступленную ОАО «ТГК-1» задолженность перед поставщиками в сумме 769 222 тыс. руб. (31.12.2013: 769 222 тыс. руб.).

Примечание 17. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Налог на добавленную стоимость к уплате	55 609	57 084
Страховые взносы на обязательное социальное страхование	10 076	9 493
Налог на доходы физических лиц (НДФЛ)	5 246	4 329
Налог на имущество	1 130	1 072
Прочие налоги	1 775	2 526
Итого кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	73 836	74 504

На 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года у Компании не было просроченных налоговых обязательств.

Примечание 18. Прочая выручка

	2014 г.	2013 г.
Отпуск водяного конденсата для технологических нужд	18 866	18 885
Услуги хранения мазута	10 806	5 557
Услуги автотранспорта	1 550	1 839
Подключение к системе теплоснабжения	-	55 077
Прочие	5 318	8 104
Итого прочая выручка	36 540	89 462

Примечание 19. Государственные субсидии

В соответствии с законом Мурманской области от 11.12.2007 № 919-01-ЗМО «О бюджетном процессе в Мурманской области» Компания в 2014 году получила субсидии из областного бюджета на компенсацию недополученных доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения (осуществляющим продажу потребителям тепловой энергии) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек в сумме 561 864 тыс. руб. (в 2013 году – в сумме 437 464 тыс. руб.).

Примечание 20. Прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Пени и штрафы	107 191	36 219
Доход от сдачи имущества в аренду	2 278	1 924
Прибыль от продажи материалов	-	1 524
Прибыль от продажи прочих активов	1 399	-
Доходы от списания прочей кредиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности	921	-
Прочие операционные доходы	1 513	-
Итого прочие операционные доходы	113 302	39 667

Сумма пеней и штрафов в 2014 г. и 2013 г. включает в себя пени и штрафы по договорам производственного характера с покупателями, полученные по решениям суда об их взыскании.

Примечание 21. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Расходы на топливо	3 131 635	2 560 563
Вознаграждение работникам	513 680	517 859
Расходы на передачу тепловой энергии	473 836	403 204
Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию	275 455	252 031
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	268 256	689 600
Расходы на приобретение прочих материалов	67 958	73 529
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	63 666	49 166
Амортизация основных средств	48 931	49 518
Расходы на содержание вневедомственной охраны	30 030	29 937
Расходы по водоснабжению	20 754	18 853
Налоги, кроме налога на прибыль	12 816	12 013
Расходы на страхование	10 752	9 963
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	9 997	7 048
Расходы на аренду	5 248	4 182
Услуги связи	2 305	2 207
Информационно-вычислительные услуги	253	-
Прочие операционные расходы	64 867	72 252
Итого операционные расходы	5 000 439	4 751 925

Вознаграждение работникам в основном представлено затратами на оплату труда. Страховые взносы на обязательное социальное страхование включены в статью вознаграждение работникам в сумме 116 818 тыс. руб. (в 2013 году в сумме – 110 586 тыс. руб.).

В 2014 году с помощью взаимозачетов была произведена оплата расходов на передачу тепловой энергии в счет продажи тепловой энергии на сумму 344 616 тыс. руб. (в 2013 году – 333 181 тыс. руб.).

Примечание 22. Финансовые доходы и финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Доход в виде процентов	1 066	701
Процентный доход по векселям третьих лиц	-	14 511
Итого финансовый доход	1 066	15 212
Затраты на выплату процентов	(316 358)	(295 776)
Итого финансовый расход	(316 358)	(295 776)
Итого чистые финансовые расходы	(315 292)	(280 564)

Примечание 23. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Прибыль, причитающаяся акционерам Компании, тыс. руб.	48 304	7 111
Средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций (тыс. штук)	357 159	357 159
Прибыль на одну обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам Компании – базовая и разводненная, руб.	0,14	0,02

Примечание 24. Договорные обязательства

Договорные обязательства по капитальному строительству

По состоянию на 31 декабря 2014 сумма договорных обязательств Компании по строительству объектов основных средств составляла 18 050 тыс. руб. (2013: 3 797 тыс. руб.).

Примечание 24. Договорные обязательства (продолжение)

Операционная аренда

Компания арендует земельные участки, принадлежащие органам местного самоуправления, на условиях операционной аренды. Сумма договорных обязательств по арендной плате определяется на основании договоров аренды и составляет:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
До года	11 154	843
От года до пяти лет	43 277	3 371
Более пяти лет	247 597	16 317
Итого операционная аренда	302 028	20 531

На 31 декабря 2014 года расчет суммы будущих арендных платежей был произведен в соответствии с новой Методикой определения размера арендной платы за пользование земельными участками, находящимися в муниципальной собственности муниципального образования город Мурманск, утвержденной решением Совета депутатов города Мурманска от 27.11.2014 № 3-41. Основные факторы, влияющие на сумму арендных платежей следующие:

- 1) Коммерческая привлекательность.
- 2) Общественная значимость.
- 3) Динамика рынка земельных участков.

Примечание 25. Условные обязательства

Политическая обстановка

Хозяйственная деятельность и получаемая Компанией прибыль продолжают периодически и в разной степени подвергаться влиянию политических, законодательных, налоговых и административных изменений в Российской Федерации, включая изменение норм охраны окружающей среды.

Страхование

Сфера страхования в Российской Федерации находится в процессе развития, и многие формы страховой защиты, характерные для развитых стран, все еще недоступны.

У Компании есть страховые полисы, ограничивающие страховое покрытие определенными видами рисков, касающихся ее активов, операций, гражданской ответственности, или прочих страхуемых рисков. Таким образом, Компания подвержена рискам, от которых она не застрахована.

Руководство понимает, что пока Компания не имеет соответствующего страхового покрытия, существует риск того, что убыток или потери по определенным оборотным активам могут иметь существенное негативное влияние на деятельность Компании и ее финансовое положение.

Судебные разбирательства

Компания выступает одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Компании, и вынесенных по ним окончательных решений нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Компании.

Налоговое законодательство

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Компании. В связи с этим позиция руководства в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами. Налоговый контроль в Российской Федерации постепенно усиливается, в том числе повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

Примечание 25. Условные обязательства (продолжение)

Налоговое законодательство (продолжение)

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в значительной степени соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с не взаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

Руководство внедрило систему внутреннего контроля в целях соответствия законодательству в области трансфертного ценообразования и полагает, что его политика ценообразования соответствует рыночному принципу.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между предприятиями Компании, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние подобного развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового состояния и/или хозяйственной деятельности Компании в целом.

На 31 декабря 2014 года и 2013 года у Компании не было потенциальных (возможных или вероятных) обязательств, связанных с подверженностью риску возникновения налоговых претензий.

Кроме этого, не все аспекты реорганизации Компании, связанные с реформированием энергетической отрасли, специально предусматриваются налоговым и прочим законодательством. В связи с этим существует вероятность возникновения налоговых и иных претензий, основанных на законодательстве, в отношении различных интерпретаций операций, сделок и решений, имевших место в процессе реорганизации и реформирования.

Охрана окружающей среды

В настоящее время в России ужесточается природоохранное законодательство и продолжается пересмотр позиции государственных органов Российской Федерации относительно обеспечения его соблюдения. Компания проводит периодическую оценку своих обязательств, связанных с охраной окружающей среды. По мере выявления обязательств они незамедлительно отражаются в отчетности. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменения существующего законодательства и нормативных актов, а также в результате судебной практики, не могут быть оценены с достаточной степенью надежности, хотя и могут оказаться значительными. Руководство Компании считает, что в условиях существующей системы контроля за соблюдением действующего природоохранного законодательства не имеется значительных обязательств, возникающих в связи с нанесением ущерба окружающей среде.

Примечание 26. Управление финансовыми рисками

Функция управления рисками Компании осуществляется в отношении финансовых, операционных и юридических рисков. Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентной ставки и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционным и юридическим рисками должно обеспечивать надлежащее функционирование внутренней политики и процедур Компании в целях минимизации данных рисков.

Кредитный риск

Компания подвержена кредитному риску, а именно риску того, что одна сторона по финансовому инструменту принесет финансовый убыток другой стороне, так как не сможет исполнить свое обязательство. Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Компанией продукции на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы.

Финансовые активы, которые подвержены кредитному риску Компании, представлены дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков.

Примечание 26. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Кредитный риск (продолжение)

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство Компании полагает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

Денежные операции Компания осуществляет посредством банков с высоким кредитным рейтингом. Денежные средства Компании размещены на счетах банков, минимально подверженных риску дефолта.

В таблице ниже приведены информация о рейтингах банков и размере средств размещенных на их счетах на отчетные даты:

	Рейтинговое агентство	Внутренний рейтинг	Долгосрочный РНЭ* валютный	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Денежные средства и их эквиваленты					
ОАО «АБ «РОССИЯ»	Эксперт РА	A++	-	170 117	36
ОАО «ВТБ»	Moody's	Aaa.ru	Ba1	45 057	23 461
ОАО «Газпромбанк»	Moody's	Aaa.ru	Baa3	3 647	405
ОАО «Сбербанк»	Moody's	Aaa.ru	Baa2	651	139
ОАО «Альфабанк»	Moody's	Ba1.ru	Ba1	94	289
Банк «Возрождение»	Moody's	Ba3.ru	Ba3	52	6
ЗАО «Собинбанк»	Рус-рейтинг	BBB+	BB	-	50
Прочие				12	11
Итого денежные средства и их эквиваленты				219 630	24 397

* Рейтинг надежности эмитента

На отчетную дату отсутствовали существенные концентрации кредитного риска. На дату составления отчетности, следующие активы характеризовали максимальную подверженность кредитному риску, обусловленному отсутствием какого-либо обеспечения:

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)	219 630	24 397
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности (Примечание 10)	2 332 256	1 804 298
Итого	2 551 886	1 828 695

Компания контролирует кредитный риск, устанавливая лимиты на одного контрагента или группу связанных контрагентов. Лимиты кредитного риска по продуктам и отраслям экономики регулярно утверждаются руководством. Мониторинг таких рисков осуществляется регулярно, при этом лимиты пересматриваются не реже одного раза в год.

Валютный риск

Компания не осуществляет операции в иностранной валюте и не подвержена валютному риску вследствие колебания обменных курсов.

Рыночный риск

Компания подвержена воздействию рыночных рисков. Рыночные риски Компании связаны в основном с открытыми позициями по процентным обязательствам. Руководство устанавливает лимиты в отношении сумм приемлемого риска и контролирует их соблюдение на ежедневной основе. Однако применение данного подхода не может предотвратить убытки сверх этих лимитов в случае более существенных изменений на рынке.

Риск ликвидности

Риск ликвидности состоит в том, что Компания будет не в состоянии расплатиться по своим обязательствам при наступлении срока их погашения. Управление риском ликвидности заключается в поддержании достаточных остатков денежных средств и высоколиквидных ценных бумаг, обеспечении надежного доступа к кредитным ресурсам.

Примечание 26. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Риск ликвидности (продолжение)

В таблице ниже приведен анализ финансовых обязательств Компании путем группировки по срокам погашения недисконтированных сумм, подлежащих выплате в соответствии с заключенными договорами.

На 31 декабря 2014 г.	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам				
		Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года	Более 1 года
Краткосрочные кредиты и займы, включая начисленные проценты	2 347 069	2 424 889	896 572	848 987	679 330	-
Долгосрочный займ	1 345 363	2 332 200	-	-	158 700	2 173 500
Кредиторская задолженность	1 565 556	1 565 556	788 023	777 533	-	-
Итого финансовые обязательства	5 257 988	6 322 645	1 684 595	1 626 520	838 030	2 173 500

На 31 декабря 2013 г.	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам				
		Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года	Более 1 года
Краткосрочные кредиты и займы, включая начисленные проценты	3 042 468	3 249 604	66 506	457 424	2 725 674	-
Кредиторская задолженность	1 705 790	1 705 790	808 078	897 712	-	-
Итого финансовые обязательства	4 748 258	4 955 394	874 584	1 355 136	2 725 674	-

Риск изменения процентных ставок

Текущие заимствования Компании не предусматривают переменную процентную ставку, и, следовательно, не подвержены риску увеличения выплат вследствие роста процентных ставок. Заимствования, предусматривающие фиксированную процентную ставку, также подвержены процентному риску, связанному с изменением их справедливой стоимости вследствие изменения процентных ставок.

Процентные обязательства Компании представлены в Примечании 15.

Справедливая стоимость

Руководство полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Компании приблизительно равна их балансовой стоимости на обе балансовые даты и проводит анализ финансовых активов и обязательств с использованием трехуровневой иерархии оценки справедливой стоимости. Справедливая стоимость определялась с использованием входящих данных второго уровня иерархии.

Управление капиталом

Цель Компании при управлении капиталом состоит в сохранении способности Компании продолжать деятельность в качестве действующего предприятия, обеспечивая акционерам уровень доходности, соблюдая интересы других заинтересованных сторон и поддерживая оптимальную структуру капитала, позволяющую минимизировать затраты на капитал, а также обеспечения соответствия законодательству РФ.

Законодательством РФ установлены следующие требования к акционерному капиталу для открытых акционерных обществ:

- акционерный капитал не может состоять меньше 1000 кратного размера минимального размера оплаты труда на дату регистрации акционерного общества;
- в случае превышения величины акционерного капитала над величиной чистых активов, рассчитанных на основе местного законодательства, акционерный капитал должен быть уменьшен до величины чистых активов;

Примечание 26. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Управление капиталом (продолжение)

- в случае, если минимально допустимый уровень акционерного капитала превышает величину чистых активов, рассчитанную на основе местного законодательства, акционерное общество должно быть ликвидировано.

По состоянию на 31 декабря 2014 и 31 декабря 2013 годов Компания имела отрицательные чистые активы, рассчитанные на основе законодательства РФ, что нарушает требования к капиталу, установленному законодательством РФ. Действия Компании по улучшению финансового состояния описаны в Примечании 2.

Цель Компании при управлении капиталом состоит в сохранении способности Компании продолжать деятельность в качестве действующего предприятия, обеспечивая акционерам уровень доходности, соблюдая интересы других заинтересованных сторон, и поддерживая оптимальную структуру капитала, позволяющую минимизировать затраты на капитал.

Чтобы поддерживать или корректировать структуру капитала, Компания может варьировать величину дивидендов, выплачиваемых акционерам, выкупать собственные акции или выпускать новые. Сумма капитала, определяемого как капитал, отраженная в отчете о Финансовом положении, которым Компания управляла на 31 декабря 2014 г., была отрицательная и составляла 1 612 014 тыс. руб. (2013 г.: 1 696 157 тыс. руб.).

Примечание 27. Информация по сегментам

Компания осуществляет свою деятельность по производству тепловой энергии в одном географическом сегменте – на территории Российской Федерации (см. Примечание 1). Основными покупателями Компании являются потребители тепловой энергии областного центра Мурманской области, а также населенных пунктов Кольского района г. Кола. ОАО «Мурманская ТЭЦ» является монополистом на рынке сбыта тепловой энергии в зоне своего действия и одним из основных источников теплоснабжения (около 70% тепловой нагрузки) г. Мурманска. У Компании нет клиента, на долю которого приходится 10% или более от общей суммы выручки.

Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами, операционные результаты сегментов регулярно анализируются руководителем, принимающим операционные решения, и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация.

Руководитель, принимающий операционные решения может быть представлен одним человеком или группой лиц, которые распределяют ресурсы и оценивают результаты деятельности компании. Функции руководителя, принимающего операционные решения, выполняет Совет директоров Компании. Основным видом хозяйственной деятельности Компании является производство тепловой энергии. Отчетный сегмент представлен одним единственным операционным сегментом, которым является производство тепловой энергии.

При оценке результатов деятельности Компании и распределении ресурсов Советом директоров анализируется представленная ниже информация, подготавливаемая в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности. Расхождения анализируемых показателей с показателями данной финансовой отчетности заключаются в различных правилах российского бухгалтерского учета и отчетности и международных стандартов финансовой отчетности.

За год, закончившийся 31 декабря 2014	Производство			
	тепловой энергии	Элиминации	Корректировки	Итого
Выручка	5 457 688	-	(705 389)	4 752 299
Государственные субсидии	-	-	561 864	561 864
Амортизация основных средств	(39 607)	-	(9 324)	(48 931)
Процентный расход	(311 222)	-	(5 136)	(316 358)
Прибыль сегмента до налогообложения	117 813	-	(6 079)	111 734

Примечание 27. Информация по сегментам (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2013	Производство тепловой энергии	Элиминации	Корректировки	Итого
Выручка	5 064 982	-	(437 464)	4 627 518
Государственные субсидии	-	-	437 464	437 464
Амортизация основных средств	(42 381)	-	(7 137)	(49 518)
Процентный расход	(289 770)	-	(6 006)	(295 776)
Прибыль/(убыток) сегмента до налогообложения	78 161	-	(6 001)	72 160

Сверка данных руководства, сформированных на основании российского законодательства, с данными в финансовой отчетности в части прибыли до налогообложения по МСФО представлена ниже:

	2014 г.	2013 г.
Амортизация	(9 325)	(7 137)
Актuarные убытки	(13 583)	18 607
Прочие корректировки к прибыли до налогообложения	16 829	(17 471)
Итого корректировки	(6 079)	(6 001)

Сверка активов сегмента представлена ниже:

	2014	2013
Активы отчетного сегмента	3 760 394	3 155 354
Элиминации	-	-
Корректировки	63 639	83 455
Итого активы МСФО	3 824 033	3 238 809

Сверка данных руководства об активах сегмента, сформированных на основании российского законодательства, с данными в финансовой отчетности по МСФО представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Корректировка по основным средствам	(96 892)	(87 190)
Отложенные налоговые активы	157 187	167 526
Прочие корректировки	3 344	3 119
Итого корректировки	63 639	83 455

Руководством Компании не рассматривается информация об обязательствах Компании с целью принятия решения о распределении ресурсов.

Примечание 28. События после окончания отчетного периода

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Компанией погашены кредиты на пополнение оборотных средств в размере 763 700 тыс. руб. по договорам с филиалом ОАО «Газпромбанк» в г. Мурманске.

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Компанией было получено краткосрочных кредитов на общую сумму 592 300 тыс. руб. по договорам с филиалом ОАО «Газпромбанк» в г. Мурманске.

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Компанией погашен займ в размере 443 000 тыс. руб. по договору с ООО «Газпром энергохолдинг».

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Компанией был взят займ в размере 492 000 тыс. руб. по договору с ОАО «ТГК-1».

**ПРИЛОЖЕНИЕ 8. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА В СООТВЕТСТВИИ С МСФО
ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА**

ПАО «Мурманская ТЭЦ»

Финансовая отчетность в соответствии с
Международными стандартами финансовой
отчетности за
6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015
года
(неаудированная)

Содержание

Финансовая отчетность

Отчет о финансовом положении	1
Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	2
Отчет об изменениях капитала	3
Отчет о движении денежных средств	4

Примечания к финансовой отчетности

Примечание 1.	Компания и ее деятельность.....	5
Примечание 2.	Экономическая среда, в которой Компания осуществляет свою деятельность.....	5
Примечание 3.	Основные положения учетной политики.....	7
Примечание 4.	Важные бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики	15
Примечание 5.	Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций	15
Примечание 6.	Основные средства.....	21
Примечание 7.	Денежные средства и их эквиваленты.....	22
Примечание 8.	Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	22
Примечание 9.	Запасы.....	22
Примечание 10.	Капитал	22
Примечание 11.	Долгосрочные заемные средства	23
Примечание 12.	Краткосрочные кредиты и займы.....	23
Примечание 13.	Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	23
Примечание 14.	Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов.....	24
Примечание 15.	Прочая выручка	24
Примечание 16.	Государственные субсидии.....	24
Примечание 17.	Прочие операционные доходы	24
Примечание 18.	Операционные расходы	25
Примечание 19.	Финансовые доходы и финансовые расходы.....	25
Примечание 20.	События после окончания отчетного периода	25

Прилагаемые примечания с 1 по 20 являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности.

ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
 ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ НА 30 июня 2015 ГОДА
 (в тысячах рублей)

	Прим.	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	579 534	587 896
Отложенные налоговые активы		217 804	294 763
Инвестиционное имущество		2 924	3 023
Итого внеоборотные активы		800 264	885 682
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	7	59 981	219 630
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	8	2 717 055	2 392 498
Запасы	9	338 315	326 223
Итого оборотные активы		3 115 351	2 938 351
ИТОГО АКТИВЫ		3 915 615	3 824 033
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	10	285 338	285 338
Накопленный убыток		(1 345 509)	(1 897 352)
ИТОГО КАПИТАЛ		(1 060 171)	(1 612 014)
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	11	1 380 000	1 345 363
Пенсионные обязательства		52 874	52 874
Итого долгосрочные обязательства		1 432 874	1 398 237
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	12	2 163 567	2 347 069
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	13	1 214 709	1 616 905
Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	14	164 636	73 836
Итого краткосрочные обязательства		3 542 912	4 037 810
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		4 975 786	5 436 047
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		3 915 615	3 824 033

Утвердили для опубликования и подписали 28 августа 2015г.

Генеральный директор

Главный бухгалтер

Антипов А. Г.

Кошик М. А.

Прилагаемые примечания с 1 по 20 являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности.

ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
 ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ НА 30 июня 2015 ГОДА
 (в тысячах рублей)

	Прим.	За шесть месяцев 2015 г.	За шесть месяцев 2014 г.
Выручка			
Продажа тепловой энергии		2 657 150	2 504 809
Прочая выручка	15	25 195	18 166
Итого выручка		2 682 345	2 522 975
Государственные субсидии	16	434 532	313 674
Прочие операционные доходы	17	44 896	15 100
Операционные расходы	18	(2 208 669)	(2 599 419)
Операционная прибыль		953 104	252 330
Финансовые доходы	19	2 973	200
Финансовые расходы	19	(194 191)	(154 204)
Итого чистые финансовые расходы		(191 218)	(154 004)
Прибыль до налогообложения		761 886	98 326
Налог на прибыль		(210 043)	(40 210)
Прибыль за год		551 843	58 116
Прибыль за год, причитающаяся:			
Акционерам ПАО «Мурманская ТЭЦ»		551 843	58 116
Прибыль за год		551 843	58 116
Совокупный доход причитающийся:			
Акционерам ПАО «Мурманская ТЭЦ»		551 843	58 116
Итого совокупный доход за год		551 843	58 116
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Мурманская ТЭЦ», – базовая и разводненная (в российских рублях)		1,55	0,16

Прилагаемые примечания с 1 по 20 являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности.

ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
 ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА
 (в тысячах рублей)

	Акционерный капитал	Нераспределенная прибыль	Всего капитал
Баланс на 1 января 2014 года	285 338	(1 981 495)	(1 696 157)
Совокупный доход за год			
Прибыль за год	-	48 304	48 304
Прочий совокупный доход			
Переоценка пенсионных обязательств	-	10 161	10 161
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	(2 032)	(2 032)
<i>Итого прочий совокупный доход</i>	-	<i>8 129</i>	<i>8 129</i>
Итого совокупный доход за год	-	56 433	56 433
Операции с собственниками			
Дивиденды			
Эффект от дисконтирования займов, полученных от акционера	-	-	-
	-	27 710	27 710
Итого операции с собственниками	-	27 710	27 710
Баланс на 31 декабря 2014 года	285 338	(1 897 352)	(1 612 014)
Совокупный доход за год			
Прибыль за год	-	551 843	551 843
Баланс на 30 июня 2015 года	285 338	(1 345 509)	(1 060 171)

Прилагаемые примечания с 1 по 20 являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности.

ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ НА 30 июня 2015 ГОДА
(в тысячах рублей)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		761 886	98 326
Корректировки на неденежные операции:		214 072	23 383
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала			
Изменения в оборотном капитале		975 958	121 709
		77 059	130 970
Денежные средства, полученные от операционной деятельности			
Налог на прибыль (уплаченный) и проценты уплаченные		(546 351)	(252 330)
		(194 191)	(154 204)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности			
		(740 542)	(406 534)
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности			
		(10 457)	(1 730)
Чистая сумма денежных средств, полученных от финансовой деятельности			
		1 676 900	454 976
Денежные средства и их эквиваленты на начало года			
		219 630	24 397
Денежные средства и их эквиваленты на 30 июня			
		59 981	11 673

Прилагаемые примечания с 1 по 20 являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности.

Примечание 1. Компания и ее деятельность

Настоящая финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за полугодие, закончившийся 30 июня 2015 г., для Публичного Акционерного Общества (ПАО) «Мурманская ТЭЦ» (далее – «Компания»).

Компания была зарегистрирована и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации. Компания является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах принадлежащих им акций и была учреждена в соответствии с законодательством Российской Федерации.

В рамках выполнения реструктуризации электроэнергетического сектора Российской Федерации, на основании решения Совета директоров «РАО ЕЭС России» (в дальнейшем – «РАО ЕЭС») (протокол № 181 от 26.11.2004) и Распоряжения Председателя Правления РАО ЕЭС (протокол № 93 р от 18.04.2005) было образовано Открытое акционерное общество (ОАО) «Территориальная генерирующая компания № 1» (в дальнейшем «ТГК-1»). Структура «ТГК-1» и механизм его формирования были одобрены решением Совета директоров РАО ЕЭС 23 апреля 2004 года (протокол №168). «ТГК-1» было образовано тремя региональными энергетическими компаниями, контролируруемыми РАО ЕЭС: ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» и ОАО «Карелэнергогенерация».

ПАО «Мурманская ТЭЦ» образовано в результате реорганизации Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Колэнерго» в форме выделения (решение внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Колэнерго» от 30 марта 2005 г.) и зарегистрировано в качестве юридического лица 1 октября 2005 г.

Основной вид деятельности ПАО «Мурманская ТЭЦ» – производство, передача и распределение пара и горячей воды. ПАО «Мурманская ТЭЦ» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергией областного центра Мурманской области, а также населенных пунктов Кольского района: г. Кола. ПАО «Мурманская ТЭЦ» является монополистом на рынке сбыта тепловой энергии в зоне своего действия и одним из основных источников теплоснабжения (около 70% тепловой нагрузки) г. Мурманска. В настоящий момент в состав Компании входят 3 тепловые станции.

Основным акционером Компании является открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1», доля участия лица в уставном капитале 90,3423%. Остальные акции размещены среди большого числа акционеров, среди которых физические лица, номинальные держатели и прочие юридические лица.

В соответствии с Правилами допуска ценных бумаг к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ» к торгам на Московской бирже допущены обыкновенные и привилегированные именные акции типа А ПАО «Мурманская ТЭЦ».

Компания зарегистрирована по адресу: 183038 Россия, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14. Среднесписочная численность персонала Компании на 30 июня 2015 года составила 693 человека.

Примечание 2. Экономическая среда, в которой Компания осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований. Снижение цен на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан оказали негативное влияние на российскую экономику в 2014 году. В результате, в течение 2014 года:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 32,6587 руб. до 67,7851 руб. за доллар США;
- ключевая ставка ЦБ РФ увеличилась с 5,5% годовых до 17,0% годовых, в том числе с 12,0% годовых до 17,0% годовых 16 декабря 2014 г.;
- фондовый индекс РТС варьировался в диапазоне от 629,15 до 1 421,07 пунктов;

Примечание 2. Экономическая среда, в которой Компания осуществляет свою деятельность (продолжение)

- доступ некоторых компаний к международным финансовым рынкам с целью привлечения заемных средств был ограничен;
- увеличился отток капитала по сравнению с предыдущими годами.

Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен, и увеличением спредов по торговым операциям. После 31 декабря 2014 г.:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 56,2376 руб. до 69,6640 руб. за доллар США;
- в январе 2015 г. кредитный рейтинг России был снижен агентством FitchRatings до отметки BBB-, а агентство Standard&Poor's понизило его до отметки BB+ (рейтинг в иностранной валюте), т.е. ниже инвестиционного уровня впервые за десять лет. Рейтинг России агентств Moody's Investors Service и FitchRatings по-прежнему соответствует инвестиционному уровню. Однако все эти рейтинговые агентства дали негативный прогноз на будущее, что означает, что кредитный рейтинг России может быть понижен в будущем;
- фондовый индекс РТС варьировался в диапазоне от 737,35 до 929,35 пунктов;
- объем банковских операций по кредитованию снизился в связи с тем, что банки осуществляют пересмотр бизнес-моделей своих заемщиков и их возможности погашения задолженности в связи с увеличением процентных ставок по кредитам и изменением обменных курсов валют;
- ключевая ставка ЦБ РФ снизилась с 17,0% годовых до 14,0% годовых.

Эти события могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Компании в будущем, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда, и ее воздействие на деятельность Компании могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

Руководство создало резервы под обесценение с учетом экономической ситуации и перспектив на конец отчетного периода. Суммы резервов под дебиторскую задолженность по основной деятельности определяются с использованием модели «понесенных убытков» в соответствии с требованиями применимых стандартов бухгалтерского учета. Эти стандарты требуют признания убытков от обесценения дебиторской задолженности, возникших в результате прошлых событий, и запрещают признание убытков от обесценения, которые могут возникнуть в результате будущих событий, независимо от их вероятности. Таким образом, окончательные суммы убытка от обесценения финансовых активов могут значительно отличаться от текущего уровня резервов. Стандарты также требуют признания убытков от обесценения основных средств, возникших в результате прошлых событий, и запрещают признание убытков от обесценения, которые могут возникнуть в результате будущих событий, независимо от их вероятности.

Отношения с государством

По состоянию на 30 июня 2015 года Компания контролировалась Группой Газпром через дочернюю компанию ООО «Газпром Энергохолдинг» (промежуточная материнская компания) и ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1» (ОАО «ТГК-1», материнская компания). В свою очередь, деятельность Группы Газпром контролируется Правительством Российской Федерации, следовательно, Правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной Компании по состоянию на 30 июня 2015 года (является конечной контролирующей стороной Компании по состоянию на 31 декабря 2014 года). В число контрагентов Компании также входят предприятия, контролируемые государством. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива и других материалов Компании.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Компании путем регулирования тарифов на тепловую энергию на розничном (потребительском) рынке через Управление по тарифному регулированию Мурманской области.

Тарифы, по которым Компания продает тепловую энергию, определяются на основе как нормативных документов по выработке тепловой энергии, так и нормативных документов, применимых для естественных монополий. Тарифы исторически определяются по методу «экономически обоснованного тарифа».

Примечание 2. Экономическая среда, в которой Компания осуществляет свою деятельность (продолжение)

Отношения с государством (продолжение)

Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на хозяйственную деятельность Компании.

Принцип непрерывности деятельности.

Руководство подготовило данную финансовую отчетность на основе допущения о непрерывности деятельности. Данное суждение руководства основывается на рассмотрении финансового положения Компании, текущих планов, прибыльности операций и доступа к финансовым ресурсам, а также на анализе влияния ситуации на финансовых рынках на операции Компании.

По состоянию на 30 июня 2015 года краткосрочные обязательства Компании превышали ее оборотные активы на 427 561 тыс. руб. Основным кредитором Компании является материнская компания ОАО «ТГК-1». Руководство Компании планирует реструктурировать краткосрочные займы, полученные от ОАО «ТГК-1».

По состоянию на 30 июня 2015 Компания имела отрицательные чистые активы по причине накопленных убытков. Убытки финансировались за счет займов, полученных в основном от материнской компании ОАО «ТГК-1». Причиной убытков являлся низкий уровень тарифов на тепловую энергию, не покрывающий издержки производства тепловой энергии. В первом полугодии 2015 г. были произведены перерасчеты тарифов стоимости тепловой энергии для конечных потребителей, что позволит Компании получать прибыль в обозримом будущем и погашать кредитные обязательства. Компания, являясь одним из основных источников теплоснабжения г. Мурманска и Мурманской области, получает субсидии из бюджета Мурманской области. Руководство Компании считает, что поддержка государственных органов будет оказываться и в будущем по причине исключительного положения Компании как основного поставщика тепловой энергии в регионе. Таким образом, руководство полагает, что Компания будет способна продолжать свою деятельность в будущем в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

Примечание 3. Основные положения учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности

Настоящая финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»), принятыми в Российской Федерации, на основе правил учета по первоначальной стоимости приобретения, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости. Основные положения учетной политики, применявшиеся при подготовке настоящей финансовой отчетности, представлены ниже.

Подготовка финансовой отчетности по МСФО требует использования некоторых важнейших бухгалтерских оценок. Кроме того, руководству необходимо полагаться на свои суждения при применении учетной политики Компании. Области бухгалтерского учета, предполагающие более высокую степень оценки или сложности, а также области, в которых допущения и оценки являются существенными для финансовой отчетности, указаны в Примечании 4.

Валюта представления финансовой отчетности

Функциональной валютой Компании является валюта основной экономической среды, в которой данное предприятие осуществляет свою деятельность. Функциональной валютой Компании и валютой представления отчетности Компании является национальная валюта Российской Федерации – российский рубль («руб.»).

Если не указано иное, показатели данной финансовой отчетности выражены в российских рублях («руб.»).

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Классификация финансовых активов

Финансовые активы классифицируются по следующим категориям: а) займы и дебиторская задолженность, б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, в) финансовые активы, удерживаемые до погашения, г) финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей и убытков.

Финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей и убытков, подразделяются на две подкатегории: (i) активы, отнесенные к данной категории с момента первоначального признания, и (ii) активы, классифицируемые как предназначенные для торговли.

У Компании отсутствуют следующие категории финансовых активов: финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости в прибылях и убытках, финансовые активы, удерживаемые до погашения, и финансовые активы, предназначенные для продажи.

Финансовые активы, отвечающие определению займов и дебиторской задолженности, могут быть переклассифицированы, если Компания имеет намерение и способность удерживать данные финансовые активы в обозримом будущем или до погашения.

Категория «займы и дебиторская задолженность» представляет собой не котирующиеся на активном рынке производные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, за исключением тех из них, которые Компания намерена продать в ближайшем будущем.

Данная категория включает денежные средства и их эквиваленты, дебиторскую задолженность по основной деятельности и прочую дебиторскую задолженность. Прочая дебиторская задолженность включает, в том числе, краткосрочные векселя третьих лиц, приобретаемые Компанией для расчетов с контрагентами, процентный доход по которым отражается в составе строки «Финансовые доходы» отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Классификация финансовых обязательств

Финансовые обязательства классифицируются по следующим учетным категориям: а) предназначенные для торговли, включая производные финансовые инструменты, и б) прочие финансовые обязательства. Обязательства, предназначенные для торговли, отражаются по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за год (как финансовые доходы или финансовые расходы) в том периоде, в котором они возникли. Прочие финансовые обязательства отражаются по амортизированной стоимости. Категория «прочие финансовые обязательства» представлена в отчете о финансовом положении в статьях «Кредиторская задолженность по основной деятельности», «Краткосрочные кредиты и займы» и «Долгосрочные заемные средства».

У Компании отсутствуют финансовые обязательства, относящиеся к категории «предназначенные для торговли», включая производные финансовые инструменты.

Первоначальное признание финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства первоначально учитываются по справедливой стоимости плюс понесенные издержки по сделке. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток учитывается в момент первоначального признания только в том случае, если между справедливой стоимостью и ценой сделки существует разница, которая может быть подтверждена другими наблюдаемыми в данный момент на рынке сделками с аналогичным финансовым инструментом или оценочным методом, в котором в качестве входящих переменных используются исключительно наблюдаемые рыночные данные.

Покупка или продажа финансовых активов, поставка которых предусматривается в сроки, установленные законодательно или обычаями делового оборота данного рынка (покупка и продажа на стандартных условиях), признаются на дату совершения сделки, т.е. на дату, когда Компания приняла на себя обязательство передать финансовый актив. Все другие операции по приобретению признаются, когда компания становится стороной договора в отношении данного финансового инструмента.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Первоначальное признание финансовых инструментов (продолжение)

После первоначального признания, выданные займы и дебиторская задолженность отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом убытков от обесценения. Рассчитанная таким образом амортизация включается в финансовый доход в прибыль или убыток. Убытки, возникающие в результате обесценения, признаются в прибылях и убытках в финансовых расходах.

Прекращение признания финансовых активов

Компания прекращает учитывать финансовые активы, (а) когда эти активы погашены или права на денежные потоки, связанные с этими активами, истекли, или (б) Компания передала права на денежные потоки от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала все существенные риски и выгоды, связанные с владением этими активами, или (ii) не передала и не сохранила все существенные риски и выгоды, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов.

Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать независимой третьей стороне рассматриваемый актив как единое целое без необходимости наложения дополнительных ограничений на продажу.

Взаимозачет финансовых активов и обязательств

Финансовые активы и обязательства взаимозачитываются, и в отчете о финансовом положении отражается чистая величина только в тех случаях, когда существует юридически установленное право произвести взаимозачет отраженных сумм, а также намерение либо произвести взаимозачет, либо одновременно реализовать актив и урегулировать обязательство.

Основные средства

В стоимость основных средств включены расходы на привлечение заемных средств общего или целевого назначения, использованных для финансирования строительства квалифицируемых активов.

С момента образования Компании в 2005 году, основные средства учитывались по балансовой стоимости предшественника (ПАО ЕЭС – в составе Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Колэнерго»), определенной в соответствии с МСФО на дату передачи их Компании, а после этой даты по исторической стоимости за вычетом накопленной амортизации и резерва под обесценение.

На конец каждого отчетного периода руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен любой такой признак, руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу актива и ценности его использования. Балансовая стоимость актива уменьшается до возмещаемой стоимости; убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается (при необходимости), если произошло изменение бухгалтерских оценок, использованных при определении ценности от использования актива либо его справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяется как разница между полученной выручкой от продажи и их балансовой стоимостью и отражается в прибыли или убытке за год в составе прочих операционных доходов или расходов.

Расходы на техническое обслуживание и текущий ремонт относятся на затраты по мере их возникновения. Суммы существенных модернизаций и усовершенствований капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей. Прибыли или убытки от выбытия основных средств отражаются в составе прибыли и убытков.

Объекты социальной сферы не включаются в состав основных средств в настоящей финансовой отчетности, так как они не создают будущих экономических выгод для Компании. Расходы на выполнение социальных обязательств Компании относятся на затраты по мере их возникновения.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Основные средства (продолжение)

Начисление амортизации по основным средствам производится линейным методом в течение ожидаемого срока полезного использования того или иного актива с момента ввода его в эксплуатацию. Амортизация начисляется с момента приобретения или, в случае активов, созданных собственными силами, с момента завершения создания актива и его готовности к использованию.

Оценочный срок полезного использования (в годах), по категориям основных средств:

Производственные здания	40-50
Генерирующие мощности	20-30
Тепловые сети	25-35
Прочие	10-25

Остаточная стоимость актива представляет собой предполагаемую сумму, которую на данный момент получит Компания от его выбытия за минусом расходов от выбытия в том случае, если срок полезного использования данного актива истек. Остаточная стоимость и сроки полезного использования активов пересматриваются и, в случае необходимости, корректируются на каждую отчетную дату.

Инвестиционное имущество

Инвестиционное имущество – это имущество, находящееся во владении Компании с целью получения арендных платежей или прироста стоимости капитала, или для того и другого, и при этом не занято самой Компанией. В состав инвестиционного имущества входят объекты незавершенного строительства, предназначенные для будущего использования в качестве инвестиционного имущества.

Изначально инвестиционное имущество признается по стоимости приобретения. Последующие затраты капитализируются в составе балансовой стоимости актива только тогда, когда существует высокая вероятность того, что Компания получит связанные с этими затратами будущие экономические выгоды, и что их стоимость может быть надежно оценена. Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание учитываются как расходы по мере их возникновения. В случае если инвестиционное имущество начинает использоваться самим собственником активов, прежде относившихся к инвестиционному имуществу, они переводятся в категорию основных средств.

Заработанный арендный доход отражается в прибыли или убытке за год в составе статьи прочих операционных доходов.

Прибыли или убытки от выбытия инвестиционного имущества определяются как разница между выручкой и балансовой стоимостью.

Операционная аренда

В случаях, когда Компания является арендатором по договору аренды, не предусматривающему переход от арендодателя к Компании существенных рисков и выгод, возникающих из права собственности, общая сумма арендных платежей отражается в прибыли или убытке равномерно в течение всего срока аренды. Срок аренды – это период, на который арендатор взял на себя арендные обязательства в отношении актива, а также любой последующий срок, на который арендатору предоставляется возможность продлить аренду актива, с внесением дополнительной платы или без таковой, если на момент начала аренды есть достаточные основания полагать, что арендатор воспользуется этой возможностью.

Операционная аренда включает договоры долгосрочной аренды земли, где арендная плата привязана к кадастровой стоимости, пересматриваемой правительством на регулярной основе.

В случаях, когда активы сдаются на условиях операционной аренды, арендные платежи к получению признаются как арендный доход линейным методом в течение всего срока аренды.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Налог на прибыль

Налог на прибыль отражается в финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода. Расходы (возмещение) по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибыли или убытке за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода или капитала в связи с тем, что относятся к операциям, отражающимся также в составе прочего совокупного дохода или капитала в том же или в каком-либо другом отчетном периоде.

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий или предыдущий периоды. Прочие налоги, за исключением налога на прибыль, учитываются в составе операционных расходов.

Неопределенные налоговые позиции пересматриваются руководством на каждую отчетную дату. Обязательства отражаются по тем позициям налога на прибыль, которые, по оценке руководства, скорее всего, могут привести к дополнительным налоговым начислениям в случае их оспаривания налоговыми органами.

Сумма обязательств определяется на основе толкования законодательных актов, действующих или по существу действующих на отчетную дату, а также на основе известных судебных и прочих решений по аналогичным вопросам. Обязательства по штрафам, процентам и налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются на основании наилучшей оценки руководством расходов, необходимых для погашения этих обязательств на отчетную дату.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается с использованием балансового метода и начисляется в отношении убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не влияют ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Отложенный налог на прибыль рассчитывается по налоговым ставкам, действующим или по существу действующим на отчетную дату, которые, как ожидается, будут применяться в период погашения временных разниц или использования убытков прошлых лет, перенесенных на будущие периоды. Отложенные налоговые активы в отношении временных разниц и убытков прошлых лет, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, отражаются только в той мере, в какой существует вероятность, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для их использования.

Налог на добавленную стоимость

Исходящий налог на добавленную стоимость (НДС), возникающий при продаже продукции, подлежит уплате в государственный бюджет на более раннюю из двух дат: (а) дату получения сумм дебиторской задолженности от клиентов или (б) дату поставки товаров или услуг клиентам. Входящий НДС подлежит зачету против суммы исходящего НДС при получении счета-фактуры от поставщика. Налоговые органы разрешают расчеты по НДС на нетто-основе. Входящий и исходящий налог на добавленную стоимость отражается в отчете о финансовом положении в развернутом виде и раскрывается отдельно в составе активов и обязательств. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС.

Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости или чистой возможной цены продажи. Списание запасов в себестоимость рассчитывается с использованием метода средневзвешенной стоимости. Чистая возможная цена продажи представляет собой предполагаемую цену продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расчетных расходов на завершение производства и расходов по продаже.

Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность отражается с учетом НДС. Задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность учитываются по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Обесценение финансовых активов, отражаемых по амортизированной стоимости

Убытки от обесценения признаются в прибыли или убытке по мере их возникновения в результате одного или более событий («событий убытка»), произошедших после первоначального признания финансового актива и влияющих на величину или сроки расчетных будущих денежных потоков, связанных с финансовым активом или с группой финансовых активов, которые можно оценить с достаточной степенью надежности.

Если у Компании отсутствуют объективные доказательства обесценения для индивидуально оцененного финансового актива (независимо от его существенности), этот актив включается в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска и оценивается в совокупности с ними на предмет обесценения. Основными факторами, которые Компания принимает во внимание при рассмотрении вопроса об обесценении финансового актива, являются его просроченный статус и возможность реализации обеспечения, при наличии такового.

Ниже перечислены прочие основные критерии, на основе которых определяется наличие объективных признаков убытка от обесценения:

- просрочка любого очередного платежа, при этом несвоевременная оплата не может объясняться задержкой в работе расчетных систем;
- контрагент испытывает существенные финансовые трудности, что подтверждается финансовой информацией о контрагенте, находящейся в распоряжении Компании;
- контрагент рассматривает возможность объявления банкротства или финансовой реорганизации;
- существует негативное изменение платежного статуса контрагента, обусловленное изменениями национальных или местных экономических условий, оказывающих воздействие на контрагента; или
- стоимость обеспечения, если таковое имеется, существенно снижается в результате ухудшения ситуации на рынке.

Предоплата

Предоплата отражается в отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании. Сумма предоплаты на приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Компанией контроля над этим активом и при наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Компанией. Прочая предоплата зачитывается при получении товаров или услуг, относящихся к ней. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в составе прибыли или убытка.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе и на банковских счетах до востребования, а также краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев от даты приобретения. Денежные средства и их эквиваленты учитываются по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента.

Акционерный капитал

Обыкновенные и некумулятивные, не подлежащие выкупу привилегированные акции отражаются как капитал. Дополнительные затраты на выпуск акций отражаются в составе капитала как уменьшение суммы, полученной от выпуска, за минусом налогов. Любое превышение справедливой стоимости полученного возмещения над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как эмиссионный доход в капитале.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в примечании «События после окончания отчетного периода», если они объявлены после отчетной даты, но до даты, когда финансовая отчетность утверждена к выпуску.

Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность

Задолженность по основной деятельности и задолженность по капитальному строительству начисляется по факту исполнения контрагентом своих договорных обязательств и учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Кредиты и займы

Кредиты и займы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Расходы по кредитам и займам

Расходы по займам, которые можно непосредственно отнести на приобретение, строительство или производство активов, подготовка которых к использованию или продаже занимает продолжительный период времени («квалифицируемый актив»), включается в стоимость актива. Остальные расходы по займам включаются в прибыль или убыток.

Резервы по обязательствам и платежам

Резервы по обязательствам представляют собой обязательства нефинансового характера с неопределенным сроком или суммой. Они признаются тогда, когда у Компании имеются юридические или вытекающие из практики обязательства, возникшие в результате прошлых событий, и существует вероятность того, что для погашения этих обязательств потребуется выделение ресурсов Компании, и может быть сделана надежная оценка оттока ресурсов. В случае наличия ряда аналогичных обязательств оценка вероятности выбытия ресурсов Компании для погашения таких обязательств определяется на основе оценки всего класса в целом.

Величина резерва по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам на конец отчетного года определена, исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, его средней заработной платы за текущий период и увеличена на сумму социальных взносов, которыми облагаются соответствующие начисления.

Признание выручки

Выручка отражается по факту поставки тепловой энергии. Выручка от реализации прочих товаров признается на момент перехода рисков и выгод, связанных с правом собственности на товары.

Выручка от оказания услуг признается в том учетном периоде, в котором данные услуги были оказаны, исходя из степени завершенности конкретной операции, оцениваемой пропорционально доле фактически предоставленных услуг в общем объеме услуг, которые должны быть предоставлены по договору. Выручка отражается за вычетом НДС. Величина выручки определяется по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего получению.

Государственные субсидии

Предоставляемые государством субсидии признаются по справедливой стоимости, если имеется достаточная уверенность в том, что субсидия будет получена и Компания сможет выполнить все условия для получения такой субсидии. Государственные субсидии, выделяемые на компенсацию недополученных доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек на осуществление затрат, рассматриваются как доходы будущих периодов и равномерно признаются в прибыли или убытке в течение периода, соответствующего времени возникновения затрат, которые они должны компенсировать.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Взаимозачеты

Часть операций купли-продажи осуществляется с использованием взаимозачетов или других расчетов в неденежной форме. Как правило, эти операции проводятся в форме взаимозачетов.

Операции купли-продажи, расчеты по которым планируется осуществить посредством взаимозачетов или прочих расчетов в неденежной форме, признаются на основании оценки руководством Компаний справедливой стоимости тех активов, которые будут получены или переданы в результате неденежных расчетов.

Неденежные операции исключены из отчета о движении денежных средств. Инвестиционные и финансовые операции, а также итоговый результат операционной деятельности представляют собой фактическое движение денежных средств.

Пенсионные обязательства

В процессе текущей деятельности Компания уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные взносы в Пенсионный фонд (взносы по социальному страхованию) признаются расходами по мере их возникновения.

Компания также использует пенсионные планы с установленными выплатами. Управление частью пенсионных планов осуществляется с привлечением негосударственного пенсионного фонда, в то время как для управления остальными планами пенсионные фонды не привлекаются.

Пенсионные планы с установленными выплатами определяют суммы пенсионных выплат, которые сотрудник будет получать после выхода на пенсию и которые, как правило, зависят от одного или нескольких факторов, таких как возраст, стаж и размер заработной платы.

Обязательства, отражаемые в отчете о финансовом положении в части пенсионных планов с установленными выплатами, применяемых Компанией, представляют собой дисконтированную стоимость обязательств по пенсионным планам на отчетную дату. Все пенсионные планы с установленными выплатами считаются полностью нефондированными.

Обязательства по осуществлению установленных выплат рассчитываются с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательств по осуществлению установленных выплат определяется путем дисконтирования прогнозируемого будущего оттока денежных средств с применением процентных ставок по государственным облигациям, номинированным в валюте пенсионных выплат, срок погашения которых практически равен срокам урегулирования соответствующих выходных пособий.

Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами представляет собой актуарную прибыль и убытки, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений в актуарных допущениях, и признается в составе прочего совокупного дохода единовременно.

Стоимость услуг прошлых периодов представляет собой изменение приведенной стоимости обязательства пенсионного плана с установленными выплатами в результате внесения поправок в план и признается в том периоде, в котором происходит изменение условий пенсионного плана.

Вознаграждения работникам

Начисление заработной платы, взносов в пенсионный фонд Российской Федерации и фонд социального страхования, оплачиваемого ежегодного отпуска и отпуска по болезни, премий, а также неденежных льгот (таких как услуги здравоохранения и детских садов) проводится в том году, когда услуги, определяющие данные виды вознаграждения, были оказаны сотрудниками Компании.

Обязательства по охране окружающей среды

Обязательства по возмещению ущерба, причиненного окружающей среде, отражаются в учете в том случае, если обязательство уже имеет место, существует высокая вероятность выплат и величина выплат может быть надежно оценена.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Прибыль на акцию

Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций Общества, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

Отчетность по сегментам

Отчетность по операционным сегментам составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой руководителю Компании, отвечающему за операционные решения. Руководитель Компании, отвечающий за операционные решения, занимается распределением ресурсов и проводит оценку операционных сегментов. Отчетные сегменты подлежат отдельному раскрытию, если их выручка, доход или активы составляют не менее десяти процентов от совокупной выручки, совокупного дохода или совокупных активов всех операционных сегментов.

Примечание 4. Важные бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

Компания производит бухгалтерские оценки и допущения, которые воздействуют на отражаемые в финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в следующем финансовом году. Бухгалтерские оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. В процессе применения учетной политики руководство также использует профессиональные суждения, за исключением связанных с бухгалтерскими оценками. Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, и бухгалтерские оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, включают следующие:

Резерв под обесценение основных средств

На каждую отчетную дату руководство Компании проверяет наличие признаков обесценения стоимости основных средств и объектов незавершенного строительства Компании. В случае существования таких признаков, оценивается возмещаемая стоимость активов.

Возмещаемая стоимость основных средств и объектов незавершенного строительства представляет собой наибольшую из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу и стоимости, полученной от его использования. Если такое снижение имеет место, то балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости. Сумма уменьшения отражается в прибыли или убытке в консолидированном отчете о совокупном доходе в том периоде, когда такое уменьшение произошло. Если условия меняются, и руководство определяет, что стоимость основных средств и объектов незавершенного строительства увеличилась, резерв под обесценение полностью или частично восстанавливается.

Вероятность возврата дебиторской задолженности

Резерв под обесценение дебиторской задолженности сформирован руководством Компании на основе оценки возможности ухудшения собираемости дебиторской задолженности отдельных потребителей по сравнению с предыдущими прогнозами. Если отмечается снижение кредитоспособности крупного потребителя или масштабы фактической неуплаты превышают прогнозные, то фактические результаты могут отличаться от оценочных значений.

Признание отложенного налогового актива

Признанный отложенный налоговый актив представляет собой сумму налога на прибыль, которая может быть зачтена против будущих платежей налога на прибыль; он отражается в отчете о финансовом положении. Отложенный налоговый актив признается только в том случае, если использование соответствующего налогового вычета является высоковероятным. Определение будущей налогооблагаемой прибыли и суммы налоговых вычетов, вероятных к зачету в будущем, основано на среднесрочном бизнес-плане, подготовленном руководством, и результатах его экстраполяции на будущее. Бизнес-план основан на ожиданиях руководства, которые считаются

Примечание 4. Важные бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)

обоснованными в данных обстоятельствах. Ключевыми допущениями, использованными в бизнес-плане, являются будущие тарифы на тепло и отпуск тепла.

Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций

Опубликован ряд новых стандартов и разъяснений, которые являются обязательными для годовых периодов Компании, начинающихся 1 января 2015 года или после этой даты, и которые Компания еще не приняла досрочно. Следующие стандарты были приняты в Российской Федерации:

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами» (выпущен 28 мая 2014 г. и вступает силу для периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты).

Новый стандарт вводит ключевой принцип, в соответствии с которым выручка должна признаваться, когда товары или услуги передаются клиенту, по цене сделки. Любые отдельные партии товаров или услуг должны признаваться отдельно, а все скидки и ретроспективные скидки с контрактной цены, как правило, распределяются на отдельные элементы. Если размер вознаграждения меняется по какой-либо причине, следует признать минимальные суммы, если они не подвержены существенному риску пересмотра. Затраты, связанные с обеспечением договоров с клиентами, должны капитализироваться и амортизироваться в течение срока получения выгоды от договора. В настоящее время Компания проводит оценку того, как новый стандарт повлияет на финансовую отчетность.

Поправки к МСФО (IAS) 19 – «Пенсионные планы с установленными выплатами: взносы работников» (выпущены в ноябре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г.).

Поправка разрешает предприятиям признавать взносы работников как уменьшение стоимости услуг в том периоде, когда работником были оказаны соответствующие услуги, вместо отнесения взносов на весь период его службы, если сумма взносов работника не зависит от количества лет его трудового стажа. Ожидается, что поправка не окажет существенного влияния на финансовую отчетность Компании.

Ежегодные усовершенствования МСФО, 2012 г. (выпущены в декабре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. или после этой даты, если не указано иное). Усовершенствования представляют собой изменения в семи стандартах. В МСФО (IFRS) 2 были внесены поправки для уточнения определения термина «условия перехода» и введены отдельные определения для «условий достижения результатов деятельности» и «условий срока службы».

Поправка вступает в силу для операций с платежами, основанными на акциях, для которых дата предоставления приходится на 1 июля 2014 г. или более позднюю дату. В МСФО (IFRS) 3 были внесены поправки, разъясняющие, что (1) обязательство по выплате условного возмещения, отвечающее определению финансового инструмента, классифицируется как финансовое обязательство или капитал на основании определений МСФО (IAS) 32, и (2) любое условное возмещение, не являющееся капиталом, как финансовое, так и нефинансовое, оценивается по справедливой стоимости на каждую отчетную дату, а изменения справедливой стоимости отражаются в прибыли или убытке. Поправки к МСФО (IFRS) 3 вступают в силу для объединений бизнеса, в которых дата приобретения приходится на 1 июля 2014 г. или более позднюю дату.

В соответствии с пересмотренным МСФО (IFRS) 8 необходимо (1) представлять раскрытие информации относительно профессиональных суждений руководства, вынесенных при агрегировании операционных сегментов, включая описание агрегированных сегментов и экономических показателей, оцененных при установлении того факта, что агрегированные сегменты обладают схожими экономическими особенностями, и (2) выполнять сверку активов сегмента и активов компании при отражении в отчетности активов сегмента.

Поправка, внесенная в основу для выводов в МСФО (IFRS) 13, разъясняет, что удаление некоторых абзацев в МСФО (IAS) 39 после публикации МСФО (IFRS) 13 было сделано не для того, чтобы отменить возможность оценивать краткосрочную дебиторскую и кредиторскую задолженность по сумме, указанной в счете, в тех случаях, когда влияние дисконтирования не является существенным. В МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 были внесены поправки,

**Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций
(продолжение)**

разъясняющие, каким образом должны отражаться в учете валовая балансовая стоимость и накопленная амортизация

при использовании предприятием модели учета по переоцениваемой стоимости. В соответствии с пересмотренным МСФО (IAS) 24 связанной стороной считается также компания, оказывающая услуги по предоставлению старшего руководящего персонала отчитывающейся компании или материнской компании отчитывающейся компании («управляющая компания») и вводит требование о необходимости раскрывать информацию о суммах, начисленных отчитывающейся компанией управляющей компанией за оказанные услуги. В настоящее время Компания проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

Ежегодные усовершенствования МСФО, 2013 г. (выпущены в декабре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. или после этой даты, если не указано иное).

Усовершенствования представляют собой изменения в четырех стандартах. Поправка, внесенная в основу для выводов в МСФО (IFRS) 1, разъясняет, что новая версия стандарта еще не является обязательной, но может применяться досрочно; компания, впервые применяющая МСФО, может использовать старую или новую версию этого стандарта при условии, что ко всем представляемым в отчетности периодам применяется один и тот же стандарт. В МСФО (IFRS) 3 внесена поправка, разъясняющая, что данный стандарт не применяется к учету образования любой совместной деятельности в соответствии с МСФО (IFRS) 11. Эта поправка также разъясняет, что исключение из сферы применения стандарта действует только для финансовой отчетности самой совместной деятельности. Поправка к МСФО (IFRS) 13 разъясняет, что исключение, касающееся портфеля в МСФО (IFRS) 13, которое позволяет предприятию оценивать справедливую стоимость группы финансовых активов и финансовых обязательств на нетто-основе, применяется ко всем договорам (включая договоры купли-продажи нефинансовых статей) в рамках сферы применения МСФО (IAS) 39 или МСФО (IFRS) 9. В МСФО (IAS) 40 внесена поправка, разъясняющая, что стандарты МСФО (IAS) 40 и МСФО (IFRS) 3 не являются взаимоисключающими.

Руководство в МСФО (IAS) 40 помогает составителям отчетности проводить различие между инвестиционным имуществом и недвижимостью, занимаемой владельцем. Составителям отчетности также необходимо изучить руководство в МСФО (IFRS) 3 для того, чтобы определить,

является ли приобретение инвестиционного имущества объединением бизнеса. В настоящее время Компания проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц» (выпущен в январе 2014 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

МСФО (IFRS) 14 разрешает предприятиям, впервые составляющим финансовую отчетность по МСФО, признавать при переходе на МСФО суммы, относящиеся к деятельности, осуществляемой по регулируемым тарифам, в соответствии с требованиями предыдущих ОПБУ. Однако для повышения степени сопоставимости с предприятиями, уже применяющими МСФО, но не признающими такие суммы, стандарт требует, чтобы воздействие регулирования тарифов представлялось отдельно от других статей. Данный стандарт не распространяется на предприятия, уже представляющие финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с МСФО и не повлияет на финансовую отчетность Компании.

«Учет сделок по приобретению долей участия в совместных операциях» – Поправки к МСФО (IFRS) 11 (выпущены 6 мая 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

Данная поправка вводит новое руководство в отношении учета сделок по приобретению доли участия в совместной операции, представляющей собой бизнес. В настоящее время Компания проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

«Разъяснение приемлемых методов начисления амортизации основных средств и нематериальных активов» - Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 (выпущены

**Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций
(продолжение)**

12 мая 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

В данной поправке Правления КМСФО разъясняет, что использование методов, основанных на выручке, для расчета амортизации актива неприменимо, так как выручка от деятельности, предусматривающей использование актива, обычно учитывает факторы, отличные от потребления экономических выгод, связанных с этим активом. Данное изменение не повлияет на финансовую отчетность Компании.

Перечисленные ниже новые стандарты и разъяснения, выпущенные СМСФО, еще не были приняты в Российской Федерации:

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: Классификация и оценка» (с изменениями, внесенными в июле 2014 г., вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты). Основные отличия нового стандарта заключаются в следующем:

- Финансовые активы должны классифицироваться по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, и оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.
- Классификация долговых инструментов зависит от бизнес-модели предприятия по управлению финансовыми активами и от того, являются ли предусмотренные договором потоки денежных средств лишь платежами в счет основного долга и процентов. Если долговой инструмент предназначен для получения денег, он может учитываться по амортизированной стоимости, если он при этом также предусматривает лишь платежи в счет основного долга и процентов.
- Долговые инструменты, которые предусматривают лишь платежи в счет основного долга и процентов и удерживаются в портфеле, могут классифицироваться как оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если предприятие и удерживает их для получения денежных потоков по активам, и продает активы. Финансовые активы, не содержащие денежных потоков, являющихся лишь платежами в счет основного долга и процентов, необходимо оценивать по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка (например, производные финансовые инструменты). Встроенные производные инструменты больше не отделяются от финансовых активов, но будут учитываться при оценке условия, предусматривающего лишь платежи в счет основного долга и процентов.
- Инвестиции в долевые инструменты должны всегда оцениваться по справедливой стоимости. При этом руководство может принять решение, не подлежащее изменению, об отражении изменений справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Если долевой инструмент предназначен для торговли, то изменения справедливой стоимости отражаются в составе прибыли или убытка.
- Большинство требований МСФО (IAS) 39 в отношении классификации и оценки финансовых обязательств были перенесены в МСФО (IFRS) 9 без изменений. Основным отличием является требование к предприятию раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска по финансовым обязательствам, отнесенным к категории отражаемых по справедливой стоимости в составе прибыли или убытка, в составе прочего совокупного дохода.
- МСФО (IFRS) 9 вводит новую модель признания убытков от обесценения: модель ожидаемых кредитных убытков. Существует «трехэтапный» подход, основанный на изменении кредитного качества финансовых активов с момента первоначального признания.
- На практике новые правила означают, что предприятия при первоначальном признании финансовых активов должны будут сразу признать убытки в сумме ожидаемых кредитных

**Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций
(продолжение)**

убытков за 12 месяцев, не являющихся кредитными убытками от обесценения (или в сумме ожидаемых кредитных убытков за весь срок финансового инструмента для торговой дебиторской задолженности). Если в кредитном риске произошло существенное повышение, то обесценение оценивается исходя из ожидаемых кредитных убытков на срок финансового инструмента, а не ожидаемых кредитных убытков на 12 месяцев.

Модель предусматривает операционные упрощения торговой дебиторской задолженности и дебиторской задолженности по финансовой аренде.

- Требования к учету хеджирования были скорректированы для большего соответствия учета управлению рисками. Стандарт предоставляет предприятиям возможность выбора между учетной политикой с применением требований учета хеджирования, содержащихся в МСФО (IFRS) 9, и продолжением применения МСФО (IAS) 39 ко всем инструментам хеджирования, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.

В настоящее время Компания проводит оценку того, как новый стандарт повлияет на финансовую отчетность.

Сельское хозяйство: Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 41 - «Сельское хозяйство: Растения, которыми владеет предприятие» (выпущены 30 июня 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.).

Данные поправки меняют подход к учету растений, которыми владеет предприятие, таких как гроздь виноградной лозы, каучуковые деревья и масличные пальмы, которые теперь должны учитываться так же, как и основные средства, поскольку операции с ними, по сути, являются производством. Соответственно, поправки включают такие растения в сферу применения МСФО (IAS) 16 вместо МСФО (IAS) 41. Урожай, созревающий на растениях, которыми владеет предприятия, остается в сфере применения МСФО (IAS) 41. Данное изменение не повлияет на финансовую отчетность Компании.

«Применение метода долевого участия в отдельной финансовой отчетности» - Поправки к МСФО (IAS) 27 (выпущены в августе 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.).

Эти поправки позволят предприятиям применять метод долевого участия для учета инвестиций в дочерние, совместные и ассоциированные предприятия в своей отдельной финансовой отчетности. В настоящее время Компания проводит оценку того, как данные поправки повлияют на отдельную финансовую отчетность.

«Продажа или взнос активов в ассоциированное или совместное предприятие инвестором» – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 11 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

Данные поправки устраняют несоответствие между требованиями МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28, касающимися продажи или вноса активов в ассоциированное или совместное предприятие инвестором. Основное последствие применения поправок заключается в том, что прибыль или убыток признаются в полном объеме в том случае, если сделка касается бизнеса. Если активы не представляют собой бизнес, признается только часть прибыли или убытка, даже если этими активами владеет дочернее предприятие. В настоящее время Компания проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2014 год (выпущены в 25 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

Поправки оказывают влияние на четыре стандарта. Цель поправки к МСФО (IFRS) 5 – разъяснить, что изменение способа выбытия (перенос из категории «предназначенные для продажи» в категорию «предназначенные для распределения» или наоборот) не является изменением плана продажи или распределения и не должно отражаться в учете в качестве изменения данного плана.

**Примечание 5. Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций
(продолжение)**

В поправке к МСФО (IFRS) 7 содержатся дополнительные указания, помогающие руководству определить, означают ли условия соглашения по обслуживанию переданного финансового актива наличие продолжающегося участия для целей раскрытия информации в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 7. Кроме того, в поправке разъясняется, что требования относительно раскрытия информации о проведении взаимозачета, изложенные в МСФО (IFRS) 7, применительно к промежуточной финансовой отчетности отсутствуют, за исключением случаев, когда это требуется в соответствии с МСФО (IAS) 34. В поправке к МСФО (IAS) 19 разъясняется, что применительно к обязательствам по выплате вознаграждений по окончании трудовой деятельности решения, касающиеся ставки дисконтирования, наличия развитого рынка («глубокого рынка») высококачественных корпоративных облигаций, или решения о том, какие государственные облигации использовать в качестве ориентира, должны быть основаны на той валюте, в которой выражены обязательства, а не валюте той страны, в которой данные обязательства возникают. В МСФО (IAS) 34 введено требование, согласно которому промежуточная финансовая отчетность должна содержать перекрестную ссылку на местоположение «в других формах промежуточной финансовой отчетности». В настоящее время Компания проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

«Раскрытие информации» - Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в декабре 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.).

В стандарт были внесены поправки, уточняющие понятие существенности и разъясняющие, что предприятию не нужно представлять раскрытия информации, требуемые МСФО в случае их несущественности, даже если такие раскрытия включены в список требований определенного стандарта международной финансовой отчетности или являются минимально необходимыми раскрытиями. В стандарт также включено новое руководство по представлению в финансовой отчетности промежуточных итоговых сумм, в соответствии с которым промежуточные итоговые суммы (а) должны включать статьи, признание и оценка которых осуществляется в соответствии с МСФО; (б) должны быть представлены и обозначены так, чтобы обеспечивалось понимание компонентов промежуточных итоговых сумм; (в) должны быть последовательными от периода к периоду; и (г) должны быть отражены таким образом, чтобы на их представлении не был сделан больший акцент, чем на представлении промежуточных итоговых сумм и итоговых сумм, требуемых МСФО.

«Применение исключения из требования консолидации для инвестиционных компаний» - Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 28 (выпущены в августе 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.).

Эти поправки поясняют, что инвестиционная компания обязана оценивать свои инвестиции в дочерние предприятия, являющиеся инвестиционными компаниями, по справедливой стоимости через прибыли или убытки. Помимо этого, исключение из требования о составлении консолидированной отчетности в случае, если конечное или любое материнское предприятие указанного предприятия представляет консолидированную финансовую отчетность, доступную для открытого пользования, дополнено пояснением о том, что данное исключение применяется независимо от того, включено ли дочернее предприятие в консолидацию или оценено по справедливой стоимости через прибыли или убытки в соответствии с МСФО (IFRS) 10 в консолидированной финансовой отчетности указанного конечного или любого материнского предприятия.

Если выше не указано иное, ожидается, что данные новые стандарты и разъяснения существенно не повлияют на финансовую отчетность Компании.

ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ НА 30 июня 2015 ГОДА
 (в тысячах рублей)

Примечание 6. Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

	Производствен- ные здания	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Всего
Первоначальная стоимость						
Сальдо на 31 декабря 2014 года	337 198	289 139	1 101 230	93 197	614 302	2 435 066
Поступления	-	-	-	15 233	870	16 103
Внутреннее перемещение	-	42 794	-	(42 794)	-	-
Выбытие	-	-	-	(219)	(57)	(276)
Первоначальная стоимость на 30 июня 2015 года	337 198	331 933	1 101 230	65 417	615 115	2 450 893
Накопленный износ (включая обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2014 года	(212 812)	(261 008)	(872 894)	-	(500 456)	(1 847 170)
Амортизационные отчисления	(7 596)	(1 903)	(7 903)	-	(6 842)	(24 244)
Выбытие	-	-	-	-	55	55
Накопленный износ на 30 июня 2015 года	(220 408)	(262 911)	(880 797)	-	(507 243)	(1 871 359)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	124 386	28 131	228 336	93 197	113 846	587 896
Остаточная стоимость на 30 июня 2015 года	116 790	69 022	220 433	65 417	107 872	579 534

	Производствен- ные здания	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Всего
Первоначальная стоимость						
Сальдо на 31 декабря 2013 года	337 965	289 028	1 101 230	114 407	601 170	2 443 800
Поступления	-	111	-	1 009	810	1 930
Внутреннее перемещение	-	-	-	(352)	352	-
Выбытие	-	-	-	-	(682)	(682)
Первоначальная стоимость на 30 июня 2014 года	337 968	289 139	1 101 230	115 064	601 650	2 445 048
Накопленный износ (включая обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2013 года	(197 912)	(257 112)	(857 088)	-	(487 698)	(1 799 810)
Амортизационные отчисления	(7 756)	(1 948)	(7 903)	-	(7 036)	(24 643)
Выбытие	-	-	-	-	680	680
Накопленный износ на 30 июня 2014 года	(205 668)	(259 060)	(864 991)	-	(494 054)	(1 823 773)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	140 053	31 916	244 142	67 057	113 472	596 640
Остаточная стоимость на 30 июня 2014 года	131 530	30 079	236 239	115 064	107 596	621 275

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

Категория «Незавершенное строительство» включает основные средства, которые еще не были готовы к эксплуатации на конец отчетного периода.

В состав прочих основных средств включены автомобили, компьютерная техника, офисные принадлежности и прочее оборудование.

У Компании отсутствуют авансы, выданные под капитальное строительство по состоянию на 30 июня 2015 года.

Примечание 7. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в рублях	59 981	184 630
Краткосрочный депозит (сроком меньше трех месяцев)	-	35 000
Итого денежные средства и их эквиваленты	59 981	219 630

Примечание 8. Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, за вычетом резерва под обесценение в сумме 1 268 516 тыс. руб. (31 декабря 2014: 1 528 340 тыс. руб.)	2 599 758	2 238 839
Прочая дебиторская задолженность, за вычетом резерва под обесценение в сумме 15 782 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 16 001 тыс.руб.)	108 687	93 417
Итого финансовая дебиторская задолженность	2 708 445	2 332 256
НДС к возмещению	3 273	30 188
Авансы, выданные поставщикам	5 116	29 797
Прочие налоги к возмещению	222	257
Итого дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	2 717 055	2 392 498

Примечание 9. Запасы

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Топливо	260 001	284 429
Запчасти	37 941	18 854
Сырье и прочие товарно-материальные запасы	40 373	22 940
Итого материалы	338 315	326 223

Примечание 10. Капитал

Акционерный капитал

Акционерный капитал Компании на 30 июня 2015 года составлял 285 338 тыс. руб., включая 357 158 757 обыкновенных и 118 405 759 привилегированных акций с номинальной стоимостью 0,6 руб. Все акции выпущены и полностью оплачены в сумме 285 338 тыс. руб.

Привилегированные акции не подлежат выкупу и имеют преимущество перед обыкновенными акциями в случае ликвидации Компании. Привилегированные акции дают держателям право принимать участие в общих собраниях акционеров без права голоса, за исключением принятия решений по вопросам реорганизации и ликвидации Компании, а также случаев, когда предлагаются изменения и поправки в устав Компании, ограничивающие права держателей привилегированных акций.

Примечание 10. Капитал (продолжение)

Дивиденды

Все дивиденды объявляются и выплачиваются в российских рублях. В соответствии с российским законодательством Компания распределяет прибыль в форме дивидендов или использует ее для создания резервов на основании данных бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль.

Примечание 11. Долгосрочные заемные средства

Займодавец	Валюта	Ставка процента в соответствии с договором	Срок погашения	30 июня	31 декабря
				2015 г.	2014 г.
				Балансовая стоимость	Балансовая стоимость
ОАО «ТГК-1»	Рубли	11,51%	2020	1 380 000	1 345 363
Итого долгосрочные заемные средства				1 380 000	1 345 363

Примечание 12. Краткосрочные кредиты и займы

Наименование кредитора	Валюта	Эффективная ставка процента, %	30 июня	31 декабря
			2015 г.	2014 г.
			Балансовая стоимость	Балансовая стоимость
ОАО «Газпромбанк»	Рубли	13-17%	997 858	1 002 254
ОАО «ТГК-1»	Рубли	8-13%	1 126 973	720 398
ООО «Газпром энергохолдинг»	Рубли	12,5%	-	444 563
ОАО «ВТБ»	Рубли	13,55-14,73%	38 736	179 854
Итого краткосрочные заемные средства			2 163 567	2 347 069

Задолженность перед ОАО «ТГК-1» включает в себя просроченную задолженность по процентам в сумме 542 244 тыс. руб. (2014г. - 535 398 тыс. руб.).

Примечание 13. Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность

	30 июня	31 декабря
	2015 г.	2014г.
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	295 171	709 272
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	10 369	29 688
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	859 269	826 596
Итого финансовая кредиторская задолженность	1 164 809	1 565 556
Авансы полученные	1 722	3 562
Кредиторская задолженность перед персоналом	48 178	47 787
Итого кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	1 214 709	1 616 905

Примечание 13. Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность (продолжение)

Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность на 30 июня 2015 года включает переуступленную ОАО «ТГК-1» задолженность перед поставщиками в сумме 769 781 тыс. руб.

Примечание 14. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов

	30 июня 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Налог на добавленную стоимость к уплате	50 122	55 609
Страховые взносы на обязательное социальное страхование	10 085	10 076
Налог на доходы физических лиц (НДФЛ)	3 462	5 246
Налог на имущество	1 357	1 130
Прочие налоги	1 160	1 775
Налог на прибыль	98 450	-
Итого кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	164 636	73 836

На 30 июня 2015 года у Компании не было просроченных налоговых обязательств.

Примечание 15. Прочая выручка

	За шесть месяцев 2015 г.	За шесть месяцев 2014 г.
Отпуск водяного конденсата для технологических нужд	8 654	10 108
Услуги хранения мазута	11 203	5 103
Услуги автотранспорта	905	695
Подключение к системе теплоснабжения	-	-
Прочие	4 433	2 260
Итого прочая выручка	25 195	18 166

Примечание 16. Государственные субсидии

В первом полугодии 2015 года Компания получила субсидию из областного бюджета на компенсацию недополученных доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения (осуществляющим продажу потребителям тепловой энергии), по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, в сумме 434 532 тыс. руб. (в первом полугодии 2014 года - 313 674 тыс. руб.).

Примечание 17. Прочие операционные доходы

	За шесть месяцев 2015 г.	За шесть месяцев 2014 г.
Пени и штрафы	25 892	11 168
Доход от сдачи имущества в аренду	936	971
Прибыль от продажи материалов	7 034	-
Прибыль от продажи прочих активов	-	1 706
Доходы от списания прочей кредиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности	-	-
Прочие операционные доходы	11 034	1 255
Итого прочие операционные доходы	44 896	15 100

Сумма пеней и штрафов на 30 июня 2015 г. включает в себя пени и штрафы по договорам производственного характера с покупателями, полученные по решениям суда об их взыскании.

Примечание 18. Операционные расходы

	За шесть месяцев 2015 г.	За шесть месяцев 2014 г.
Расходы на топливо	1 395 722	1 773 503
Вознаграждение работникам	278 315	265 683
Расходы на передачу тепловой энергии	270 405	275 056
Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию	127 405	149 799
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	-	-
Расходы на приобретение прочих материалов	22 454	26 884
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	15 277	11 865
Амортизация основных средств	24 244	24 497
Расходы на содержание вневедомственной охраны	14 890	15 020
Расходы по водоснабжению	9 902	10 255
Налоги, кроме налога на прибыль	5 336	5 687
Расходы на страхование	5 429	4 989
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	2 257	4 289
Расходы на аренду	2 643	1 960
Услуги связи	1 221	1 165
Информационно-вычислительные услуги	88	186
Прочие операционные расходы	33 081	32 870
Итого операционные расходы	2 208 669	2 599 419

Вознаграждение работникам в основном представлено затратами на оплату труда.

В первом полугодии 2015 года с помощью взаимозачетов была произведена оплата расходов на передачу тепловой энергии в счет продажи тепловой энергии на сумму 220 743 тыс. руб. (В первом полугодии 2014 года - 159 936 тыс. руб.).

Примечание 19. Финансовые доходы и финансовые расходы

	За шесть месяцев 2015 г.	За шесть месяцев 2014 г.
Доход в виде процентов	2 973	200
Процентный доход по векселям третьих лиц	-	-
Итого финансовый доход	2 973	200
Затраты на выплату процентов	(194 191)	(154 204)
Итого финансовый расход	(191 218)	(154 004)
Итого чистые финансовые расходы	(191 218)	(154 004)

Примечание 20. События после окончания отчетного периода

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Компанией погашены кредиты на пополнение оборотных средств в размере 523 000 тыс. руб. по договорам с филиалом ОАО «Газпромбанк» в г. Мурманске, филиалом «ПАО «БАНК ВТБ».

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Компанией было получено краткосрочных кредитов на общую сумму 602 000 тыс. руб. по договорам с филиалом ОАО «Газпромбанк» в г. Мурманске, филиалом «ПАО «БАНК ВТБ».

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Компанией погашен займ в размере 100 000 тыс. руб. по договору с ОАО «ТГК-1».

ПРИЛОЖЕНИЕ 9. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ЭМИТЕНТА НА 2012-2015 Г.Г.

Приложение № 1 к Приказу № 391-пр от 28 декабря 2011г.

Положение по учетной политике Открытого акционерного общества «Мурманская ТЭЦ» на 2012 год

1. Общие положения

ОАО «Мурманская ТЭЦ» (далее по тексту «Общество») организует и ведет бухгалтерский учет в соответствии с Федеральным законом от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в РФ, утвержденным приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н (далее по тексту Положение № 34н) и рабочим Планом счетов, разработанным на основе Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31 октября 2000г. № 94н, с учетом отраслевых и организационных особенностей.

2. Организация бухгалтерской и налоговой службы

Бухгалтерский и налоговый учет ведется структурным подразделением Общества – бухгалтерией, возглавляемым Главным бухгалтером Общества.

3. Типовой рабочий план счетов, правила документооборота, технология обработки учетной информации и составление отчетности

3.1. Документами учетной политики Общества являются настоящее положение, типовой рабочий план счетов бухгалтерского учета, график (правила) документооборота, список форм внутрифирменной отчетности, основные принципы составления калькуляций и распределения расходов.

3.2. Для ведения бухгалтерского учета всеми подразделениями Общества используется единый рабочий План счетов. Рабочий план счетов Общества составлен в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 31.10.2000 г. №94н. Уровень детализации каждого счета учитывает особенности используемых программных продуктов, а также требования руководства и всех заинтересованных лиц в получении данных бухгалтерского учета (Приложение №2).

3.3. Регистры бухгалтерского учета Общества составляются в формате, предусмотренном программным обеспечением, на базе которого ведется бухгалтерский учет в Обществе.

3.4. Правила документооборота в Обществе в целях ведения бухгалтерского и налогового учета, а также составления отчетности регулируются графиком документооборота. График документооборота устанавливает сроки, порядок и объем представления первичных учетных и иных документов в бухгалтерию службами Общества, структурными подразделениями. Сроки и объем представления бухгалтерской и налоговой отчетности Общества в соответствующие государственные контролирующие органы графиком документооборота не устанавливается и регулируется действующим законодательством (Приложение 4).

3.5. Для оформления фактов хозяйственной деятельности Общество применяет типовые формы первичных учетных документов, установленные Государственным комитетом Российской Федерации по статистике, Минфином Российской Федерации и другими уполномоченными органами государственной исполнительной власти. Документы, по которым не предусмотрены типовые формы, разрабатываются Обществом самостоятельно (Приложение 6).

3.6. Основные правила ведения бухгалтерского учета и документирования хозяйственных операций соответствуют Положению по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации с учетом отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в настоящем документе и иных распорядительных документах Общества.

3.7. Годовая бухгалтерская отчетность Общества рассматривается и утверждается общим собранием акционеров и представляется в сроки и адреса, установленные статьей 15 Федерального закона от 21 ноября 1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете».

3.8. Годовая бухгалтерская отчетность Общества публикуется не позднее 1 июня года, следующего за отчетным.

3.9. Содержание регистров бухгалтерского и налогового учета, форм внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в этих документах, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную внутренними приказами Общества и законодательством Российской Федерации.

3.10. Право подписи первичных учетных документов имеют руководители Общества в соответствии с распорядительными документами Общества (приказами и доверенностями). Руководители структурных подразделений Общества имеют право подписи первичных учетных документов.

3.11. Документы по хозяйственным операциям, которые предполагают движение денежных средств (на счетах в банках и в кассе организации), подписываются Генеральным директором Общества и Главным бухгалтером, а также лицами, ими уполномоченными в соответствии с доверенностями.

3.12. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций допускается вести в суммах, округленных до целых рублей. Возникающие при этом суммовые разницы относятся на финансовые результаты.

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

4.1. Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со статьей 12 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.1995 № 49.

4.2. Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится на месте структурными подразделениями, осуществляющими эксплуатацию соответствующих объектов.

4.3. Порядок и сроки проведения годовой инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются приказом Общества.

5. Уровень существенности и порядок исправления существенных ошибок

5.1. Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период составляет сумму по определенной статье отчетности, отношение которой к общему итогу соответствующих данных (группы соответствующих статей) за отчетный год составляет более 5 процентов.

5.2. Существенная ошибка предшествующего отчетного года, выявленная после утверждения бухгалтерской отчетности за этот год, исправляется записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета в текущем отчетном периоде. При этом корреспондирующим счетом в записях является счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка).

6. Учет основных средств

6.1 Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.2001г. № 26н.

6.2 К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету основных средств (ПБУ 6/01, утвержденного приказом Минфина РФ от 30.03.01г. №26н, с последующими изменениями и дополнениями), принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию.

6.3 Активы, соответствующие определению основного средства, но стоимостью не более 40000 руб. за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов. Операции по учету указанных объектов оформляются первичными учетными документами, предназначенными для оформления аналогичных операций по учету материально-производственных запасов.

6.4 Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».

По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету начиная с 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Сроки полезного использования для соответствующих видов амортизируемого имущества установлены п.20.4.1 настоящего Положения.

6.5 По объектам основных средств, бывшим в эксплуатации, срок полезного использования определяется исходя из срока, установленного предыдущим собственником этих основных средств, уменьшенного на количество лет (месяцев) эксплуатации данных объектов предыдущим собственником.

6.6 По объектам недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия объекта к бухгалтерскому учету. Объекты недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств.

6.7 По объектам основных средств, на которых в установленном порядке проводятся работы по их ликвидации продолжительностью более месяца, начисление амортизации прекращается с месяца, следующего за месяцем их перевода в режим ликвидации. По объектам основных средств, переданным по договорам купли-продажи, при условии неспособности объектов приносить организации экономические выгоды, начисление амортизации прекращается с месяца, следующего за месяцем подписания акта приема-передачи.

6.8 На основании Приказа Общество может один раз в год переоценивать группы однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости путем прямого пересчета по документально подтвержденным рыночным ценам.

6.9 Приобретенные книги, брошюры и другие издания, относимые Обществом к профессиональным (профильным) изданиям, признаются в качестве объектов основных средств, если в отношении них выполняются условия, предусмотренные в п.4 ПБУ 6/01. Для таких объектов применяются правила, установленные для основных средств. Печатные

издания, включенные ранее в библиотечный фонд, списываются на затраты или на счет учета добавочного капитала по мере их выбытия.

6.10 Выбытие объекта основных средств, передаваемого в счет вклада в уставный (складочный) капитал, паевой фонд в размере его остаточной стоимости отражается в бухгалтерском учете по дебету счета учета расчетов и кредиту счета учета основных средств.

В случае полного погашения стоимости такого объекта, имущество передается в условной оценке, с отнесением суммы оценки на финансовые результаты. Условная оценка принимается равной 1 рубль.

7. Учет нематериальных активов

7.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Минфина России от 27.12.2007г. № 153н.

7.2. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов. Если срок полезного использования НМА не указан в договоре, то он определяется комиссией, которая создается приказом руководителя.

7.3. Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на балансовом счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

8. Учет финансовых вложений

8.1. Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н.

8.2. Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям-эмитентам ценных бумаг, другим организациям, участником которых является организация, организациям-заемщикам и т.п.). Учет финансовых вложений в рамках группы взаимосвязанных организаций, о деятельности которой составляется сводная бухгалтерская отчетность, ведется на счете 58 «Финансовые вложения» обособленно.

8.3. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или иная однородная совокупность финансовых вложений.

8.4. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

8.5. Корректировка оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится ежегодно, по состоянию на конец отчетного года.

При проведении оценки ценных долговых бумаг применяется текущая рыночная стоимость.

8.6. Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.

8.7. Проценты (купонный доход, дисконт) по ценным бумагам начисляются равномерно в течение срока обращения долговых ценных бумаг и списываются на прочие доходы (расходы).

8.8. Расчет оценки предоставленных займов по дисконтированной стоимости Обществом не производится.

8.9. Все затраты, непосредственно связанные с приобретением активов в качестве финансовых вложений, независимо от их размера, включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений.

9. Учет материально-производственных запасов

9.1. Бухгалтерский учет материальных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина России от 09.06.01 № 44н.

9.2. Имущество стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, включается в состав МПЗ (малоценные активы) и списывается на расходы по мере отпуска в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется контроль за их движением материально-ответственными лицами структурных подразделений на забалансовом счете 025.

9.3. При отпуске материально - производственных запасов в производство, их использовании для ремонтно-восстановительных работ, капитального строительства, и ином выбытии их оценка производится по средней стоимости единицы. Оценка малоценных активов производится по себестоимости каждой единицы. Себестоимость каждой единицы включает все расходы по приобретению запасов. При списании всех видов технологического топлива – метод оценки по средней стоимости.

9.4. Приобретенные товары учитываются на счете 41 «Товары» по покупным ценам.

9.5. Аналитический учет материалов ведется оперативно-бухгалтерским (сальдовым) методом. В качестве учетных цен принимаются договорные цены.

9.6. В качестве единицы материально-производственных запасов принимается номенклатурный номер.

9.7. Стоимость доставки технологического топлива (мазута, угля, торфа, дизельного топлива) любым видом транспорта от станции отправления до станции назначения включается в себестоимость топлива и отражается по статье затрат «Стоимость топлива». Прочие услуги транспорта по доставке топлива относятся на статью затрат «Услуги по транспортировке».

9.8. Операции заготовления и приобретения материальных ресурсов отражаются в бухгалтерском учете с использованием счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и без использования счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

9.9. Учет спецодежды, вне зависимости от срока службы, осуществляется на счете 10 «Материалы». Стоимость спецодежды, срок службы которой не превышает 12 месяцев, списывается единовременно в дебет счетов учета затрат на производство в момент передачи (отпуска) ее работникам. В целях обеспечения сохранности спецодежды при эксплуатации организуется контроль на забалансовом счете 023.

10. Учет расходов будущих периодов

10.1. К расходам, произведенным в данном отчетном периоде, но потребляемым Обществом в своей деятельности в течение определенного периода, относятся следующие расходы:

Платежи по договорам обязательного и добровольного страхования имущества и работников учитываются на счете 97 «Расходы будущих периодов» и отражаются в составе дебиторской задолженности по статье «Прочие дебиторы» с равномерным включением указанных расходов в затраты соответствующего периода в течение срока действия договора страхования.

По договорам страхования при уплате взноса в рассрочку расходы списываются равномерно в течение срока, соответствующего периоду уплаты взносов (месяц, квартал, полугодие, год). Определение срока списания расходов соответствует методу, принятому в налоговом учете.

Учет оплаты расходов на право пользования программными продуктами, на которые Общество не обладает исключительными правами, осуществляется на счете 97 «Расходы будущих периодов» и списываются на основании бухгалтерской справки равномерно в течение периода, к которому они относятся.

Расходы на право пользования программными продуктами, на которые Общество не обладает исключительными правами, полученные до 2012 года, учитываются в прежнем порядке. Расходы на право пользования программными продуктами, на которые Общество не обладает исключительными правами, полученные в 2012 году, единовременно списываются на расходы.

Лицензии, полученные до 2012 года, учитываются в прежнем порядке. Лицензии, полученные в 2012 году, единовременно списываются на расходы.

Техническая документация (паспорта энергетического обследования, декларации промышленной безопасности и т.д.) единовременно списываются на расходы.

Учет расходов по подписке на периодические издания осуществляется на счете 97 «Расходы будущих периодов» и расходы списываются на основании бухгалтерской справки равномерно в течение периода, к которому они относятся.

10.2. Срок по расходам будущих периодов, по которым срок полезного использования не определен, устанавливается комиссией.

11. Учет расчетов, прочих активов и пассивов

11.1. Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме счетов-фактур, предъявленных к оплате по обоснованным ценам и тарифам. Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок погашения ее не более 12 месяцев после отчетной даты. Остальная дебиторская задолженность представляется как долгосрочная.

11.2. Дебиторская задолженность отражается в бухгалтерской отчетности за минусом резерва по сомнительным долгам. Резерв по сомнительным долгам создается один раз в год на основании распорядительного документа после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности организации. Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора.

11.3. Прочие активы Общества оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

11.4. Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся на конец отчетного периода процентов.

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам - в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств.

11.5. Дополнительные расходы, непосредственно связанные с получением займов и кредитов, размещением заемных средств, включаются в состав затрат в том отчетном периоде, в котором были произведены.

11.6. Начисление причитающихся доходов к выплате (процентов, дисконта) по заемным обязательствам отражается в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления согласно заключенным договорам.

11.7. Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций, ведется на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам».

11.8. Долгосрочная задолженность переводится в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа или кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

12. Отложенные налоги

12.1. Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

12.2. Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.

12.3. Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов по строке «Отложенные налоговые активы» и долгосрочных обязательств по строке «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса соответственно.

13. Учет финансовых результатов

13.1. Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности.

13.2 Доходами от обычных видов деятельности являются выручка от продажи электрической и тепловой энергии, прочих видов деятельности. Прочими видами деятельности, учет доходов по которым ведется на счете 90

«Продажи» может быть деятельность, предусмотренная в уставе, доходы от которой поступают регулярно.

Доходы, отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями.

При реализации продукции (работ, услуг), за исключением тепловой и электрической энергии, дата перехода права собственности определяется исходя из условий договора, при отсутствии в договоре данного условия – в соответствии со ст. 223 ГК РФ, как момент передачи продукции (результатов работ, выполнения услуг), зафиксированный в документе на передачу (товарно-транспортная накладная, акт приема-передачи).

Доходы от реализации тепловой и электрической энергии признаются на дату, соответствующую последнему календарному дню месяца, за который на основании сведений о показаниях приборов учета потребленной в данном месяце энергии производится оформление счета-фактуры.

13.3. Прочими доходами являются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; поступления от продажи основных средств и иных активов; прибыль, полученная по договорам простого товарищества; штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений; безвозмездное получение активов; прибыль прошлых лет; суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой истек срок исковой давности; курсовые разницы и другие доходы согласно ПБУ 9/99 «Доходы организации».

13.4. Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации» с учетом отраслевых особенностей учета затрат на производство и реализацию продукции (товаров, работ, услуг) в соответствии с разработанными Обществом принципами составления калькуляций и распределения расходов (Приложение №5).

13.5. Общехозяйственные расходы в Обществе учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы». При этом эти расходы признаются в себестоимости проданных продукции и услуг полностью в отчетном периоде и списываются на счет 20.

13.6. Учет затрат на производство и потребление электро - и теплоэнергии осуществляется в соответствии с принципами, отраженными в Приложении 5.

13.7. Расходы на ремонт основных средств включаются в себестоимость продукции по мере производства ремонта.

13.8. Косвенные расходы распределяются пропорционально выручке по видам деятельности.

13.9. Доходы и расходы признаются в бухгалтерском учете исходя из допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности, что предполагает отражение в бухгалтерском учете фактов хозяйственной деятельности Общества в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами.

13.10. Пересчет выраженных в иностранной валюте доходов и расходов, формирующих финансовые результаты, в рубли производится с использованием курса Центрального Банка Российской Федерации, действующего на дату совершения операции.

13.11. Стоимость денежных знаков в кассе и средств на счетах в кредитных организациях, выраженные в иностранной валюте, пересчитывается на дату совершения операции и на дату составления бухгалтерской отчетности.

13.12. Использование чистой прибыли организации утверждается общим собранием акционеров. Состав и назначение фондов, создаваемых из чистой прибыли, определяется учредительными документами Общества.

13.13. Расходы на социальное потребление: оздоровительные мероприятия, финансирование объектов социальной сферы, доплаты к пенсиям и другие аналогичные расходы относятся на счет 91 «Прочие доходы и расходы» и включаются в состав прочих расходов.

13.14. Налог на имущество по Обществу отражается на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

14. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы.

14.1. Бухгалтерский учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы осуществляется в соответствии с ПБУ 17/02, утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н.

14.2. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, результаты которых используются в производстве продукции (при выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд, производится на счете 04 «Нематериальные активы» в корреспонденции с кредитом счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

14.3. Аналитический учет ведется по каждому инвентарному объекту: выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской или технологической работе, результаты которой самостоятельно используются в производстве.

14.4. Списание расходов по каждому объекту НИОКР производится линейным способом.

14.5. Срок списания расходов по объекту НИОКР, которые дали положительный результат, определяется комиссией Общества исходя из ожидаемого срока использования НИОКР, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды (доход), но не более пяти лет.

15. Учет депозитных вкладов

Учет движения денежных средств, вложенных Обществом в банковские и другие вклады (сберегательные сертификаты на депозитные счета в кредитные организации и т.п.) ведется на счете 55 субсчет «Депозиты» и отражается в бухгалтерской отчетности в составе финансовых вложений.

16. Информация по сегментам

В связи с введением в действие Положения по бухгалтерскому учету 12/2010 «Информация по сегментам», утвержденное приказом Минфина РФ от 8 ноября 2010 г. №143н Общество признает первичной информацию по продукции (товарам, работам, услугам). В случае осуществления Обществом реализации товаров (работ, услуг) за пределы РФ,

раскрывается информация по географическим регионам.

17. События после отчетной даты

События после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние Общества, отражаются в бухгалтерской отчетности путем раскрытия соответствующей информации в пояснительной записке.

18. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Бухгалтерский учет условных оценочных обязательств, условных обязательств и условных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/10, утвержденным приказом Минфина России от 13.12.2010 № 167н.

Резерв на оплату отпусков создается ежемесячно. Сумма резерва уточняется ежеквартально в следующем порядке: количество неиспользованных всеми сотрудниками дней отпуска умножается на среднедневной заработок. На сумму резерва начисляются страховые взносы.

19. Информация об аффилированных лицах

19.1. Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информацию об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения и для кредитной организации, либо иных специальных целей.

19.2. Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно.

20. Налоговый учет

20.1. Организация налогового учета

20.1.1. Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

20.1.2. Формирование налогооблагаемой базы, ведение регистров (форм) налогового учета, составление налоговой отчетности по налогам и сборам осуществляет бухгалтерия на основании первичных документов и данных, предоставляемых подразделениями Общества.

20.1.3. Порядок составления налоговой отчетности, формы регистров налогового учета и порядок их ведения, порядок формирования налоговой базы, расчет и уплата налогов и сборов регулируется настоящим Положением об учетной политике, а также внутренними документами Общества о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов. Регистры налогового учета могут вестись в виде специальных форм на бумажных носителях, в электронном виде и (или) любых машинных носителях.

20.1.4 Изменения в налоговую часть учетной политики Общества вносятся при изменении порядка учета отдельных хозяйственных операций и (или) объектов в целях налогообложения в случае изменения законодательства или применяемых методов учета.

20.1.5. Налоговая часть учетной политики является обязательной для Общества.

20.1.6. Инвентаризация обязательств, связанных с расчетами по налогам и сборам, и сверка задолженности с налоговыми органами производится бухгалтерией Общества.

20.2. Ответственность за ведение налогового учета и составление налоговой отчетности.

20.2.1. Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов несет Главный бухгалтер Общества.

20.2.2. Для обеспечения правильного и полного формирования налогооблагаемых баз по всем налогам и сборам подразделения представляют необходимую информацию в сроки, установленные графиком документооборота.

20.3. Расчеты с бюджетом

Учет расчетов по налогам и сборам ведется на счетах бухгалтерского учета непрерывно нарастающим итогом отдельно по каждому налогу и сбору, в разрезе уровней бюджетов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (недоимка по основной сумме налога или сбора, пени, штрафы, недоимка по реструктуризированной сумме налога или сбора, пени, штрафы).

20.4. Налоговый учет налога на прибыль

Общество применяет единую систему организации, способы и формы ведения налогового учета для целей налога на прибыль на основании главы 25 Налогового кодекса РФ и настоящей учетной политики для целей налогообложения.

Общество исчисляет налоговую базу по итогам каждого отчетного (налогового) периода на основе данных налогового учета, если главой 25 Налогового кодекса РФ предусмотрен в обязательном порядке порядок группировки и учета объектов и хозяйственных операций для целей налогообложения, отличный от порядка группировки и отражения в бухгалтерском учете.

Общество допускает уточнение и расширение принципов, порядка и форм ведения налогового учета, изложенных в настоящей учетной политике для целей налогообложения, в течение налогового периода путем введения дополнительной аналитики, регистров и принципов обобщения информации, что должно способствовать более правильному раскрытию формирования налоговой базы.

Расчет налогооблагаемой базы производится на основании первичных документов бухгалтерского учета, а также данных специальных бухгалтерских программ, трансформируемых в налоговые регистры.

20.4.1. Основные средства и нематериальные активы

Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 40 000 рублей.

В целях налогообложения обеспечивается отдельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества в бухгалтерском и налоговом учете, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:

процентов по заемным средствам;

платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости (подлежат включению в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией);

Курсовых, суммовых разниц.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта на основании классификации основных средств, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Для групп с 1-й по 3-ю и с 7-й по 9-ю срок полезного использования устанавливается как максимальный для этих групп, для остальных в следующих значениях:

- группа 4 – 6 лет;
- группа 5 – 8 лет;
- группа 6 – 11 лет;
- группа 10 – 40 лет.

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями или рекомендациями изготовителей.

Для объектов основных средств, полученных в результате реорганизации в форме присоединения, сроки полезного использования в соответствующих амортизационных группах принимаются равными установленным у правопреемника.

По приобретенным объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками. Если срок фактического использования приобретенных объектов основных средств у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый классификацией основных средств, утвержденной Правительством РФ, срок полезного использования определяется самостоятельно, исходя из требований техники безопасности и других факторов.

В случае если на момент реализации основного средства фактический срок эксплуатации объекта превышает нормативный срок его полезного использования, убыток от реализации таких основных средств включается в состав прочих расходов единовременно непосредственно в момент реализации данного объекта.

Амортизационная премия, установленная п.9 ст.258 Налогового кодекса РФ, не применяется.

По всем объектам основных средств применяется линейный метод начисления амортизации исходя из норм, исчисленных на основании сроков полезного использования, в соответствии со ст. 259 Налогового кодекса РФ и Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

По амортизируемым объектам основных средств, которые являются предметом договора финансовой аренды (договора лизинга), к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 3.

По амортизируемым объектам основных средств, относящихся к объектам, имеющим высокую энергетическую эффективность, в соответствии с перечнем таких объектов, установленным Правительством Российской Федерации, или к объектам, имеющим высокий класс энергетической эффективности, если в отношении таких объектов в соответствии с законодательством Российской Федерации предусмотрено определение классов их энергетической эффективности, применяется специальный коэффициент 2.

Пониженные нормы амортизации по объектам основных средств не применяются.

Амортизируемым имуществом также признаются капитальные вложения в предоставленные в аренду объекты основных средств в форме неотделимых улучшений, произведенных арендатором с согласия арендодателя.

Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств, указанные в абзаце первом пункта 1 статьи 256 главы 25 НК РФ, амортизируются в следующем порядке:

капитальные вложения, стоимость которых возмещается арендатору арендодателем, амортизируются арендодателем в порядке, установленном главой 25 НК РФ;

капитальные вложения, произведенные арендатором с согласия арендодателя, стоимость которых не возмещается арендодателем, амортизируются арендатором в течение срока действия договора аренды исходя из сумм амортизации, рассчитанных с учетом срока полезного использования, определяемого для арендованных объектов основных средств в соответствии с Классификацией основных средств, утверждаемой Правительством Российской Федерации.

В случае проведения модернизации (реконструкции) основного средства его первоначальная стоимость увеличивается на сумму, затраченную на его модернизацию (реконструкцию), а срок полезного использования остается неизменным. При этом норма амортизации, установленная при введении в эксплуатацию этого основного средства, не пересчитывается. Амортизация по модернизируемому объекту продолжает начисляться до того момента, когда произойдет полное списание первоначальной стоимости объекта основных средств, либо до выбытия данного объекта из состава амортизируемого имущества.

Не относятся к амортизируемому имуществу:

спецодежда, средства индивидуальной и коллективной защиты и другие виды имущества, расходы на приобретение которых включаются в состав материальных расходов (ст.254, п.1 пп.3; ст.252, п.4 НК РФ).

объекты внешнего благоустройства (в случае если эти затраты произведены после сдачи объекта в эксплуатацию) и другие аналогичные объекты, использование которых не связано с коммерческой деятельностью Общества и направлено на создание удобного, обустроенного с практической и эстетической точки зрения пространства (п.2 ст.256 НК РФ).

Затраты на пусконаладочные работы «вхолостую» формируют первоначальную стоимость основных средств, а стоимость пусконаладки «под нагрузкой» включается в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией в периоде их возникновения. (Письмо Министерства Регионального развития РФ №ВТ-386/08 от 13.04.11)

Срок полезного использования объектов нематериальных активов определяется исходя из срока действия патента, свидетельства и из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством Российской Федерации или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из срока полезного использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами.

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на десять лет (но не более срока деятельности налогоплательщика).

Ко всем объектам нематериальных активов применяется линейный метод начисления амортизации.

Расходы на приобретение исключительных прав на программы для ЭВМ стоимостью менее 40 000 рублей относятся к прочим расходам, связанным с производством и реализацией, и списываются единовременно (пп.26 п.1 ст.264).

20.4.2. Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией.

Расходы, связанные с производством подразделяются на прямые и косвенные.

К прямым Общество относит следующие расходы, входящие в себестоимость продукции (работ, услуг) от обычных видов деятельности:

материальные расходы, определяемые в соответствии с пунктами 1 и 4 254 НК РФ;

расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также расходы на обязательное пенсионное страхование, идущие на финансирование страховой и накопительной части трудовой пенсии, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, начисленные на указанные суммы расходов на оплату труда;

амортизационные отчисления по основным средствам, используемым при производстве товаров (работ, услуг).

В целях определения размера материальных расходов при списании всех товарно-материальных ценностей, используемых при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг применяется метод оценки по средней стоимости. Датой осуществления указанных расходов считается дата их передачи в производство. Аналогичный метод оценки применяется при реализации покупных товаров (ст.268 НК РФ).

Стоимость материально-производственных запасов в виде излишков, выявленных в ходе инвентаризации, и (или) имущества, полученного при демонтаже или разборке выводимых из эксплуатации основных средств, определяется как сумма дохода в виде стоимости полученных материалов или иного имущества при демонтаже или разборке при ликвидации выводимых из эксплуатации основных средств, в виде стоимости излишков материально-производственных запасов и прочего имущества, которые выявлены в результате инвентаризации.

Для целей налогообложения расходы на оплату труда учитываются, за исключением сумм взносов по договорам обязательного и добровольного страхования, заключаемым в пользу работников, на основе данных бухгалтерского учета. Величина указанных взносов, принимаемая для целей налогообложения, рассчитывается в регистрах налогового учета.

Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков и выплату ежегодных вознаграждений за выслугу лет и по итогам работы за год не создается.

Все расходы, связанные с производством и реализацией, не включенные в состав прямых расходов, считаются косвенными, за исключением расходов, признаваемых внереализационными в соответствии со ст. 265 Налогового кодекса Российской Федерации.

Расходы на ремонт основных средств признаются для целей налогообложения в сумме фактических затрат в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены. Расходы на ремонт основных средств учитываются на основе данных, отраженных в бухгалтерском учете.

Прямые расходы списываются в текущем месяце на выполненные услуги в полном объеме.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг стоимость выбывших ценных бумаг, списываемая на расходы, определяется по себестоимости единицы.

В целях налогообложения осуществляется обособленный учет доходов и расходов обслуживающих производств (объектов жилищно-коммунальной и социально-культурной сферы) в соответствии со ст.275.1 НК РФ.

При получении доходов в течение нескольких отчетных (налоговых) периодов и когда связь между доходами и расходами не может быть установлена определенно или определяется косвенным путем, расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов. Расходы, относящиеся не только к доходам отчетного периода, но и к доходам последующих периодов, распределяются между отчетным и последующими периодами в порядке, применяемом в целях бухгалтерского учета.

По договорам страхования, заключенным на срок более одного отчетного периода, расходы признаются равномерно в течение срока действия договора пропорционально количеству дней действия договора в отчетном периоде.

20.4.3. Налоговый учет доходов и расходов от реализации.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитываются в разрезе видов деятельности.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчиком, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров.

В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в извещении комиссионера (агента) о реализации и (или) отчете комиссионера (агента).

Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг) учитываются на основании данных

бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов, предъявленных покупателям, и суммовых разниц.

Расходы в виде арендных (лизинговых) платежей за арендуемое (принятое в лизинг) имущество, иные аналогичные расходы отражаются в налоговом учете по дате подписания актов приема-передачи оказанных услуг, а в случае если договором не предусмотрено составление указанных актов, то по дате выставленных счетов-фактур, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов.

Расходы на приобретение прав на земельные участки из земель, находящихся в муниципальной или государственной собственности, на которых находятся здания, сооружения, строения или которые приобретаются для целей капитального строительства объектов основных средств на этих участках, отражаются в налоговом учете равномерно в течение пяти лет.

20.4.4. Налоговый учет внереализационных доходов и расходов

Для целей налогообложения учитываются курсовые разницы, рассчитываемые по правилам бухгалтерского учета и отраженные в регистрах бухгалтерского учета, с учетом положений п. 11 ст. 250 и п. 5 ст. 265 НК РФ.

Доходы и расходы от купли-продажи иностранной валюты учитываются для целей налогообложения на основании данных бухгалтерского учета.

В целях налогообложения создается резерв по сомнительным долгам в конце отчетного (налогового) периода, в соответствии с п. 4 ст. 266 НК РФ.

Для расчета резерва по сомнительным долгам на последнее число каждого отчетного (налогового) периода проводится инвентаризация дебиторской задолженности. Результаты инвентаризации оформляются в соответствии с формами, разработанными Обществом (п. 2.23 Приложения 3). По итогам отчетного (налогового) периода неиспользованная сумма резерва по сомнительным долгам переносится на следующий отчетный (налоговый) период (п. 5 ст. 266 НК РФ). При этом сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва корректируется на сумму остатка резерва предыдущего отчетного (налогового) периода.

Для целей налогообложения расходы в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам (включая проценты и суммовые разницы по обязательствам, выраженным в условных единицах по установленному соглашением сторон курсу условных денежных единиц) учитываются в размере не более увеличенной в 1,8 раза ставки рефинансирования ЦБ РФ – по рублевым обязательствам и в размере не более уменьшенной в 0,8 раза ставки рефинансирования ЦБ РФ – по валютным обязательствам. Обязательствам (ст. 269 НК РФ).

Сумма внереализационных расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относится к расходам текущего отчетного (налогового) периода с учетом требований, предусмотренных НК РФ.

20.4.5. Порядок расчета налога на прибыль

Общество исчисляет и уплачивает квартальные авансовые платежи с уплатой ежемесячных авансовых платежей в размере одной трети фактически уплаченного платежа от фактически полученной прибыли за квартал, предшествующий кварталу, в котором производится уплата авансовых платежей, в порядке, предусмотренном ст. ст. 286, 287 НК РФ.

Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации и бюджетов муниципальных образований, производится по месту нахождения Общества.

20.5 Налог на добавленную стоимость

20.5.1. Ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию

Общество обеспечивает ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию:

товаров (работ, услуг), подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения);

товаров (работ, услуг), по которым применяются различные налоговые ставки, в соответствии с законодательством;

Суммы НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), которые используются только в производстве и (или) реализации товаров (работ, услуг), освобождаемых от НДС, учитываются в стоимости таких приобретенных товаров (работ, услуг). Суммы налога, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), использованных как в производстве и (или) реализации облагаемых товаров (работ, услуг), так и необлагаемых товаров, (работ, услуг), распределяются пропорционально объему выручки соответственно от реализации подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению товаров (работ, услуг), в общем объеме выручки от реализации товаров (работ, услуг). При этом суммы НДС, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), используемых при производстве и (или) реализации освобождаемых от НДС товаров (работ, услуг), учитываются на отдельном субсчете счета 19 «НДС по приобретенным ценностям»

Сумма НДС по товарам (работам, услугам), используемым при производстве и (или) реализации как облагаемых НДС, так и не подлежащих налогообложению, соответствующая удельному весу выручки от реализации необлагаемых НДС товаров (работ, услуг), к вычету не принимается, а относится в себестоимость приобретаемых товаров (работ, услуг).

Данное положение не применяется в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению, не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) общей величины совокупных расходов на производство. При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных (работ, услуг) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке.

20.5.2. Порядок составления и оформления счетов-фактур, книги покупок, книги продаж

Счета-фактуры, журналы регистрации полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж хранятся непосредственно в местах учета предъявленных покупателям и полученных от поставщиков счетов-фактур, то есть по месту расположения Общества.

Счета-фактуры, составляемые Обществом, имеют нумерацию в порядке возрастания. Номера счетов-фактур, выставленных покупателям и принимаемых к учету, представляют собой комбинацию, состоящую из следующих сегментов:

№ договора, две последние цифры года, две цифры месяца, идентификатор расчета для выставления счетов-фактур за теплоэнергию отделением Энергосбыта;

две цифры месяца, уникальный номер, автоматически присваиваемый системой программного обеспечения для выставления других счетов-фактур.

В случае предъявления к вычету лишь части НДС по счет-фактуре, в книге покупок регистрируется только вычитаемый налог, определяемый по счет-фактуре или по расчету.

Учитывая особенности технологического процесса, счета-фактуры по авансам, полученным от покупателей энергии, выписываются в целом за отчетный период по НДС.

Счет-фактура может быть составлен и выставлен как на бумажном носителе, так и в электронном виде. Счета-фактуры составляются в электронном виде по взаимному согласию сторон сделки и при наличии у указанных сторон совместимых технических средств и возможностей для приема и обработки этих счетов-фактур в соответствии с установленными форматами и порядком.

20.6. Налог на имущество

Налоговый учет по расчету налога на имущество осуществляется Обществом на основании главы 30 Налогового кодекса «Налог на имущество организаций» и законов субъектов Российской Федерации, которые определяют налоговую ставку, сроки уплаты налога, форму отчетности, и которые могут содержать дополнительные налоговые льготы и основания для их использования.

Общество формирует налоговую базу и представляет налоговую декларацию по налогу на имущество по месту нахождения организации.

В целях правильного применения льгот по налогу ведется отдельный учет имущества, подлежащего льготированию в соответствии с действующим законодательством по налогу на имущество.

20.7. Прочие налоги

Исчисление и уплата налога на доходы физических лиц, налога на землю, транспортного налога, а также иных налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о налогах и сборах.

21. Изменения учетной политики

21.1 Изменения учетной политики Общества могут производиться в случаях изменения законодательства Российской Федерации или нормативных актов по бухгалтерскому и налоговому учету, а также в случае разработки Обществом новых способов ведения бухгалтерского учета.

21.2 Изменение учетной политики должно быть обоснованным и подлежит оформлению соответствующей организационно-распорядительной документацией (приказом) Общества.

**Положение по учетной политике
Открытого акционерного общества
«Мурманская ТЭЦ»
на 2013 год**

1. Общие положения

ОАО «Мурманская ТЭЦ» (далее по тексту «Общество») организует и ведет бухгалтерский учет в соответствии с Федеральным законом от 06 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в РФ, утвержденным приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н (далее по тексту Положение № 34н) и рабочим Планом счетов, разработанным на основе Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31 октября 2000г. № 94н, с учетом отраслевых и организационных особенностей.

2. Организация бухгалтерской и налоговой службы

Бухгалтерский и налоговый учет ведется структурным подразделением Общества – бухгалтерией, возглавляемым Главным бухгалтером Общества.

3. Типовой рабочий план счетов, правила документооборота, технология обработки учетной информации и составление отчетности

3.1. Документами учетной политики Общества являются настоящее положение, типовой рабочий план счетов бухгалтерского учета, график (правила) документооборота, список форм внутрифирменной отчетности, основные принципы составления калькуляций и распределения расходов.

3.2. Для ведения бухгалтерского учета всеми подразделениями Общества используется единый рабочий План счетов. Рабочий план счетов Общества составлен в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 31.10.2000 г. №94н. Уровень детализации каждого счета учитывает особенности используемых программных продуктов, а также требования руководства и всех заинтересованных лиц в получении данных бухгалтерского учета (Приложение №2).

3.3. Регистры бухгалтерского учета Общества составляются в формате, предусмотренном программным обеспечением, на базе которого ведется бухгалтерский учет в Обществе.

3.4. Правила документооборота в Обществе в целях ведения бухгалтерского и налогового учета, а также составления отчетности регулируются графиком документооборота. График документооборота устанавливает сроки, порядок и объем представления первичных учетных и иных документов в бухгалтерию службами Общества, структурными подразделениями. Сроки и объем представления бухгалтерской и налоговой отчетности Общества в соответствующие государственные контролирующие органы графиком документооборота не устанавливается и регулируется действующим законодательством (Приложение 4).

3.5. Для оформления фактов хозяйственной деятельности Общество применяет типовые формы первичных учетных документов, установленные Государственным комитетом Российской Федерации по статистике, Минфином Российской Федерации и другими

уполномоченными органами государственной исполнительной власти. Документы, по которым не предусмотрены типовые формы, разрабатываются Обществом самостоятельно (Приложение 6).

3.6. Основные правила ведения бухгалтерского учета и документирования хозяйственных операций соответствуют Положению по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации с учетом отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в настоящем документе и иных распорядительных документах Общества.

3.7. Годовая бухгалтерская отчетность Общества рассматривается и утверждается общим собранием акционеров и представляется в сроки, установленные статьей 13 Федерального закона от 06 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».

3.8. Содержание регистров бухгалтерского и налогового учета, форм внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в этих документах, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную внутренними приказами Общества и законодательством Российской Федерации.

3.9. Право подписи первичных учетных документов имеют руководители Общества в соответствии с распорядительными документами Общества (приказами и доверенностями). Руководители структурных подразделений Общества имеют право подписи первичных учетных документов.

3.10. Документы по хозяйственным операциям, которые предполагают движение денежных средств (на счетах в банках и в кассе организации), подписываются Генеральным директором Общества и Главным бухгалтером, а также лицами, ими уполномоченными в соответствии с доверенностями.

3.11. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций допускается вести в суммах, округленных до целых рублей. Возникающие при этом суммовые разницы относятся на финансовые результаты.

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

4.1. Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со статьей 11 Федерального закона от 06 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.1995 № 49.

4.2. Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится на месте структурными подразделениями, осуществляющими эксплуатацию соответствующих объектов.

4.3. Порядок и сроки проведения годовой инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются приказом Общества.

5. Уровень существенности и порядок исправления существенных ошибок

5.1. Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период составляет сумму по определенной статье отчетности, отношение которой к общему итогу соответствующих данных (группы соответствующих статей) за отчетный год составляет более 5 процентов.

5.2. Существенная ошибка предшествующего отчетного года, выявленная после утверждения бухгалтерской отчетности за этот год, исправляется записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета в текущем отчетном периоде. При этом корреспондирующим счетом в записях является счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка).

6. Учет основных средств

6.1 Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.2001г. № 26н.

6.2 К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету основных средств (ПБУ 6/01, утвержденного приказом Минфина РФ от 30.03.01г. №26н, с последующими изменениями и дополнениями), принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию.

6.3 Активы, соответствующие определению основного средства, но стоимостью не более 40000 руб. за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов. Операции по учету указанных объектов оформляются первичными учетными документами, предназначенными для оформления аналогичных операций по учету материально-производственных запасов.

6.4 Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».

По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету начиная с 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Сроки полезного использования для соответствующих видов амортизируемого имущества установлены п.20.4.1 настоящего Положения.

6.5 По объектам основных средств, бывшим в эксплуатации, срок полезного использования определяется исходя из срока, установленного предыдущим собственником этих основных средств, уменьшенного на количество лет (месяцев) эксплуатации данных объектов предыдущим собственником.

6.6 По объектам недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия объекта к бухгалтерскому учету. Объекты недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств.

6.7 По объектам основных средств, на которых в установленном порядке проводятся работы по их ликвидации продолжительностью более месяца, начисление амортизации прекращается с месяца, следующего за месяцем их перевода в режим ликвидации. По объектам основных средств, переданным по договорам купли-продажи, при условии неспособности объектов приносить организации экономические выгоды, начисление амортизации прекращается с месяца, следующего за месяцем подписания акта приема-передачи.

6.8 На основании Приказа Общество может один раз в год переоценивать группы однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости путем прямого пересчета по документально подтвержденным рыночным ценам.

6.9 Приобретенные книги, брошюры и другие издания, относимые Обществом к профессиональным (профильным) изданиям, признаются в качестве объектов основных средств, если в отношении них выполняются условия, предусмотренные в п.4 ПБУ 6/01. Для таких объектов применяются правила, установленные для основных средств. Печатные издания, включенные ранее в библиотечный фонд, списываются на затраты или на счет учета добавочного капитала по мере их выбытия.

6.10 Выбытие объекта основных средств, передаваемого в счет вклада в уставный (складочный) капитал, паевой фонд в размере его остаточной стоимости отражается в бухгалтерском учете по дебету счета учета расчетов и кредиту счета учета основных средств.

В случае полного погашения стоимости такого объекта, имущество передается в условной оценке, с отнесением суммы оценки на финансовые результаты. Условная оценка принимается равной 1 рубль.

7. Учет нематериальных активов

7.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Минфина России от 27.12.2007г. № 153н.

7.2. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов. Если срок полезного использования НМА не указан в договоре, то он определяется комиссией, которая создается приказом руководителя.

7.3. Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на балансовом счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

8. Учет финансовых вложений

8.1. Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н.

8.2. Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям-эмитентам ценных бумаг, другим организациям, участником которых является организация, организациям-заемщикам и т.п.). Учет финансовых вложений в рамках группы взаимосвязанных организаций, о деятельности которой составляется сводная бухгалтерская отчетность, ведется на счете 58 «Финансовые вложения» обособленно.

8.3. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или иная однородная совокупность финансовых вложений.

8.4. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

8.5. Корректировка оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится ежегодно, по состоянию на конец отчетного года.

При проведении оценки ценных долговых бумаг применяется текущая рыночная стоимость.

8.6. Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.

8.7. Проценты (купонный доход, дисконт) по ценным бумагам начисляются равномерно в течение срока обращения долговых ценных бумаг и списываются на прочие доходы (расходы).

8.8. Расчет оценки предоставленных займов по дисконтированной стоимости Обществом не производится.

8.9. Все затраты, непосредственно связанные с приобретением активов в качестве финансовых вложений, независимо от их размера, включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений.

9. Учет материально-производственных запасов

9.1. Бухгалтерский учет материальных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина России от 09.06.01 № 44н.

9.2. Имущество стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, включается в состав МПЗ (малоценные активы) и списывается на расходы по мере отпуска в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется контроль за их движением материально-ответственными лицами структурных подразделений на забалансовом счете 025.

9.3. При отпуске материально - производственных запасов в производство, их использовании для ремонтно-восстановительных работ, капитального строительства, и ином выбытии их оценка производится по средней стоимости. При списании всех видов технологического топлива – метод оценки по средней стоимости.

9.4. Приобретенные товары учитываются на счете 41 «Товары» по покупным ценам.

9.5. Аналитический учет материалов ведется оперативно-бухгалтерским (сальдовым) методом. В качестве учетных цен принимаются договорные цены.

9.6. В качестве единицы материально-производственных запасов принимается номенклатурный номер.

9.7. Стоимость доставки технологического топлива (мазута, угля, торфа, дизельного топлива) любым видом транспорта от станции отправления до станции назначения включается в себестоимость топлива и отражается по статье затрат «Стоимость топлива». Прочие услуги транспорта по доставке топлива относятся на статью затрат «Услуги по транспортировке».

9.8. Операции заготовления и приобретения материальных ресурсов отражаются в бухгалтерском учете с использованием счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и без использования счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

9.9. Учет спецодежды, вне зависимости от срока службы, осуществляется на счете 10 «Материалы». Стоимость спецодежды, срок службы которой не превышает 12 месяцев, списывается единовременно в дебет счетов учета затрат на производство в момент передачи (отпуска) ее работникам. В целях обеспечения сохранности спецодежды при эксплуатации организуется контроль на забалансовом счете 023.

10. Учет расходов будущих периодов

10.1. К расходам, произведенным в данном отчетном периоде, но потребляемым Обществом в своей деятельности в течение определенного периода, относятся следующие расходы:

Платежи по договорам обязательного и добровольного страхования имущества и работников учитываются на счете 97 «Расходы будущих периодов» и отражаются в составе дебиторской задолженности по статье «Прочие дебиторы» с равномерным включением указанных расходов в затраты соответствующего периода в течение срока действия договора страхования.

По договорам страхования при уплате взноса в рассрочку расходы списываются равномерно в течение срока, соответствующего периоду уплаты взносов (месяц, квартал, полугодие, год). Определение срока списания расходов соответствует методу, принятому в налоговом учете.

Расходы на право пользования программными продуктами, на которые Общество не обладает исключительными правами, полученные до 2012 года, учитываются в прежнем порядке. Расходы на право пользования программными продуктами, на которые Общество не обладает исключительными правами, полученные после 2012 года, единовременно списываются на расходы.

Лицензии, полученные до 2012 года, учитываются в прежнем порядке. Лицензии, полученные после 2012 года, единовременно списываются на расходы.

Техническая документация (паспорта энергетического обследования, декларации промышленной безопасности и т.д.) единовременно списываются на расходы.

10.2. Срок по расходам будущих периодов, по которым срок полезного использования не определен, устанавливается комиссией.

11. Учет расчетов, прочих активов и пассивов

11.1. Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме счетов-фактур, предъявленных к оплате по обоснованным ценам и тарифам. Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок погашения ее не более 12 месяцев после отчетной даты. Остальная дебиторская задолженность представляется как долгосрочная.

11.2. Дебиторская задолженность отражается в бухгалтерской отчетности за минусом резерва по сомнительным долгам. Резерв по сомнительным долгам создается один раз в год на основании распорядительного документа после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности организации. Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора.

11.3. Прочие активы Общества оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

11.4. Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся на конец отчетного периода процентов.

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам - в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств.

11.5. Дополнительные расходы, непосредственно связанные с получением займов и кредитов, размещением заемных средств, включаются в состав затрат в том отчетном периоде, в котором были произведены.

11.6. Начисление причитающихся доходов к выплате (процентов, дисконта) по заемным обязательствам отражается в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления согласно заключенным договорам.

11.7. Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций, ведется на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам».

11.8. Долгосрочная задолженность переводится в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа или кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

12. Отложенные налоги

12.1. Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

12.2. Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.

12.3. Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов по строке «Отложенные налоговые активы» и долгосрочных обязательств по строке «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса соответственно.

13. Учет финансовых результатов

13.1. Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности.

13.2 Доходами от обычных видов деятельности являются выручка от продажи электрической и тепловой энергии, прочих видов деятельности. Прочими видами деятельности, учет доходов по которым ведется на счете 90

«Продажи» может быть деятельность, предусмотренная в уставе, доходы от которой поступают регулярно.

Доходы, отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями.

При реализации продукции (работ, услуг), за исключением тепловой и электрической энергии, дата перехода права собственности определяется исходя из условий договора, при отсутствии в договоре данного условия – в соответствии со ст. 223 ГК РФ, как момент передачи продукции (результатов работ, выполнения услуг), зафиксированный в документе на передачу (товарно-транспортная накладная, акт приема-передачи).

Доходы от реализации тепловой и электрической энергии признаются на дату, соответствующую последнему календарному дню месяца, за который на основании сведений о показаниях приборов учета потребленной в данном месяце энергии производится оформление счета-фактуры.

13.3. Прочими доходами являются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; поступления от продажи основных средств и иных активов; прибыль, полученная по договорам простого товарищества; штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений; безвозмездное получение активов; прибыль прошлых лет; суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой истек срок исковой давности; курсовые разницы и другие доходы согласно ПБУ 9/99 «Доходы организации».

13.4. Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации» с учетом отраслевых особенностей учета затрат на производство и реализацию продукции (товаров, работ, услуг) в соответствии с разработанными Обществом принципами составления калькуляций и распределения расходов (Приложение №5).

13.5. Общехозяйственные расходы в Обществе учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы». При этом эти расходы признаются в себестоимости проданных продукции и услуг полностью в отчетном периоде и списываются на счет 20.

13.6. Учет затрат на производство и потребление электро - и теплоэнергии осуществляется в соответствии с принципами, отраженными в Приложении 5.

13.7. Расходы на ремонт основных средств включаются в себестоимость продукции по мере производства ремонта.

13.8. Косвенные расходы распределяются пропорционально выручке по видам деятельности.

13.9. Доходы и расходы признаются в бухгалтерском учете исходя из допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности, что предполагает отражение в бухгалтерском учете фактов хозяйственной деятельности Общества в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами.

13.10. Пересчет выраженных в иностранной валюте доходов и расходов, формирующих финансовые результаты, в рубли производится с использованием курса Центрального Банка Российской Федерации, действующего на дату совершения операции.

13.11. Стоимость денежных знаков в кассе и средств на счетах в кредитных организациях, выраженные в иностранной валюте, пересчитывается на дату совершения операции и на дату составления бухгалтерской отчетности.

13.12. Использование чистой прибыли организации утверждается общим собранием акционеров. Состав и назначение фондов, создаваемых из чистой прибыли, определяется учредительными документами Общества.

13.13. Расходы на социальное потребление: оздоровительные мероприятия, финансирование объектов социальной сферы, доплаты к пенсиям и другие аналогичные расходы относятся на счет 91 «Прочие доходы и расходы» и включаются в состав прочих расходов.

13.14. Налог на имущество по Обществу отражается на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

14. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы.

14.1. Бухгалтерский учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы осуществляется в соответствии с ПБУ 17/02, утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н.

14.2. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, результаты которых используются в производстве продукции (при выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд, производится на счете 04 «Нематериальные активы» в корреспонденции с кредитом счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

14.3. Аналитический учет ведется по каждому инвентарному объекту: выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской или технологической работе, результаты которой самостоятельно используются в производстве.

14.4. Списание расходов по каждому объекту НИОКР производится линейным способом.

14.5. Срок списания расходов по объекту НИОКР, которые дали положительный результат, определяется комиссией Общества исходя из ожидаемого срока использования НИОКР, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды (доход), но не более пяти лет.

15. Учет депозитных вкладов

Учет движения денежных средств, вложенных Обществом в банковские и другие вклады (сберегательные сертификаты на депозитные счета в кредитные организации и т.п.) ведется на счете 55 субсчет «Депозиты» и отражается в бухгалтерской отчетности в составе финансовых вложений.

16. Информация по сегментам

16.1. Общество не раскрывает информацию по сегментам, так как управление его деятельности носит комплексный характер. Анализ информации ведется в целом для Общества.

17. События после отчетной даты

17.1. События после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние Общества, отражаются в бухгалтерской отчетности путем раскрытия соответствующей информации в пояснительной записке.

18. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Бухгалтерский учет условных оценочных обязательств, условных обязательств и условных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/10, утвержденным приказом Минфина России от 13.12.2010 № 167н.

Резерв на оплату отпусков создается ежемесячно. Сумма резерва уточняется ежеквартально в следующем порядке: количество неиспользованных всеми сотрудниками дней отпуска умножается на среднедневной заработок. На сумму резерва начисляются страховые взносы.

19. Информация об аффилированных лицах

19.1. Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информацию об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения и для кредитной организации, либо иных специальных целей.

19.2. Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно.

20. Налоговый учет

20.1. Организация налогового учета

20.1.1. Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

20.1.2. Формирование налогооблагаемой базы, ведение регистров (форм) налогового учета, составление налоговой отчетности по налогам и сборам осуществляет бухгалтерия на основании первичных документов и данных, предоставляемых подразделениями Общества.

20.1.3. Порядок составления налоговой отчетности, формы регистров налогового учета и порядок их ведения, порядок формирования налоговой базы, расчет и уплата налогов и сборов регулируется настоящим Положением об учетной политике, а также внутренними документами Общества о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов. Регистры налогового учета могут вестись в виде специальных форм на бумажных носителях, в электронном виде и (или) любых машинных носителях.

20.1.4. Изменения в налоговую часть учетной политики Общества вносятся при изменении порядка учета отдельных хозяйственных операций и (или) объектов в целях налогообложения в случае изменения законодательства или применяемых методов учета.

20.1.5. Налоговая часть учетной политики является обязательной для Общества.

20.1.6. Инвентаризация обязательств, связанных с расчетами по налогам и сборам, и сверка задолженности с налоговыми органами производится бухгалтерией Общества.

20.2. Ответственность за ведение налогового учета и составление налоговой отчетности.

20.2.1. Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов несет Главный бухгалтер Общества.

20.2.2. Для обеспечения правильного и полного формирования налогооблагаемых баз по всем налогам и сборам подразделения представляют необходимую информацию в сроки, установленные графиком документооборота.

20.3. Расчеты с бюджетом

Учет расчетов по налогам и сборам ведется на счетах бухгалтерского учета непрерывно нарастающим итогом отдельно по каждому налогу и сбору, в разрезе уровней бюджетов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (недоимка по основной сумме налога или сбора, пени, штрафы, недоимка по реструктуризированной сумме налога или сбора, пени, штрафы).

20.4. Налоговый учет налога на прибыль

Общество применяет единую систему организации, способы и формы ведения налогового учета для целей налога на прибыль на основании главы 25 Налогового кодекса РФ и настоящей учетной политики для целей налогообложения.

Общество исчисляет налоговую базу по итогам каждого отчетного (налогового) периода на основе данных налогового учета, если главой 25 Налогового кодекса РФ предусмотрен в обязательном порядке порядок группировки и учета объектов и хозяйственных операций для целей налогообложения, отличный от порядка группировки и отражения в бухгалтерском учете.

Общество допускает уточнение и расширение принципов, порядка и форм ведения налогового учета, изложенных в настоящей учетной политике для целей налогообложения, в течение налогового периода путем введения дополнительной аналитики, регистров и принципов обобщения информации, что должно способствовать более правильному раскрытию формирования налоговой базы.

Расчет налогооблагаемой базы производится на основании первичных документов бухгалтерского учета, а также данных специальных бухгалтерских программ, трансформируемых в налоговые регистры.

20.4.1. Основные средства и нематериальные активы

Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 40 000 рублей.

В целях налогообложения обеспечивается отдельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества в бухгалтерском и налоговом учете, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:

процентов по заемным средствам;

платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости (подлежат включению в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией);

Курсовых, суммовых разниц.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта на основании классификации основных средств, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Для групп с 1-й по 3-ю и с 7-й по 9-ю срок полезного использования устанавливается как максимальный для этих групп, для остальных в следующих значениях:

группа 4 – 6 лет;

группа 5 – 8 лет;

группа 6 – 11 лет;

группа 10 – 40 лет.

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями или рекомендациями изготовителей.

Для объектов основных средств, полученных в результате реорганизации в форме присоединения, сроки полезного использования в соответствующих амортизационных группах принимаются равными установленным у правопреемника.

По приобретенным объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками. Если срок фактического использования приобретенных объектов основных средств у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый классификацией основных средств, утвержденной Правительством РФ, срок полезного использования определяется самостоятельно, исходя из требований техники безопасности и других факторов.

В случае если на момент реализации основного средства фактический срок эксплуатации объекта превышает нормативный срок его полезного использования, убыток от реализации таких основных средств включается в состав прочих расходов одновременно непосредственно в момент реализации данного объекта.

Амортизационная премия, установленная п.9 ст.258 Налогового кодекса РФ, не применяется.

По всем объектам основных средств применяется линейный метод начисления амортизации исходя из норм, исчисленных на основании сроков полезного использования, в соответствии со ст. 259 Налогового кодекса РФ и Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

По амортизируемым объектам основных средств, которые являются предметом договора финансовой аренды (договора лизинга), к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 3.

По амортизируемым объектам основных средств, относящихся к объектам, имеющим высокую энергетическую эффективность, в соответствии с перечнем таких объектов, установленным Правительством Российской Федерации, или к объектам, имеющим высокий класс энергетической эффективности, если в отношении таких объектов в соответствии с законодательством Российской Федерации предусмотрено определение классов их энергетической эффективности, применяется специальный коэффициент 2.

Пониженные нормы амортизации по объектам основных средств не применяются.

Амортизируемым имуществом также признаются капитальные вложения в предоставленные в аренду объекты основных средств в форме неотделимых улучшений, произведенных арендатором с согласия арендодателя.

Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств, указанные в абзаце первом пункта 1 статьи 256 главы 25 НК РФ, амортизируются в следующем порядке:

капитальные вложения, стоимость которых возмещается арендатору арендодателем, амортизируются арендодателем в порядке, установленном главой 25 НК РФ;

капитальные вложения, произведенные арендатором с согласия арендодателя, стоимость которых не возмещается арендодателем, амортизируются арендатором в течение срока действия договора аренды исходя из сумм амортизации, рассчитанных с учетом срока полезного использования, определяемого для арендованных объектов основных средств в соответствии с Классификацией основных средств, утверждаемой Правительством Российской Федерации.

В случае проведения модернизации (реконструкции) основного средства его первоначальная стоимость увеличивается на сумму, затраченную на его модернизацию (реконструкцию), а срок полезного использования остается неизменным. При этом норма амортизации, установленная при введении в эксплуатацию этого основного средства, не пересчитывается. Амортизация по модернизируемому объекту продолжает начисляться до того момента, когда произойдет полное списание первоначальной стоимости объекта основных средств, либо до выбытия данного объекта из состава амортизируемого имущества.

Не относятся к амортизируемому имуществу:

спецодежда, средства индивидуальной и коллективной защиты и другие виды имущества, расходы на приобретение которых включаются в состав материальных расходов (ст.254, п.1 пп.3; ст.252, п.4 НК РФ).

объекты внешнего благоустройства (в случае если эти затраты произведены после сдачи объекта в эксплуатацию) и другие аналогичные объекты, использование которых не связано с коммерческой деятельностью Общества и направлено на создание удобного, обустроенного с практической и эстетической точки зрения пространства (п.2 ст.256 НК РФ).

Затраты на пусконаладочные работы «вхолостую» формируют первоначальную стоимость основных средств, а стоимость пусконаладки «под нагрузкой» включается в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией в периоде их возникновения. (Письмо Министерства Регионального развития РФ №ВТ-386/08 от 13.04.11)

Срок полезного использования объектов нематериальных активов определяется исходя из срока действия патента, свидетельства и из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством Российской Федерации или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из срока полезного использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами.

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на десять лет (но не более срока деятельности налогоплательщика).

Ко всем объектам нематериальных активов применяется линейный метод начисления амортизации.

Расходы на приобретение исключительных прав на программы для ЭВМ стоимостью менее 40 000 рублей относятся к прочим расходам, связанным с производством и реализацией, и списываются единовременно (пп.26 п.1 ст.264).

20.4.2. Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией.

Расходы, связанные с производством подразделяются на прямые и косвенные.

К прямым Общество относит следующие расходы, входящие в себестоимость продукции (работ, услуг) от обычных видов деятельности:

материальные расходы, определяемые в соответствии с пунктами 1 и 4 254 НК РФ;

расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также расходы на обязательное пенсионное страхование, идущие на финансирование страховой и накопительной части трудовой пенсии, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, начисленные на указанные суммы расходов на оплату труда;

амортизационные отчисления по основным средствам, используемым при производстве товаров (работ, услуг).

В целях определения размера материальных расходов при списании всех товарно-материальных ценностей, используемых при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг применяется метод оценки по средней стоимости. Датой осуществления указанных расходов считается дата их передачи в производство. Аналогичный метод оценки применяется при реализации покупных товаров (ст.268 НК РФ).

Стоимость материально-производственных запасов в виде излишков, выявленных в ходе инвентаризации, и (или) имущества, полученного при демонтаже или разборке выводимых из эксплуатации основных средств, определяется как сумма дохода в виде стоимости полученных материалов или иного имущества при демонтаже или разборке при ликвидации выводимых из эксплуатации основных средств, в виде стоимости излишков материально-производственных запасов и прочего имущества, которые выявлены в результате инвентаризации.

Для целей налогообложения расходы на оплату труда учитываются, за исключением сумм взносов по договорам обязательного и добровольного страхования, заключаемым в пользу работников, на основе данных бухгалтерского учета. Величина указанных взносов, принимаемая для целей налогообложения, рассчитывается в регистрах налогового учета.

Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков и выплату ежегодных вознаграждений за выслугу лет и по итогам работы за год не создается.

Все расходы, связанные с производством и реализацией, не включенные в состав прямых расходов, считаются косвенными, за исключением расходов, признаваемых внереализационными в соответствии со ст. 265 Налогового кодекса Российской Федерации.

Расходы на ремонт основных средств признаются для целей налогообложения в сумме фактических затрат в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены. Расходы на ремонт основных средств учитываются на основе данных, отраженных в бухгалтерском учете.

Прямые расходы списываются в текущем месяце на выполненные услуги в полном объеме.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг стоимость выбывших ценных бумаг, списываемая на расходы, определяется по себестоимости единицы.

В целях налогообложения осуществляется обособленный учет доходов и расходов обслуживающих производств (объектов жилищно-коммунальной и социально-культурной сферы) в соответствии со ст.275.1 НК РФ.

При получении доходов в течение нескольких отчетных (налоговых) периодов и когда связь между доходами и расходами не может быть установлена определенно или определяется косвенным путем, расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов. Расходы, относящиеся не только к доходам отчетного периода, но и к доходам последующих периодов, распределяются между отчетным и последующими периодами в порядке, применяемом в целях бухгалтерского учета.

По договорам страхования, заключенным на срок более одного отчетного периода, расходы признаются равномерно в течение срока действия договора пропорционально количеству дней действия договора в отчетном периоде.

20.4.3. Налоговый учет доходов и расходов от реализации.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитываются в разрезе видов деятельности.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчиком, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров.

В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в извещении комиссионера (агента) о реализации и (или) отчете комиссионера (агента).

Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг) учитываются на основании данных бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов, предъявленных покупателям, и суммовых разниц.

Расходы в виде арендных (лизинговых) платежей за арендуемое (принятое в лизинг) имущество, иные аналогичные расходы отражаются в налоговом учете по дате подписания актов приема-передачи оказанных услуг, а в случае если договором не предусмотрено составление указанных актов, то по дате выставленных счетов-фактур, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов.

Расходы на приобретение прав на земельные участки из земель, находящихся в муниципальной или государственной собственности, на которых находятся здания, сооружения, строения или которые приобретаются для целей капитального строительства объектов основных средств на этих участках, отражаются в налоговом учете равномерно в течение пяти лет.

20.4.4. Налоговый учет внереализационных доходов и расходов

Для целей налогообложения учитываются курсовые разницы, рассчитываемые по правилам бухгалтерского учета и отраженные в регистрах бухгалтерского учета, с учетом положений п. 11 ст. 250 и п. 5 ст. 265 НК РФ.

Доходы и расходы от купли-продажи иностранной валюты учитываются для целей налогообложения на основании данных бухгалтерского учета.

В целях налогообложения создается резерв по сомнительным долгам в конце отчетного (налогового) периода, в соответствии с п. 4 ст. 266 НК РФ.

Для расчета резерва по сомнительным долгам на последнее число каждого отчетного (налогового) периода проводится инвентаризация дебиторской задолженности. Результаты инвентаризации оформляются в соответствии с формами, разработанными Обществом (п. 2.23 Приложения 3). По итогам отчетного (налогового) периода неиспользованная сумма резерва по сомнительным долгам переносится на следующий отчетный (налоговый) период (п. 5 ст. 266 НК РФ). При этом сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва корректируется на сумму остатка резерва предыдущего отчетного (налогового) периода.

Для целей налогообложения расходы в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам (включая проценты и суммовые разницы по обязательствам, выраженным в условных единицах по установленному соглашением сторон курсу условных денежных единиц) учитываются в размере не более увеличенной в 1.8 раза ставки рефинансирования ЦБ РФ – по рублевым обязательствам и в размере не более уменьшенной

в 0,8 раза ставки рефинансирования ЦБ РФ – по валютным обязательствам. Обязательствам (ст.269 НК РФ).

Сумма внереализационных расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относится к расходам текущего отчетного (налогового) периода с учетом требований, предусмотренных НК РФ.

20.4.5. Порядок расчета налога на прибыль

Общество исчисляет и уплачивает квартальные авансовые платежи с уплатой ежемесячных авансовых платежей в размере одной трети фактически уплаченного платежа от фактически полученной прибыли за квартал, предшествующий кварталу, в котором производится уплата авансовых платежей, в порядке, предусмотренном ст.ст.286,287 НК РФ.

Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации и бюджетов муниципальных образований, производится по месту нахождения Общества.

20.5 Налог на добавленную стоимость

20.5.1. Ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию

Общество обеспечивает ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию:

товаров (работ, услуг), подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения);

товаров (работ, услуг), по которым применяются различные налоговые ставки, в соответствии с законодательством;

Суммы НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), которые используются только в производстве и (или) реализации товаров (работ, услуг), освобождаемых от НДС, учитываются в стоимости таких приобретенных товаров (работ, услуг). Суммы налога, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), использованных как в производстве и (или) реализации облагаемых товаров (работ, услуг), так и необлагаемых товаров (работ, услуг), распределяются пропорционально объему выручки соответственно от реализации подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению товаров (работ, услуг), в общем объеме выручки от реализации товаров (работ, услуг). При этом суммы НДС, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), используемых при производстве и (или) реализации освобожденных от НДС товаров (работ, услуг), учитываются на отдельном субсчете счета 19 «НДС по приобретенным ценностям»

Сумма НДС по товарам (работам, услугам), используемым при производстве и (или) реализации как облагаемых НДС, так и не подлежащих налогообложению, соответствующая удельному весу выручки от реализации необлагаемых НДС товаров (работ, услуг), к вычету не принимается, а относится в себестоимость приобретаемых товаров (работ, услуг).

Данное положение не применяется в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению, не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) общей величины совокупных расходов на производство. При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных (работ, услуг) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке.

20.5.2. Порядок составления и оформления счетов-фактур, книги покупок, книги продаж

Счета-фактуры, журналы регистрации полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж хранятся непосредственно в местах учета предъявленных покупателям и полученных от поставщиков счетов-фактур, то есть по месту расположения Общества.

Счета-фактуры, составляемые Обществом, имеют нумерацию в порядке возрастания. Номера счетов-фактур, выставленных покупателям и принимаемых к учету, представляют собой комбинацию, состоящую из следующих сегментов:

№ договора, две последние цифры года, две цифры месяца, идентификатор расчета для выставления счетов-фактур за теплоэнергию отделением Энергосбыта;

Цифры года, две цифры месяца, уникальный номер, автоматически присваиваемый системой программного обеспечения для выставления других счетов-фактур.

В случае предъявления к вычету лишь части НДС по счет-фактуре, в книге покупок регистрируется только вычитаемый налог, определяемый по счет-фактуре или по расчету.

Учитывая особенности технологического процесса, счета-фактуры по авансам, полученным от покупателей энергии, выписываются в целом за отчетный период по НДС.

Счет-фактура может быть составлен и выставлен как на бумажном носителе, так и в электронном виде. Счета-фактуры составляются в электронном виде по взаимному согласию сторон сделки и при наличии у указанных сторон совместимых технических средств и возможностей для приема и обработки этих счетов-фактур в соответствии с установленными форматами и порядком.

20.6. Налог на имущество

Налоговый учет по расчету налога на имущество осуществляется Обществом на основании главы 30 Налогового кодекса «Налог на имущество организаций» и законов субъектов Российской Федерации, которые определяют налоговую ставку, сроки уплаты налога, форму отчетности, и которые могут содержать дополнительные налоговые льготы и основания для их использования.

Общество формирует налоговую базу и представляет налоговую декларацию по налогу на имущество по месту нахождения организации.

В целях правильного применения льгот по налогу ведется отдельный учет имущества, подлежащего льготированию в соответствии с действующим законодательством по налогу на имущество.

20.7. Прочие налоги

Исчисление и уплата налога на доходы физических лиц, налога на землю, транспортного налога, а также иных налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о налогах и сборах.

21. Изменения учетной политики

21.1 Изменения учетной политики Общества могут производиться при следующих условиях:

- изменении требований, установленных законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, федеральными и (или) отраслевыми стандартами;
- разработке или выборе нового способа ведения бухгалтерского учета, применение которого приводит к повышению качества информации об объекте бухгалтерского учета.

21.2 Изменение учетной политики должно быть обоснованным и подлежит оформлению соответствующей организационно-распорядительной документацией (приказом) Общества.

**Положение об учетной политике
Открытого акционерного общества
«Мурманская ТЭЦ»
на 2014 год**

1. Общие положения

ОАО «Мурманская ТЭЦ» (далее по тексту «Общество») организует и ведет бухгалтерский учет в соответствии с Федеральным законом от 06 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в РФ, утвержденным приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н (далее по тексту Положение № 34н) и рабочим Планом счетов, разработанным на основе Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31 октября 2000г. № 94н, с учетом отраслевых и организационных особенностей.

2. Организация бухгалтерской и налоговой службы

Бухгалтерский и налоговый учет ведется структурным подразделением Общества – бухгалтерией, возглавляемым Главным бухгалтером Общества.

3. Типовой рабочий план счетов, правила документооборота, технология обработки учетной информации и составление отчетности

3.1. Документами учетной политики Общества являются настоящее положение, типовой рабочий план счетов бухгалтерского учета, график (правила) документооборота, список форм внутрифирменной отчетности, основные принципы составления калькуляций и распределения расходов.

3.2. Для ведения бухгалтерского учета всеми подразделениями Общества используется единый рабочий План счетов. Рабочий план счетов Общества составлен в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 31.10.2000 г. №94н. Уровень детализации каждого счета учитывает особенности используемых программных продуктов, а также требования руководства и всех заинтересованных лиц в получении данных бухгалтерского учета (Приложение №1).

3.3. Регистры бухгалтерского учета Общества составляются в формате, предусмотренном программным обеспечением, на базе которого ведется бухгалтерский учет в Обществе.

3.4. Правила документооборота в Обществе в целях ведения бухгалтерского и налогового учета, а также составления отчетности регулируются графиком документооборота. График документооборота устанавливает сроки, порядок и объем представления первичных учетных и иных документов в бухгалтерию службами Общества, структурными подразделениями. Сроки и объем представления бухгалтерской и налоговой отчетности Общества в соответствующие государственные контролирующие органы графиком документооборота не устанавливается и регулируется действующим законодательством (Приложение 3).

3.5. Для оформления фактов хозяйственной деятельности Общество применяет типовые формы первичных учетных документов, установленные Государственным комитетом Российской Федерации по статистике, Минфином Российской Федерации и другими уполномоченными органами государственной исполнительной власти. Документы, по которым не предусмотрены типовые формы, разрабатываются Обществом самостоятельно (Приложение 5).

3.6. Основные правила ведения бухгалтерского учета и документирования хозяйственных операций соответствуют Положению по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации с учетом отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в настоящем документе и иных распорядительных документах Общества.

3.7. Годовая бухгалтерская отчетность Общества рассматривается и утверждается общим собранием акционеров и представляется в сроки, установленные статьей 13 Федерального закона от 06 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».

3.8. Право подписи первичных учетных документов имеют руководители Общества в соответствии с распорядительными документами Общества (приказами и доверенностями). Руководители структурных подразделений Общества имеют право подписи первичных учетных документов.

3.9. Документы по хозяйственным операциям, которые предполагают движение денежных средств (на счетах в банках и в кассе организации), подписываются Генеральным директором Общества и Главным бухгалтером, а также лицами, ими уполномоченными в соответствии с доверенностями.

3.10. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками.

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

4.1. Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со статьей 11 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.1995 № 49.

4.2. Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится на месте структурными подразделениями, осуществляющими эксплуатацию соответствующих объектов.

4.3. Порядок и сроки проведения годовой инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются приказом Общества.

5. Уровень существенности и порядок исправления существенных ошибок

5.1. Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской отчетности, составленной за этот отчетный период и составляет 5% от выручки.

5.2. Существенная ошибка предшествующего отчетного года, выявленная после утверждения бухгалтерской отчетности за этот год, исправляется записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета в текущем отчетном периоде. При этом корреспондирующим счетом в записях является счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка).

6. Учет основных средств

6.1. Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.2001г. № 26н.

6.2. К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету основных средств (ПБУ 6/01, утвержденного приказом Минфина РФ от 30.03.2001г. № 26н, с последующими изменениями и дополнениями), принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию.

6.3. Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».

По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету начиная с 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

6.4. По объектам основных средств, бывшим в эксплуатации, срок полезного использования определяется исходя из срока, установленного предыдущим собственником этих основных средств, уменьшенного на количество лет (месяцев) эксплуатации данных объектов предыдущим собственником.

6.5. Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируются, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств.

По таким объектам амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия объекта к бухгалтерскому учету.

6.6. По объектам основных средств, на которых в установленном порядке проводятся работы по их ликвидации продолжительностью более месяца, начисление амортизации прекращается с месяца, следующего за месяцем их перевода в режим ликвидации. По объектам основных средств, переданным по договорам купли-продажи, при условии неспособности объектов приносить организации экономические выгоды, начисление амортизации прекращается с месяца, следующего за месяцем подписания акта приема-передачи.

6.7. На основании Приказа Общество может один раз в год переоценивать группы однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости путем прямого пересчета по документально подтвержденным рыночным ценам.

6.8. Приобретенные книги, брошюры и другие издания, относимые Обществом к профессиональным (профильным) изданиям, признаются в качестве объектов основных средств, если в отношении них выполняются условия, предусмотренные в п.4 ПБУ 6/01. Для таких объектов применяются правила, установленные для основных средств. Печатные издания, включенные ранее в библиотечный фонд, списываются на затраты или на счет учета добавочного капитала по мере их выбытия.

6.9. Выбытие объекта основных средств, передаваемого в счет вклада в уставный (складочный) капитал, паевой фонд в размере его остаточной стоимости отражается в бухгалтерском учете по дебету счета учета расчетов и кредиту счета учета основных средств.

В случае полного погашения стоимости такого объекта, имущество передается в условной оценке, с отнесением суммы оценки на финансовые результаты. Условная оценка принимается равной 1 рубль.

7. Учет нематериальных активов

7.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Минфина России от 27.12.2007г. № 153н.

7.2. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов. Если срок полезного использования НМА не указан в договоре, то он определяется комиссией, которая создается приказом руководителя.

7.3. Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на балансовом счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

8. Учет финансовых вложений

8.1. Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н (с изменениями и дополнениями).

8.2. Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям-эмитентам ценных бумаг, другим организациям, участником которых является организация, организациям-заемщикам и т.п.). Учет финансовых вложений в рамках группы взаимосвязанных организаций, о деятельности которой составляется сводная бухгалтерская отчетность, ведется на счете 58 «Финансовые вложения» обособленно.

8.3. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или иная однородная совокупность финансовых вложений.

8.4. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

8.5. Корректировка оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится ежегодно, по состоянию на конец отчетного года.

При проведении оценки ценных долговых бумаг применяется текущая рыночная стоимость.

8.6. Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.

8.7. Проценты (купонный доход, дисконт) по ценным бумагам начисляются равномерно в течение срока обращения долговых ценных бумаг по мере начисления по ним дохода и списываются на прочие доходы (расходы).

8.8. Расчет оценки предоставленных займов по дисконтированной стоимости Обществом не производится.

8.9. Все затраты, непосредственно связанные с приобретением активов в качестве финансовых вложений, независимо от их размера, включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений.

9. Учет материально-производственных запасов

9.1. Бухгалтерский учет материальных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина России от 09.06.01 № 44н.

9.2. Имущество стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, включается в состав МПЗ и списывается на расходы по мере отпуска в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется контроль за их движением материально-ответственными лицами структурных подразделений.

9.3. При отпуске материально - производственных запасов в производство, их использовании для ремонтно-восстановительных работ, капитального строительства, и ином выбытии их оценка производится по себестоимости каждой единицы. Себестоимость каждой единицы включает все расходы, по приобретению запасов. При списании всех видов технологического топлива – метод оценки по средней стоимости. При списании бензина – метод оценки по фактической себестоимости.

9.4. Приобретенные товары учитываются на счете 41 «Товары» по покупным ценам.

9.5. Аналитический учет материалов ведется оперативно-бухгалтерским (сальдовым) методом. В качестве учетных цен принимаются договорные цены.

9.6. В качестве единицы материально-производственных запасов принимается номенклатурный номер.

9.7. Стоимость доставки технологического топлива (мазута, угля, торфа, дизельного топлива) любым видом транспорта от станции отправления до станции назначения включается в себестоимость топлива и отражается по статье затрат «Стоимость топлива». Прочие услуги транспорта по доставке топлива относятся на статью затрат «Услуги по транспортировке».

9.8. Операции заготовления и приобретения материальных ресурсов отражаются в бухгалтерском учете без использования счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и без использования счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

9.9. Учет спецодежды, вне зависимости от срока службы, осуществляется на счете 10 «Материалы». Стоимость спецодежды, срок службы которой не превышает 12 месяцев, списывается единовременно в дебет счетов учета затрат на производство в момент передачи (отпуска) ее работникам. В целях обеспечения сохранности спецодежды при эксплуатации организуется контроль.

10. Учет расходов будущих периодов

10.1. К расходам, произведенным в данном отчетном периоде, но потребляемым Обществом в своей деятельности в течение определенного периода, относятся следующие расходы:

Платежи по договорам обязательного и добровольного страхования имущества и работников учитываются на счете 76.01.9 «Платежи (взносы) по прочим видам страхования» и отражаются в составе дебиторской задолженности по статье «Прочие дебиторы» с равномерным включением указанных расходов в затраты соответствующего периода в течение срока действия договора страхования.

По договорам страхования при уплате взноса в рассрочку расходы списываются равномерно в течение срока, соответствующего периоду уплаты взносов (месяц, квартал, полугодие, год). Определение срока списания расходов соответствует методу, принятому в налоговом учете.

Расходы на право пользования программными продуктами, на которые Общество не обладает исключительными правами, полученные до 2012 года, учитываются в прежнем порядке. Расходы на право пользования программными продуктами, на которые Общество не обладает исключительными правами, полученные после 2012 года, единовременно списываются на расходы.

Лицензии, полученные до 2012 года, учитываются в прежнем порядке. Вновь полученные лицензии единовременно списываются на расходы.

Техническая документация (паспорта энергетического обследования, декларации промышленной безопасности и т.д.) единовременно списываются на расходы.

10.2. Срок по расходам будущих периодов, по которым срок полезного использования не определен, устанавливается комиссией.

11. Учет расчетов, прочих активов и пассивов

11.1. Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме счетов-фактур, предъявленных к оплате по обоснованным ценам и тарифам. Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок погашения ее не более 12 месяцев после отчетной даты. Остальная дебиторская задолженность представляется как долгосрочная.

11.2. Дебиторская задолженность отражается в бухгалтерской отчетности за минусом резерва по сомнительным долгам. Резерв по сомнительным долгам создается один раз в год на основании распорядительного документа после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности организации. Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора.

11.3. Прочие активы Общества оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

11.4. Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся на конец отчетного периода процентов.

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам - в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств.

11.5. Дополнительные расходы, непосредственно связанные с получением займов и кредитов, размещением заемных средств, включаются в состав затрат в том отчетном периоде, в котором были произведены.

11.6. Начисление причитающихся доходов к выплате (процентов, дисконта) по заемным обязательствам отражается в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления согласно заключенным договорам.

11.7. Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций, ведется на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам».

11.8. Долгосрочная задолженность переводится в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа или кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

12. Отложенные налоги

12.1. Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

12.2. Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.

12.3. Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов по строке «Отложенные налоговые активы» и долгосрочных обязательств по строке «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса соответственно.

13. Учет финансовых результатов

13.1. Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности.

13.2 Доходами от обычных видов деятельности являются выручка от продажи электрической и тепловой энергии, прочих видов деятельности. Прочими видами деятельности, учет доходов по которым ведется на счете 90

«Продажи» может быть деятельность, предусмотренная в уставе, доходы от которой поступают регулярно.

Доходы, отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями.

При реализации продукции (работ, услуг), за исключением тепловой и электрической энергии, дата перехода права собственности определяется исходя из условий договора, при

отсутствии в договоре данного условия – в соответствии со ст. 223 ГК РФ, как момент передачи продукции (результатов работ, выполнения услуг), зафиксированный в документе на передачу (товарно-транспортная накладная, акт приема-передачи).

Доходы от реализации тепловой и электрической энергии признаются на дату, соответствующую последнему календарному дню месяца, за который на основании сведений о показаниях приборов учета потребленной в данном месяце энергии производится оформление счета-фактуры.

13.3. Прочими доходами являются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; поступления от продажи основных средств и иных активов; прибыль, полученная по договорам простого товарищества; штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений; безвозмездное получение активов; прибыль прошлых лет; суммы кредиторской и деponentской задолженности, по которой истек срок исковой давности; курсовые разницы и другие доходы согласно ПБУ 9/99 «Доходы организации».

13.4. Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации» с учетом отраслевых особенностей учета затрат на производство и реализацию продукции (товаров, работ, услуг) в соответствии с разработанными Обществом принципами составления калькуляций и распределения расходов (Приложение № 4).

13.5. Общехозяйственные расходы в Обществе учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы». При этом эти расходы признаются в себестоимости проданных продукции и услуг полностью в отчетном периоде и списываются на счет 20.

13.6. Учет затрат на производство и потребление электро - и теплоэнергии осуществляется в соответствии с принципами, отраженными в Приложении 4.

13.7. Расходы на ремонт основных средств включаются в себестоимость продукции по мере производства ремонта.

13.8. Доходы и расходы признаются в бухгалтерском учете исходя из допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности, что предполагает отражение в бухгалтерском учете фактов хозяйственной деятельности Общества в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами.

13.9. Пересчет выраженных в иностранной валюте доходов и расходов, формирующих финансовые результаты, в рубли производится с использованием курса Центрального Банка Российской Федерации, действующего на дату совершения операции.

13.10. Стоимость денежных знаков в кассе и средств на счетах в кредитных организациях, выраженные в иностранной валюте, пересчитывается на дату совершения операции и на дату составления бухгалтерской отчетности.

13.11. Использование чистой прибыли организации утверждается общим собранием акционеров. Состав и назначение фондов, создаваемых из чистой прибыли, определяется учредительными документами Общества.

13.12. Расходы на социальное потребление: оздоровительные мероприятия, финансирование объектов социальной сферы, доплаты к пенсиям и другие аналогичные расходы относятся на счет 91 «Прочие доходы и расходы» и включаются в состав прочих расходов.

13.13. Налог на имущество по Обществу отражается на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

14. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы.

14.1. Бухгалтерский учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы осуществляется в соответствии с ПБУ 17/02, утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н.

14.2. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, результаты которых используются в производстве продукции (при выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд, производится на счете 04 «Нематериальные активы» в корреспонденции с кредитом счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

14.3. Аналитический учет ведется по каждому инвентарному объекту: выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской или технологической работе, результаты которой самостоятельно используются в производстве.

14.4. Списание расходов по каждому объекту НИОКР производится линейным способом.

14.5. Срок списания расходов по объекту НИОКР, которые дали положительный результат, определяется комиссией Общества исходя из ожидаемого срока использования НИОКР, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды (доход), но не более пяти лет.

15. Учет депозитных вкладов

15.1. Учет движения денежных средств, вложенных Обществом в банковские и другие вклады (сберегательные сертификаты на депозитные счета в кредитные организации и т.п.) ведется на счете 55 субсчет «Депозиты» и отражается в бухгалтерской отчетности в составе финансовых вложений.

16. Информация по сегментам

16.1. Общество не раскрывает информацию по сегментам, так как управление его деятельности носит комплексный характер. Анализ информации ведется в целом для Общества.

17. События после отчетной даты

17.1. События после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние Общества, отражаются в бухгалтерской отчетности путем раскрытия соответствующей информации в пояснительной записке.

18. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Бухгалтерский учет условных оценочных обязательств, условных обязательств и условных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/10, утвержденным приказом Минфина России от 13.12.2010 № 167н.

Резерв на оплату отпусков создается ежемесячно. Сумма резерва уточняется ежеквартально в следующем порядке: количество неиспользованных всеми сотрудниками дней отпуска умножается на среднедневной заработок. На сумму резерва начисляются страховые взносы.

19. Информация об аффилированных лицах

19.1. Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информацию об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения и для кредитной организации, либо иных специальных целей.

19.2. Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно.

20. Налоговый учет

20.1. Организация налогового учета

20.1.1. Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

20.1.2. Формирование налогооблагаемой базы, ведение регистров (форм) налогового учета, составление налоговой отчетности по налогам и сборам осуществляет бухгалтерия на основании первичных документов и данных, предоставляемых подразделениями Общества.

20.1.3. Порядок составления налоговой отчетности, формы регистров налогового учета и порядок их ведения, порядок формирования налоговой базы, расчет и уплата налогов и сборов регулируется настоящим Положением об учетной политике, а также внутренними документами Общества о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов. Регистры налогового учета могут вестись в виде специальных форм на бумажных носителях, в электронном виде и (или) любых машинных носителях.

20.1.4. Изменения в налоговую часть учетной политики Общества вносятся при изменении порядка учета отдельных хозяйственных операций и (или) объектов в целях налогообложения в случае изменения законодательства или применяемых методов учета.

20.1.5. Налоговая часть учетной политики является обязательной для Общества.

20.1.6. Инвентаризация обязательств, связанных с расчетами по налогам и сборам, и сверка задолженности с налоговыми органами производится бухгалтерией Общества.

20.2. Ответственность за ведение налогового учета и составление налоговой отчетности.

20.2.1. Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов несет Главный бухгалтер Общества.

20.2.2. Для обеспечения правильного и полного формирования налогооблагаемых баз по всем налогам и сборам подразделения представляют необходимую информацию в сроки, установленные графиком документооборота.

20.3. Расчеты с бюджетом

20.3.1. Учет расчетов по налогам и сборам ведется на счетах бухгалтерского учета непрерывно нарастающим итогом отдельно по каждому налогу и сбору, в разрезе уровней бюджетов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (недоимка по основной сумме налога или сбора, пени, штрафы, недоимка по реструктуризированной сумме налога или сбора, пени, штрафы).

20.4. Налоговый учет налога на прибыль

Общество применяет единую систему организации, способы и формы ведения налогового учета для целей налога на прибыль на основании главы 25 Налогового кодекса РФ и настоящей учетной политики для целей налогообложения.

Общество исчисляет налоговую базу по итогам каждого отчетного (налогового) периода на основе данных налогового учета, если главой 25 Налогового кодекса РФ предусмотрен в обязательном порядке порядок группировки и учета объектов и хозяйственных операций для целей налогообложения, отличный от порядка группировки и отражения в бухгалтерском учете.

Общество допускает уточнение и расширение принципов, порядка и форм ведения налогового учета, изложенных в настоящей учетной политике для целей налогообложения, в течение налогового периода путем введения дополнительной аналитики, регистров и принципов обобщения информации, что должно способствовать более правильному раскрытию формирования налоговой базы.

Расчет налогооблагаемой базы производится на основании первичных документов бухгалтерского учета, а также данных специальных бухгалтерских программ, трансформируемых в налоговые регистры.

20.4.1. Основные средства и нематериальные активы

Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 40 000 рублей.

В целях налогообложения обеспечивается отдельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества в бухгалтерском и налоговом учете, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:

процентов по заемным средствам;

платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости (подлежат включению в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией);

Курсовых, суммовых разниц.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта на основании классификации основных средств, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Для групп с 1-й по 3-ю и с 7-й по 9-ю срок полезного использования устанавливается как максимальный для этих групп, для остальных в следующих значениях:

группа 4 – 6 лет;

группа 5 – 8 лет;

группа 6 – 11 лет;

группа 10 – 40 лет.

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями или рекомендациями изготовителей.

Для объектов основных средств, полученных в результате реорганизации в форме присоединения, сроки полезного использования в соответствующих амортизационных группах принимаются равными установленным у правопреемника.

По приобретенным объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками. Если срок фактического использования приобретенных объектов основных средств у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый классификацией основных средств, утвержденной Правительством РФ, срок полезного использования определяется самостоятельно, исходя из требований техники безопасности и других факторов.

В случае если на момент реализации основного средства фактический срок эксплуатации объекта превышает нормативный срок его полезного использования, убыток от реализации таких основных средств включается в состав прочих расходов одновременно непосредственно в момент реализации данного объекта.

Амортизационная премия, установленная п.9 ст.258 Налогового кодекса РФ, не применяется.

По всем объектам основных средств применяется линейный метод начисления амортизации исходя из норм, исчисленных на основании сроков полезного использования, в соответствии со ст. 259 Налогового кодекса РФ и Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

По амортизируемым объектам основных средств, которые являются предметом договора финансовой аренды (договора лизинга), к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 3.

По амортизируемым объектам основных средств, относящихся к объектам, имеющим высокую энергетическую эффективность, в соответствии с перечнем таких объектов, установленным Правительством Российской Федерации, или к объектам, имеющим высокий класс энергетической эффективности, если в отношении таких объектов в соответствии с законодательством Российской Федерации предусмотрено определение классов их энергетической эффективности, применяется специальный коэффициент 2.

Пониженные нормы амортизации по объектам основных средств не применяются.

Амортизируемым имуществом также признаются капитальные вложения в предоставленные в аренду объекты основных средств в форме неотделимых улучшений, произведенных арендатором с согласия арендодателя.

Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств, указанные в абзаце первом пункта 1 статьи 256 главы 25 НК РФ, амортизируются в следующем порядке:

капитальные вложения, стоимость которых возмещается арендатору арендодателем, амортизируются арендодателем в порядке, установленном главой 25 НК РФ;

капитальные вложения, произведенные арендатором с согласия арендодателя, стоимость которых не возмещается арендодателем, амортизируются арендатором в течение срока действия договора аренды исходя из сумм амортизации, рассчитанных с учетом срока полезного использования, определяемого для арендованных объектов основных средств в соответствии с Классификацией основных средств, утверждаемой Правительством Российской Федерации.

В случае проведения модернизации (реконструкции) основного средства его первоначальная стоимость увеличивается на сумму, затраченную на его модернизацию (реконструкцию), а срок полезного использования остается неизменным. При этом норма амортизации, установленная при введении в эксплуатацию этого основного средства, не пересчитывается. Амортизация по модернизируемому объекту продолжает начисляться до того момента, когда произойдет полное списание первоначальной стоимости объекта основных средств, либо до выбытия данного объекта из состава амортизируемого имущества.

Не относятся к амортизируемому имуществу:

спецодежда, средства индивидуальной и коллективной защиты и другие виды имущества, расходы на приобретение которых включаются в состав материальных расходов (ст.254, п.1 пп.3; ст.252, п.4 НК РФ).

объекты внешнего благоустройства (в случае если эти затраты произведены после сдачи объекта в эксплуатацию) и другие аналогичные объекты, использование которых не связано с коммерческой деятельностью Общества и направлено на создание удобного, обустроенного с практической и эстетической точки зрения пространства (п.2 ст.256 НК РФ).

Затраты на пусконаладочные работы «вхолостую» формируют первоначальную стоимость основных средств, а стоимость пусконаладки «под нагрузкой» включается в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией в периоде их возникновения. (Письмо Министерства Регионального развития РФ №ВТ-386/08 от 13.04.11)

Срок полезного использования объектов нематериальных активов определяется исходя из срока действия патента, свидетельства и из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством Российской Федерации или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из срока полезного использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами.

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на десять лет (но не более срока деятельности налогоплательщика).

Ко всем объектам нематериальных активов применяется линейный метод начисления амортизации.

Расходы на приобретение исключительных прав на программы для ЭВМ стоимостью менее 40 000 рублей и обновление программ для ЭВМ относятся к прочим расходам, связанным с производством и реализацией, и списываются единовременно (пп.26 п.1 ст.264).

20.4.2. Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией.

Расходы, связанные с производством подразделяются на прямые и косвенные.

К прямым Общество относит следующие расходы, входящие в себестоимость продукции (работ, услуг) от обычных видов деятельности:

материальные расходы, определяемые в соответствии с пунктами 1 и 4 статьи 254 НК РФ;

расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также расходы на обязательное пенсионное страхование, идущие на финансирование страховой и накопительной части трудовой пенсии, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, начисленные на указанные суммы расходов на оплату труда;

амортизационные отчисления по основным средствам, используемым при производстве товаров (работ, услуг).

В целях определения размера материальных расходов при списании всех товарно-материальных ценностей, используемых при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг применяется метод оценки по средней стоимости. Датой осуществления указанных расходов считается дата их передачи в производство. Аналогичный метод оценки применяется при реализации покупных товаров (ст.268 НК РФ).

Стоимость материально-производственных запасов в виде излишков, выявленных в ходе инвентаризации, и (или) имущества, полученного при демонтаже или разборке выводимых из эксплуатации основных средств, определяется как сумма дохода в виде стоимости полученных материалов или иного имущества при демонтаже или разборке при ликвидации выводимых из эксплуатации основных средств, в виде стоимости излишков материально-производственных запасов и прочего имущества, которые выявлены в результате инвентаризации.

Для целей налогообложения расходы на оплату труда учитываются, за исключением сумм взносов по договорам обязательного и добровольного страхования, заключаемым в пользу работников, на основе данных бухгалтерского учета. Величина указанных взносов, принимаемая для целей налогообложения, рассчитывается в регистрах налогового учета.

Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков и выплату ежегодных вознаграждений за выслугу лет и по итогам работы за год не создается.

Все расходы, связанные с производством и реализацией, не включенные в состав прямых расходов, считаются косвенными, за исключением расходов, признаваемых внереализационными в соответствии со ст. 265 Налогового кодекса Российской Федерации.

Расходы на ремонт основных средств признаются для целей налогообложения в сумме фактических затрат в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены. Расходы на ремонт основных средств учитываются на основе данных, отраженных в бухгалтерском учете.

Прямые расходы списываются в текущем месяце на выполненные услуги в полном объеме.

При реализации или ином выбытии неэмиссионных ценных бумаг стоимость выбывших ценных бумаг, списываемая на расходы, определяется по себестоимости единицы.

В целях налогообложения осуществляется обособленный учет доходов и расходов обслуживающих производств (объектов жилищно-коммунальной и социально-культурной сферы) в соответствии со ст.275.1 НК РФ.

При получении доходов в течение нескольких отчетных (налоговых) периодов и когда связь между доходами и расходами не может быть установлена определенно или определяется косвенным путем, расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов. Расходы, относящиеся не только к доходам отчетного периода, но и к

доходам последующих периодов, распределяются между отчетным и последующими периодами в порядке, применяемом в целях бухгалтерского учета.

По договорам страхования, заключенным на срок более одного отчетного периода, расходы признаются равномерно в течение срока действия договора пропорционально количеству дней действия договора в отчетном периоде.

20.4.3. Налоговый учет доходов и расходов от реализации.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитываются в разрезе видов деятельности.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчиком, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров.

В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в извещении комиссионера (агента) о реализации и (или) отчете комиссионера (агента).

Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг) учитываются на основании данных бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов, предъявленных покупателям, и суммовых разниц.

Расходы в виде арендных (лизинговых) платежей за арендуемое (принятое в лизинг) имущество, иные аналогичные расходы отражаются в налоговом учете по дате подписания актов приема-передачи оказанных услуг, а в случае если договором не предусмотрено составление указанных актов, то по дате выставленных счетов-фактур, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов.

Расходы на приобретение прав на земельные участки из земель, находящихся в муниципальной или государственной собственности, на которых находятся здания, сооружения, строения или которые приобретаются для целей капитального строительства объектов основных средств на этих участках, отражаются в налоговом учете равномерно в течение пяти лет.

20.4.4. Налоговый учет внереализационных доходов и расходов

Для целей налогообложения учитываются курсовые разницы, рассчитываемые по правилам бухгалтерского учета и отраженные в регистрах бухгалтерского учета, с учетом положений п. 11 ст. 250 и п. 5 ст. 265 НК РФ.

Доходы и расходы от купли-продажи иностранной валюты учитываются для целей налогообложения на основании данных бухгалтерского учета.

Для целей налогообложения Общество создает резерв по сомнительным долгам в конце каждого отчетного (налогового) периода, который рассчитывается в соответствии с положениями ст.266 НК РФ. Для расчета резерва по сомнительным долгам на последнее число каждого отчетного (налогового) периода проводится инвентаризация дебиторской задолженности. По итогам отчетного (налогового) периода неиспользованная сумма резерва по сомнительным долгам переносится на следующий отчетный (налоговый) период (п.5 ст.266 НК РФ). При этом сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва корректируется на сумму остатка резерва предыдущего отчетного (налогового) периода.

Для целей налогообложения расходы в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам (включая проценты и суммовые разницы по обязательствам, выраженным в условных единицах по установленному соглашением сторон курсу условных денежных единиц) учитываются в размере не более увеличенной в 1.8 раза ставки рефинансирования ЦБ РФ – по рублевым обязательствам и в размере не более уменьшенной в 0,8 раза ставки рефинансирования ЦБ РФ – по валютным обязательствам. Обязательствам (ст.269 НК РФ).

Сумма внереализационных расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относится к расходам текущего отчетного (налогового) периода с учетом требований, предусмотренных НК РФ.

20.4.5. Порядок расчета налога на прибыль

Общество исчисляет и уплачивает квартальные авансовые платежи с уплатой ежемесячных авансовых платежей в размере одной трети фактически уплаченного платежа от фактически полученной прибыли за квартал, предшествующий кварталу, в котором производится уплата авансовых платежей, в порядке, предусмотренном ст.ст.286,287 НК РФ.

Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации и бюджетов муниципальных образований, производится по месту нахождения Общества.

20.5 Налог на добавленную стоимость

20.5.1. Ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию

Общество обеспечивает ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию:

товаров (работ, услуг), подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения);

товаров (работ, услуг), по которым применяются различные налоговые ставки, в соответствии с законодательством;

Суммы НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), которые используются только в производстве и (или) реализации товаров (работ, услуг), освобождаемых от НДС, учитываются в стоимости таких приобретенных товаров (работ, услуг). Суммы налога, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), использованных как в производстве и (или) реализации облагаемых товаров (работ, услуг), так и необлагаемых товаров (работ, услуг), распределяются пропорционально объему выручки соответственно от реализации подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению товаров (работ, услуг), в общем объеме выручки от реализации товаров (работ, услуг). При этом суммы НДС, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), используемых при производстве и (или) реализации освобожденных от НДС товаров (работ, услуг), учитываются на отдельном субсчете счета 19 «НДС по приобретенным ценностям»

Сумма НДС по товарам (работам, услугам), используемым при производстве и (или) реализации как облагаемых НДС, так и не подлежащих налогообложению, соответствующая удельному весу выручки от реализации необлагаемых НДС товаров (работ, услуг), к вычету не принимается, а относится в себестоимость приобретаемых товаров (работ, услуг).

Данное положение не применяется в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению, не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) общей величины совокупных расходов на производство. При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных (работ, услуг) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке.

20.5.2. Порядок составления и оформления счетов-фактур, книги покупок, книги продаж, журнала учета полученных и выставленных счетов-фактур

Счета-фактуры, журналы регистрации полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж хранятся непосредственно в местах учета предъявленных покупателям и полученных от поставщиков счетов-фактур, то есть по месту расположения Общества.

Счета-фактуры, составляемые Обществом, имеют нумерацию в порядке возрастания. Номера счетов-фактур, выставяемых покупателям и принимаемых к учету, представляют собой комбинацию, состоящую из следующих сегментов:

№ договора, две последние цифры года, две цифры месяца, идентификатор расчета для выставления счетов-фактур за теплоэнергию отделением Энергосбыта;

Цифры года, две цифры месяца, уникальный номер, автоматически присваиваемый системой программного обеспечения для выставления других счетов-фактур.

В случае предъявления к вычету лишь части НДС по счет-фактуре, в книге покупок регистрируется только вычитаемый налог, определяемый по счет-фактуре или по расчету.

Счет-фактура может быть составлен и выставлен как на бумажном носителе, так и в электронном виде. Счета-фактуры составляются в электронном виде по взаимному согласию

сторон сделки и при наличии у указанных сторон совместимых технических средств и возможностей для приема и обработки этих счетов-фактур в соответствии с установленными форматами и порядком.

20.6. Налог на имущество

Налоговый учет по расчету налога на имущество осуществляется Обществом на основании главы 30 Налогового кодекса «Налог на имущество организаций» и законов субъектов Российской Федерации, которые определяют налоговую ставку, сроки уплаты налога, форму отчетности, и которые могут содержать дополнительные налоговые льготы и основания для их использования.

Общество формирует налоговую базу и представляет налоговую декларацию по налогу на имущество по месту нахождения организации.

В целях правильного применения льгот по налогу ведется отдельный учет имущества, подлежащего льготированию в соответствии с действующим законодательством по налогу на имущество.

20.7. Прочие налоги

Исчисление и уплата налога на доходы физических лиц, налога на землю, транспортного налога, а также иных налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о налогах и сборах.

21. Изменения учетной политики

21.1 Изменения учетной политики Общества могут производиться при следующих условиях:

- изменении требований, установленных законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, федеральными и (или) отраслевыми стандартами;
- разработке или выборе нового способа ведения бухгалтерского учета, применение которого приводит к повышению качества информации об объекте бухгалтерского учета;
- существенном изменении условий деятельности экономического субъекта.

21.2 Изменение учетной политики должно быть обоснованным и подлежит оформлению соответствующей организационно-распорядительной документацией (приказом) Общества.

**Положение об учетной политике
Открытого акционерного общества
«Мурманская ТЭЦ»
на 2015 год**

1. Общие положения

ОАО «Мурманская ТЭЦ» (далее по тексту «Общество») организует и ведет бухгалтерский учет в соответствии с Федеральным законом от 06 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в РФ, утвержденным приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н (далее по тексту Положение № 34н) и рабочим Планом счетов, разработанным на основе Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31 октября 2000г. № 94н, с учетом отраслевых и организационных особенностей.

2. Организация бухгалтерской и налоговой службы

Бухгалтерский и налоговый учет ведется структурным подразделением Общества – бухгалтерией, возглавляемым Главным бухгалтером Общества.

Требования главного бухгалтера Общества по документальному оформлению фактов хозяйственной жизни и представлению необходимых документов и сведений обязательны для всех работников.

3. Типовой рабочий план счетов, правила документооборота, технология обработки учетной информации и составление отчетности

3.1. Документами учетной политики Общества являются настоящее положение, типовой рабочий план счетов бухгалтерского учета, график (правила) документооборота, список форм внутрифирменной отчетности, основные принципы составления калькуляций и распределения расходов.

3.2. Для ведения бухгалтерского учета всеми подразделениями Общества используется единый рабочий План счетов. Рабочий план счетов Общества составлен в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 31.10.2000 г. №94н. Уровень детализации каждого счета учитывает особенности используемых программных продуктов, а также требования руководства и всех заинтересованных лиц в получении данных бухгалтерского учета(Приложение №1).

3.3. Регистры бухгалтерского учета Общества составляются в формате, предусмотренном программным обеспечением, на базе которого ведется бухгалтерский учет в Обществе.

3.4. Правила документооборота в Обществе в целях ведения бухгалтерского и налогового учета, а также составления отчетности регулируются графиком документооборота. График документооборота устанавливает сроки, порядок и объем представления первичных учетных и иных документов в бухгалтерию службами Общества, структурными подразделениями. Сроки и объем представления бухгалтерской и налоговой отчетности

Общества в соответствующие государственные контролирующие органы графиком документооборота не устанавливается и регулируется действующим законодательством (Приложение 3).

3.5. Для оформления фактов хозяйственной деятельности Общество применяет типовые формы первичных учетных документов, установленные Государственным комитетом Российской Федерации по статистике, Минфином Российской Федерации и другими уполномоченными органами государственной исполнительной власти. Документы, по которым не предусмотрены типовые формы, разрабатываются Обществом самостоятельно (Приложение 5).

3.6. Основные правила ведения бухгалтерского учета и документирования хозяйственных операций соответствуют Положению по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации с учетом отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в настоящем документе и иных распорядительных документах Общества.

3.7. Годовая бухгалтерская отчетность Общества рассматривается и утверждается общим собранием акционеров и представляется в сроки, установленные статьей 13 Федерального закона от 06 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».

3.8. Право подписи первичных учетных документов имеют руководители Общества в соответствии с распорядительными документами Общества (приказами и доверенностями). Руководители структурных подразделений Общества имеют право подписи первичных учетных документов.

3.9. Документы по хозяйственным операциям, которые предполагают движение денежных средств (на счетах в банках и в кассе организации), подписываются Генеральным директором Общества и Главным бухгалтером, а также лицами, ими уполномоченными в соответствии с доверенностями.

3.10. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками.

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

4.1. Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со статьей 11 Федерального закона от 06.12. 2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.1995 № 49.

4.2. Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится на месте структурными подразделениями, осуществляющими эксплуатацию соответствующих объектов.

4.3. Порядок и сроки проведения годовой инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются приказом Общества.

5. Уровень существенности и порядок исправления существенных ошибок

5.1. Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской отчетности, составленной за этот отчетный период и составляет 5% от выручки.

5.2. Существенная ошибка предшествующего отчетного года, выявленная после утверждения бухгалтерской отчетности за этот год, исправляется записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета в текущем отчетном периоде. При этом корреспондирующим счетом в записях является счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка).

6. Учет основных средств

6.1. Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.2001г. № 26н.

6.2.К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету основных средств (ПБУ 6/01, утвержденного приказом Минфина РФ от 30.03.2001г. № 26н, с последующими изменениями и дополнениями), принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию.

6.3.Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».

По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету начиная с 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

6.4.По объектам основных средств, бывшим в эксплуатации, срок полезного использования определяется исходя из срока, установленного предыдущим собственником этих основных средств, уменьшенного на количество лет (месяцев) эксплуатации данных объектов предыдущим собственником.

6.5.Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируются, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств.

По таким объектам амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия объекта к бухгалтерскому учету.

6.6.По объектам основных средств, на которых в установленном порядке проводятся работы по их ликвидации продолжительностью более месяца, начисление амортизации прекращается с месяца, следующего за месяцем их перевода в режим ликвидации. По объектам основных средств, переданным по договорам купли-продажи, при условии неспособности объектов приносить организации экономические выгоды, начисление амортизации прекращается с месяца, следующего за месяцем подписания акта приема-передачи.

6.7. На основании Приказа Общество может один раз в год переоценивать группы однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости путем прямого пересчета по документально подтвержденным рыночным ценам.

6.8.Приобретенные книги, брошюры и другие издания, относимые Обществом к профессиональным (профильным) изданиям, признаются в качестве объектов основных средств, если в отношении них выполняются условия, предусмотренные в п.4 ПБУ 6/01. Для таких объектов применяются правила, установленные для основных средств. Печатные издания, включенные ранее в библиотечный фонд, списываются на затраты или на счет учета добавочного капитала по мере их выбытия.

6.9.Выбытие объекта основных средств, передаваемого в счет вклада в уставный (складочный) капитал, паевой фонд в размере его остаточной стоимости отражается в бухгалтерском учете по дебету счета учета расчетов и кредиту счета учета основных средств.

В случае полного погашения стоимости такого объекта, имущество передается в условной оценке, с отнесением суммы оценки на финансовые результаты. Условная оценка принимается равной 1 рубль.

7. Учет нематериальных активов

7.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Минфина России от 27.12.2007г. № 153н.

7.2. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов. Если срок полезного использования НМА не указан в договоре, то он определяется комиссией, которая создается приказом руководителя.

7.3. Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на балансовом счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

8. Учет финансовых вложений

8.1. Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н(с изменениями и дополнениями).

8.2. Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям-эмитентам ценных бумаг, другим организациям, участником которых является организация, организациям-заемщикам и т.п.). Учет финансовых вложений в рамках группы взаимосвязанных организаций, о деятельности которой составляется сводная бухгалтерская отчетность, ведется на счете 58 «Финансовые вложения» обособленно.

8.3. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или иная однородная совокупность финансовых вложений.

8.4. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

8.5. Корректировка оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится ежегодно, по состоянию на конец отчетного года.

При проведении оценки ценных долговых бумаг применяется текущая рыночная стоимость.

8.6. Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.

8.7. Проценты (купонный доход, дисконт) по ценным бумагам начисляются равномерно в течение срока обращения долговых ценных бумаг по мере начисления по ним дохода и списываются на прочие доходы (расходы).

8.8. Расчет оценки предоставленных займов по дисконтированной стоимости Обществом не производится.

8.9. Все затраты, непосредственно связанные с приобретением активов в качестве финансовых вложений, независимо от их размера, включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений.

9. Учет материально-производственных запасов

9.1. Бухгалтерский учет материальных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина России от 09.06.01 № 44н.

9.2. Имущество стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, включается в состав МПЗ и списывается на расходы по мере отпуска в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется

контроль за их движением материально-ответственными лицами структурных подразделений.

9.3. При отпуске материально - производственных запасов в производство, их использовании для ремонтно-восстановительных работ, капитального строительства, и ином выбытии их оценка производится по себестоимости каждой единицы. Себестоимость каждой единицы включает все расходы, по приобретению запасов. При списании всех видов технологического топлива – метод оценки по средней стоимости. При списании бензина – метод оценки по фактической себестоимости.

9.4. Приобретенные товары учитываются на счете 41 «Товары» по покупным ценам.

9.5. Аналитический учет материалов ведется оперативно-бухгалтерским (сальдовым) методом. В качестве учетных цен принимаются договорные цены.

9.6. В качестве единицы материально-производственных запасов принимается номенклатурный номер.

9.7. Стоимость доставки технологического топлива (мазута, угля, торфа, дизельного топлива) любым видом транспорта от станции отправления до станции назначения включается в себестоимость топлива и отражается по статье затрат «Стоимость топлива». Прочие услуги транспорта по доставке топлива относятся на статью затрат «Услуги по транспортировке».

9.8. Сумма агентского вознаграждения за организацию и проведение Конкурентных закупок (без НДС) относится на счет «Расчеты с прочими поставщиками и подрядчиками» (Д 76.05 К 60.01). Сумма НДС на агентское вознаграждение за организацию и проведение Конкурентных закупок относится на счет «НДС по приобретенным услугам» (Д 19.04 К 60.01). По факту поставки сумма агентского вознаграждения за организацию и проведение Конкурентных закупок относится на стоимость МПЗ (Д 10.01 К 76.05).

Сумма агентского вознаграждения за заключение и сопровождение договоров поставки - по факту поставки партии МПЗ (без НДС) относится на стоимость МПЗ (Д 10.01 К 60.01). Сумма НДС на агентское вознаграждение за заключение и сопровождение договоров поставки относится на счет «НДС по приобретенным услугам».(Д 19.04 К 60.01).

9.8. Операции заготовления и приобретения материальных ресурсов отражаются в бухгалтерском учете без использования счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и без использования счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

9.9. Учет спецодежды, вне зависимости от срока службы, осуществляется на счете 10 «Материалы». Стоимость спецодежды, срок службы которой не превышает 12 месяцев, списывается единовременно в дебет счетов учета затрат на производство в момент передачи (отпуска) ее работникам. В целях обеспечения сохранности спецодежды при эксплуатации организуется контроль.

10. Учет расходов будущих периодов

10.1. К расходам, произведенным в данном отчетном периоде, но потребляемым Обществом в своей деятельности в течение определенного периода, относятся следующие расходы:

Платежи по договорам обязательного и добровольного страхования имущества и работников учитываются на счете 76.01.9 «Платежи (взносы) по прочим видам страхования» и отражаются в составе дебиторской задолженности по статье «Прочие дебиторы» с равномерным включением указанных расходов в затраты соответствующего периода в течение срока действия договора страхования.

По договорам страхования при уплате взноса в рассрочку расходы списываются равномерно в течение срока, соответствующего периоду уплаты взносов (месяц, квартал, полугодие, год). Определение срока списания расходов соответствует методу, принятому в налоговом учете.

Расходы на право пользования программными продуктами, на которые Общество не обладает исключительными правами, полученные до 2012 года, учитываются в прежнем

порядке. Расходы на право пользования программными продуктами, на которые Общество не обладает исключительными правами, полученные после 2012 года, единовременно списываются на расходы.

Лицензии, полученные до 2012 года, учитываются в прежнем порядке. Вновь полученные лицензии единовременно списываются на расходы.

Техническая документация (паспорта энергетического обследования, декларации промышленной безопасности и т.д.) единовременно списываются на расходы.

10.2. Срок по расходам будущих периодов, по которым срок полезного использования не определен, устанавливается комиссией.

11. Учет расчетов, прочих активов и пассивов

11.1. Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме счетов-фактур, предъявленных к оплате по обоснованным ценам и тарифам. Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок погашения ее не более 12 месяцев после отчетной даты. Остальная дебиторская задолженность представляется как долгосрочная.

11.2. Дебиторская задолженность отражается в бухгалтерской отчетности за минусом резерва по сомнительным долгам. Резерв по сомнительным долгам создается один раз в год на основании распорядительного документа после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности организации. Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора.

11.3. Прочие активы Общества оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

11.4. Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся на конец отчетного периода процентов.

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам - в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств.

11.5. Дополнительные расходы, непосредственно связанные с получением займов и кредитов, размещением заемных средств, включаются в состав затрат в том отчетном периоде, в котором были произведены.

11.6. Начисление причитающихся доходов к выплате (процентов, дисконта) по заемным обязательствам отражается в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления согласно заключенным договорам.

11.7. Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций, ведется на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам».

11.8. Долгосрочная задолженность переводится в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа или кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

12. Отложенные налоги

12.1. Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

12.2. Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.

12.3. Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов по строке

«Отложенные налоговые активы» и долгосрочных обязательств по строке «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса соответственно.

13. Учет финансовых результатов

13.1. Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности.

13.2 Доходами от обычных видов деятельности являются выручка от продажи электрической и тепловой энергии, прочих видов деятельности. Прочими видами деятельности, учет доходов по которым ведется на счете 90

«Продажи» может быть деятельность, предусмотренная в уставе, доходы от которой поступают регулярно.

Доходы, отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями.

При реализации продукции (работ, услуг), за исключением тепловой и электрической энергии, дата перехода права собственности определяется исходя из условий договора, при отсутствии в договоре данного условия – в соответствии со ст. 223 ГК РФ, как момент передачи продукции (результатов работ, выполнения услуг), зафиксированный в документе на передачу (товарно-транспортная накладная, акт приема-передачи).

Доходы от реализации тепловой и электрической энергии признаются на дату, соответствующую последнему календарному дню месяца, за который на основании сведений о показаниях приборов учета потребленной в данном месяце энергии производится оформление счета-фактуры.

13.3. Прочими доходами являются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; поступления от продажи основных средств и иных активов; прибыль, полученная по договорам простого товарищества; штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений; безвозмездное получение активов; прибыль прошлых лет; суммы кредиторской и дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности; курсовые разницы и другие доходы согласно ПБУ 9/99 «Доходы организации».

13.4. Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации» с учетом отраслевых особенностей учета затрат на производство и реализацию продукции (товаров, работ, услуг) в соответствии с разработанными Обществом принципами составления калькуляций и распределения расходов (Приложение № 4).

13.5. Общехозяйственные расходы в Обществе учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы». При этом эти расходы признаются в себестоимости проданных продукции и услуг полностью в отчетном периоде и списываются на счет 20.

13.6. Учет затрат на производство и потребление электро- и теплоэнергии осуществляется в соответствии с принципами, отраженными в Приложении 4.

13.7. Расходы на ремонт основных средств включаются в себестоимость продукции по мере производства ремонта.

13.8. Доходы и расходы признаются в бухгалтерском учете исходя из допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности, что предполагает отражение в бухгалтерском учете фактов хозяйственной деятельности Общества в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами.

13.9. Пересчет выраженных в иностранной валюте доходов и расходов, формирующих финансовые результаты, в рубли производится с использованием курса Центрального Банка Российской Федерации, действующего на дату совершения операции.

13.10. Стоимость денежных знаков в кассе и средств на счетах в кредитных организациях, выраженные в иностранной валюте, пересчитывается на дату совершения операции и на дату составления бухгалтерской отчетности.

13.11. Использование чистой прибыли организации утверждается общим собранием акционеров. Состав и назначение фондов, создаваемых из чистой прибыли, определяется учредительными документами Общества.

13.12. Расходы на социальное потребление: оздоровительные мероприятия, финансирование объектов социальной сферы, доплаты к пенсиям и другие аналогичные расходы относятся на счет 91 «Прочие доходы и расходы» и включаются в состав прочих расходов.

13.13. Налог на имущество по Обществу отражается на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

14. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы.

14.1. Бухгалтерский учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы осуществляется в соответствии с ПБУ 17/02, утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н.

14.2. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, результаты которых используются в производстве продукции (при выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд, производится на счете 04 «Нематериальные активы» в корреспонденции с кредитом счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

14.3. Аналитический учет ведется по каждому инвентарному объекту: выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской или технологической работе, результаты которой самостоятельно используются в производстве.

14.4. Списание расходов по каждому объекту НИОКР производится линейным способом.

14.5. Срок списания расходов по объекту НИОКР, которые дали положительный результат, определяется комиссией Общества исходя из ожидаемого срока использования НИОКР, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды (доход), но не более пяти лет.

15. Учет депозитных вкладов

15.1. Учет движения денежных средств, вложенных Обществом в банковские и другие вклады (сберегательные сертификаты на депозитные счета в кредитные организации и т.п.) ведется на счете 55 субсчет «Депозиты» и отражается в бухгалтерской отчетности в составе финансовых вложений.

16. Информация по сегментам

16.1. Общество не раскрывает информацию по сегментам, так как управление его деятельности носит комплексный характер. Анализ информации ведется в целом для Общества.

17. События после отчетной даты

17.1. События после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние Общества, отражаются в бухгалтерской отчетности путем раскрытия соответствующей информации в пояснительной записке.

18. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Бухгалтерский учет условных оценочных обязательств, условных обязательств и условных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/10, утвержденным приказом Минфина России от 13.12.2010 № 167н.

Резерв на оплату отпусков создается ежемесячно. Сумма резерва уточняется ежеквартально в следующем порядке: количество неиспользованных всеми сотрудниками дней отпуска умножается на среднедневной заработок. На сумму резерва начисляются страховые взносы.

19. Информация об аффилированных лицах

19.1. Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информацию об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения и для кредитной организации, либо иных специальных целей.

19.2. Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно.

20. Налоговый учет

Настоящее Положение разработано в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации и законодательством Российской Федерации об обязательном социальном, пенсионном и медицинском страховании.

Настоящее Положение является документом, призванным обеспечить формирование полной и достоверной информации об объектах налогообложения и налоговой базе, базе для исчисления страховых взносов, необходимой для обеспечения своевременности и правильности исчисления и уплаты налогов, сборов и страховых взносов в бюджеты всех уровней, Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд обязательного социального страхования Российской Федерации, фонды обязательного медицинского страхования, своевременности представления отчетности по налогам, сборам и страховым взносам.

Настоящее Положение обязательно для исполнения всеми структурными подразделениями Общества. Распорядительные акты, издаваемые в Обществе, не должны противоречить настоящему Положению.

Руководители и работники Общества несут ответственность за своевременность представления первичных и иных оправдательных документов, являющихся основанием для составления регистров налогового учета, налоговой отчетности и отчетности по обязательным страховым взносам в бухгалтерию Общества.

Бухгалтерия Общества несет ответственность за своевременное формирование и представление регистров налогового учета и налоговой отчетности, а также расчетов по страховым взносам.

20.1. Организация налогового учета

20.1.1. Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

20.1.2. Формирование налогооблагаемой базы, ведение регистров (форм) налогового учета, составление налоговой отчетности по налогам и сборам осуществляет бухгалтерия на основании первичных документов и данных, предоставляемых подразделениями Общества.

20.1.3. Порядок составления налоговой отчетности, формы регистров налогового учета и порядок их ведения, порядок формирования налоговой базы, расчет и уплата налогов и сборов регулируется настоящим Положением об учетной политике, а также внутренними документами Общества о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов. Регистры налогового учета могут вестись в виде специальных форм на бумажных носителях, в электронном виде и (или) любых машинных носителях.

20.1.4. Изменения в налоговую часть учетной политики Общества вносятся при изменении порядка учета отдельных хозяйственных операций и (или) объектов в целях налогообложения в случае изменения законодательства или применяемых методов учета.

20.1.5. Налоговая часть учетной политики является обязательной для Общества.

20.1.6. Инвентаризация обязательств, связанных с расчетами по налогам и сборам, и сверка задолженности с налоговыми органами производится бухгалтерией Общества.

20.2. Ответственность за ведение налогового учета и составление налоговой отчетности.

20.2.1. Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов несет Главный бухгалтер Общества.

20.2.2. Для обеспечения правильного и полного формирования налогооблагаемых баз по всем налогам и сборам подразделения представляют необходимую информацию в сроки, установленные графиком документооборота.

20.3. Расчеты с бюджетом

20.3.1. Учет расчетов по налогам и сборам ведется на счетах бухгалтерского учета непрерывно нарастающим итогом отдельно по каждому налогу и сбору, в разрезе уровней бюджетов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (недоимка по основной сумме налога или сбора, пени, штрафы, недоимка по реструктуризированной сумме налога или сбора, пени, штрафы).

20.4. Налоговый учет налога на прибыль

Общество применяет единую систему организации, способы и формы ведения налогового учета для целей налога на прибыль на основании главы 25 Налогового кодекса РФ и настоящей учетной политики для целей налогообложения.

Общество исчисляет налоговую базу по итогам каждого отчетного (налогового) периода на основе данных налогового учета, если главой 25 Налогового кодекса РФ предусмотрен в обязательном порядке порядок группировки и учета объектов и хозяйственных операций для целей налогообложения, отличный от порядка группировки и отражения в бухгалтерском учете.

Общество допускает уточнение и расширение принципов, порядка и форм ведения налогового учета, изложенных в настоящей учетной политике для целей налогообложения, в течение налогового периода путем введения дополнительной аналитики, регистров и принципов обобщения информации, что должно способствовать более правильному раскрытию формирования налоговой базы.

Расчет налогооблагаемой базы производится на основании первичных документов бухгалтерского учета, а также данных специальных бухгалтерских программ, трансформируемых в налоговые регистры.

20.4.1. Основные средства и нематериальные активы

Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 40 000 рублей.

В целях налогообложения обеспечивается отдельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества в бухгалтерском и налоговом учете, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:

процентов по заемным средствам;

платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости (подлежат включению в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией);

Курсовых, суммовых разниц.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта на основании классификации основных средств, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Для групп с 1-й по 3-ю и с 7-й по 9-ю срок полезного использования устанавливается как максимальный для этих групп, для остальных в следующих значениях:

- группа 4 – 6 лет;
- группа 5 – 8 лет;
- группа 6 – 11 лет;
- группа 10 – 40 лет.

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями или рекомендациями изготовителей.

Для объектов основных средств, полученных в результате реорганизации в форме присоединения, сроки полезного использования в соответствующих амортизационных группах принимаются равными установленным у правопродшественника.

По приобретенным объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками. Если срок фактического использования приобретенных объектов основных средств у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый классификацией основных средств, утвержденной Правительством РФ, срок полезного использования определяется самостоятельно, исходя из требований техники безопасности и других факторов.

В случае если на момент реализации основного средства фактический срок эксплуатации объекта превышает нормативный срок его полезного использования, убыток от реализации таких основных средств включается в состав прочих расходов единовременно непосредственно в момент реализации данного объекта.

Амортизационная премия, установленная п.9 ст.258 Налогового кодекса РФ, не применяется.

По всем объектам основных средств применяется линейный метод начисления амортизации исходя из норм, исчисленных на основании сроков полезного использования, в соответствии со ст. 259 Налогового кодекса РФ и Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

По амортизируемым объектам основных средств, которые являются предметом договора финансовой аренды (договора лизинга), к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 3.

По амортизируемым объектам основных средств, относящихся к объектам, имеющим высокую энергетическую эффективность, в соответствии с перечнем таких объектов, установленным Правительством Российской Федерации, или к объектам, имеющим высокий класс энергетической эффективности, если в отношении таких объектов в соответствии с законодательством Российской Федерации предусмотрено определение классов их энергетической эффективности, применяется специальный коэффициент 2.

Пониженные нормы амортизации по объектам основных средств не применяются.

Амортизируемым имуществом также признаются капитальные вложения в предоставленные в аренду объекты основных средств в форме неотделимых улучшений, произведенных арендатором с согласия арендодателя.

Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств, указанные в абзаце первом пункта 1 статьи 256 главы 25 НК РФ, амортизируются в следующем порядке:

капитальные вложения, стоимость которых возмещается арендатору арендодателем, амортизируются арендодателем в порядке, установленном главой 25 НК РФ;

капитальные вложения, произведенные арендатором с согласия арендодателя, стоимость которых не возмещается арендодателем, амортизируются арендатором в течение срока действия договора аренды исходя из сумм амортизации, рассчитанных с учетом срока полезного использования, определяемого для арендованных объектов основных средств в соответствии с Классификацией основных средств, утверждаемой Правительством Российской Федерации.

В случае проведения модернизации (реконструкции) основного средства его первоначальная стоимость увеличивается на сумму, затраченную на его модернизацию (реконструкцию), а срок полезного использования остается неизменным. При этом норма амортизации, установленная при введении в эксплуатацию этого основного средства, не пересчитывается. Амортизация по модернизируемому объекту продолжает начисляться до того момента, когда произойдет полное списание первоначальной стоимости объекта основных средств, либо до выбытия данного объекта из состава амортизируемого имущества.

Если реконструкция, модернизация или техническое перевооружение проводилось в отношении списанного основного средства и при этом затраты составляют менее 40 000 руб., то они признаются расходом единовременно.

Не относятся к амортизируемому имуществу:

спецодежда, средства индивидуальной и коллективной защиты и другие виды имущества, расходы на приобретение которых включаются в состав материальных расходов (ст.254, п.1 пп.3; ст.252, п.4 НК РФ).

объекты внешнего благоустройства (в случае если эти затраты произведены после сдачи объекта в эксплуатацию) и другие аналогичные объекты, использование которых не связано с коммерческой деятельностью Общества и направлено на создание удобного, обустроенного с практической и эстетической точки зрения пространства (п.2 ст.256 НК РФ).

Затраты на пусконаладочные работы «вхолостую» формируют первоначальную стоимость основных средств, а стоимость пусконаладки «под нагрузкой» включается в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией в периоде их возникновения. (Письмо Министерства Регионального развития РФ №ВТ-386/08 от 13.04.11)

Срок полезного использования объектов нематериальных активов определяется исходя из срока действия патента, свидетельства и из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством Российской Федерации или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из срока полезного использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами.

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на десять лет (но не более срока деятельности налогоплательщика).

Ко всем объектам нематериальных активов применяется линейный метод начисления амортизации.

Расходы на приобретение исключительных прав на программы для ЭВМ стоимостью менее 40 000 рублей и обновление программ для ЭВМ относятся к прочим расходам, связанным с производством и реализацией, и списываются единовременно (пп.26 п.1 ст.264).

20.4.2. Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией.

Расходы, связанные с производством подразделяются на прямые и косвенные.

К прямым Общество относит следующие расходы, входящие в себестоимость продукции (работ, услуг) от обычных видов деятельности:

материальные расходы, определяемые в соответствии с пунктами 1 и 4 статьи 254 НК РФ;

расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также расходы на обязательное пенсионное страхование, идущие на финансирование страховой и накопительной части трудовой пенсии, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, начисленные на указанные суммы расходов на оплату труда;

амортизационные отчисления по основным средствам, используемым при производстве товаров (работ, услуг).

В целях определения размера материальных расходов при списании всех товарно-материальных ценностей, используемых при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг применяется метод оценки по средней стоимости. Датой осуществления

указанных расходов считается дата их передачи в производство. Аналогичный метод оценки применяется при реализации покупных товаров (ст.268 НК РФ).

Стоимость материально-производственных запасов в виде излишков, выявленных в ходе инвентаризации, и (или) имущества, полученного при демонтаже или разборке выводимых из эксплуатации основных средств, определяется как сумма доходов в виде стоимости полученных материалов или иного имущества при демонтаже или разборке при ликвидации выводимых из эксплуатации основных средств, в виде стоимости излишков материально-производственных запасов и прочего имущества, которые выявлены в результате инвентаризации.

Для целей налогообложения расходы на оплату труда учитываются, за исключением сумм взносов по договорам обязательного и добровольного страхования, заключаемым в пользу работников, на основе данных бухгалтерского учета. Величина указанных взносов, принимаемая для целей налогообложения, рассчитывается в регистрах налогового учета.

Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков и выплату ежегодных вознаграждений за выслугу лет и по итогам работы за год не создается.

Все расходы, связанные с производством и реализацией, не включенные в состав прямых расходов, считаются косвенными, за исключением расходов, признаваемых внереализационными в соответствии со ст. 265 Налогового кодекса Российской Федерации.

Расходы на ремонт основных средств признаются для целей налогообложения в сумме фактических затрат в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены. Расходы на ремонт основных средств учитываются на основе данных, отраженных в бухгалтерском учете.

Прямые расходы списываются в текущем месяце на выполненные услуги в полном объеме.

В целях налогообложения осуществляется обособленный учет доходов и расходов обслуживающих производств (объектов жилищно-коммунальной и социально-культурной сферы) в соответствии со ст.275.1 НК РФ.

При получении доходов в течение нескольких отчетных (налоговых) периодов и когда связь между доходами и расходами не может быть установлена определенно или определяется косвенным путем, расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов. Расходы, относящиеся не только к доходам отчетного периода, но и к доходам последующих периодов, распределяются между отчетным и последующими периодами в порядке, применяемом в целях бухгалтерского учета.

По договорам страхования, заключенным на срок более одного отчетного периода, расходы признаются равномерно в течение срока действия договора пропорционально количеству дней действия договора в отчетном периоде.

20.4.3. Налоговый учет доходов и расходов от реализации.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитываются в разрезе видов деятельности.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг), за исключением недвижимого имущества, признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчиком, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров.

Доходы от реализации недвижимого имущества признаются на дату передаточного акта или иному документу о передаче недвижимого имущества.

В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в извещении комиссионера (агента) о реализации и (или) отчете комиссионера (агента).

Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг) учитываются на основании данных бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов, предъявленных покупателям, и суммовых разниц.

Доходы от сдачи имущества в аренду, носящие регулярный характер и отражаемые в бухгалтерском учете и отчетности как прочие доходы. Отчета о прибылях и убытках, признаются в целях налогового учета доходами от реализации. Расходы, связанные со сдачей соответствующего имущества в аренду, признаются в целях налогового учета расходами, связанными с производством и реализацией.

Доходы от сдачи имущества в аренду отражаются в налоговом учете в сумме, причитающейся к оплате за отчетный (налоговый) период в соответствии с условиями заключенных договоров, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов. Указанные доходы признаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете, но не позднее последней даты отчетного (налогового) периода, к которому они относятся.

Расходы в виде арендных (лизинговых) платежей за арендуемое (принятое в лизинг) имущество, иные аналогичные расходы отражаются в налоговом учете по дате подписания актов приема-передачи оказанных услуг, а в случае если договором не предусмотрено составление указанных актов, то по дате выставленных счетов-фактур, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов.

Расходы на приобретение прав на земельные участки из земель, находящихся в муниципальной или государственной собственности, на которых находятся здания, сооружения, строения или которые приобретаются для целей капитального строительства объектов основных средств на этих участках, отражаются в налоговом учете равномерно в течение пяти лет.

В случае реализации ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, расчетная цена ценной бумаги определяется как оценочная стоимость ценной бумаги, определенная оценщиком.

При реализации или ином выбытии неэмиссионных ценных бумаг стоимость выбывших ценных бумаг, списываемая на расходы, определяется по стоимости единицы, при реализации или ином выбытии эмиссионных ценных бумаг (акций, облигаций, опционов) применяется метод ФИФО.

20.4.4. Налоговый учет внереализационных доходов и расходов

Для целей налогообложения учитываются курсовые разницы, рассчитываемые по правилам бухгалтерского учета и отраженные в регистрах бухгалтерского учета, с учетом положений п. 11 ст. 250 и п. 5 ст. 265 НК РФ.

Доходы и расходы от купли-продажи иностранной валюты учитываются для целей налогообложения на основании данных бухгалтерского учета.

Для целей налогообложения Общество создает резерв по сомнительным долгам в конце каждого отчетного (налогового) периода, который рассчитывается в соответствии с положениями ст.266 НК РФ. Для расчета резерва по сомнительным долгам на последнее число каждого отчетного (налогового) периода проводится инвентаризация дебиторской задолженности. По итогам отчетного (налогового) периода неиспользованная сумма резерва по сомнительным долгам переносится на следующий отчетный (налоговый) период (п.5 ст.266 НК РФ). При этом сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва корректируется на сумму остатка резерва предыдущего отчетного (налогового) периода.

В Обществе доходами в целях исчисления налога на прибыль по заемным средствам признаются проценты по долговым обязательствам, начисленные:

исходя из фактической ставки - по сделкам, не являющимся контролируруемыми в соответствии с разделом V.1 Налогового кодекса;

исходя из фактической ставки - по сделкам, являющимся контролируруемыми в соответствии с разделом V.1 Налогового кодекса, одной из сторон которых является банк, если фактическая ставка превышает минимальное значение интервала предельных значений, установленного пунктом 1.2 статьи 269 Налогового кодекса;

исходя из фактической ставки, исчисленной (скорректированной) с учетом раздела V.1 Налогового кодекса, - по иным сделкам, являющимся контролируруемыми в соответствии с разделом V.1 Налогового кодекса (в том числе, если фактическая ставка меньше или равна

минимальному значению интервала предельных значений, установленного пунктом 1.2 статьи 269 Налогового кодекса).

Проценты начисляются за фактическое время пользования заемными средствами и отражаются в составе расходов на конец каждого месяца соответствующего отчетного (налогового) периода независимо от даты (сроков) их выплаты, предусмотренной договором.

В случае прекращения действия договора (погашения долгового обязательства) в течение календарного месяца доход (расход) признается осуществленным и включается в состав соответствующих доходов (расходов) на дату прекращения действия договора (погашения долгового обязательства).

Сумма внереализационных расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относится к расходам текущего отчетного (налогового) периода с учетом требований, предусмотренных НК РФ.

20.4.5. Порядок расчета налога на прибыль

Общество исчисляет и уплачивает квартальные авансовые платежи с уплатой ежемесячных авансовых платежей в размере одной трети фактически уплаченного платежа от фактически полученной прибыли за квартал, предшествующий кварталу, в котором производится уплата авансовых платежей, в порядке, предусмотренном ст.ст.286,287 НК РФ.

Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации и бюджетов муниципальных образований, производится по месту нахождения Общества.

20.5 Налог на добавленную стоимость

20.5.1. Ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию

Общество обеспечивает ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию:

товаров (работ, услуг), подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения);

товаров (работ, услуг), по которым применяются различные налоговые ставки, в соответствии с законодательством;

Суммы НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), которые используются только в производстве и (или) реализации товаров (работ, услуг), освобождаемых от НДС, учитываются в стоимости таких приобретенных товаров (работ, услуг). Суммы налога, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), использованных как в производстве и (или) реализации облагаемых товаров (работ, услуг), так и необлагаемых товаров, (работ, услуг), распределяются пропорционально объему выручки соответственно от реализации подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению товаров (работ, услуг), в общем объеме выручки от реализации товаров (работ, услуг). При этом суммы НДС, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), используемых при производстве и (или) реализации освобождаемых от НДС товаров (работ, услуг), учитываются на отдельном субсчете счета 19 «НДС по приобретенным ценностям»

Сумма НДС по товарам (работам, услугам), используемым при производстве и (или) реализации как облагаемых НДС, так и не подлежащих налогообложению, соответствующая удельному весу выручки от реализации необлагаемых НДС товаров (работ, услуг), к вычету не принимается, а относится в себестоимость приобретаемых товаров (работ, услуг).

Данное положение не применяется в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению, не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) общей величины совокупных расходов на производство. При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных (работ, услуг) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке.

20.5.2. Порядок составления и оформления счетов-фактур, корректировочных счетов-фактур, книги покупок, книги продаж, журнала учета полученных и выставленных счетов-фактур

Счета-фактуры, корректировочные счета-фактуры, журналы регистрации полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж хранятся непосредственно в

местах учета предъявленных покупателям и полученных от поставщиков счетов-фактур, то есть по месту расположения Общества.

Счета-фактуры, корректировочные счета-фактуры, составляемые Обществом, имеют нумерацию в порядке возрастания. Номера счетов-фактур, выставленных покупателям и принимаемых к учету, представляют собой комбинацию, состоящую из следующих сегментов:

№ договора, две последние цифры года, две цифры месяца, идентификатор расчета для выставления счетов-фактур за теплоэнергию отделением Энергосбыта;

Цифры года, две цифры месяца, уникальный номер, автоматически присваиваемый системой программного обеспечения для выставления других счетов-фактур.

В случае предъявления к вычету лишь части НДС по счет-фактуре, в книге покупок регистрируется только вычитаемый налог, определяемый по счет-фактуре или по расчету.

Счет-фактура и корректировочный счет-фактура могут быть составлены и выставлены как на бумажном носителе, так и в электронном виде. Счета-фактуры и корректировочные счета-фактуры составляются в электронном виде по взаимному согласию сторон сделки и при наличии у указанных сторон совместимых технических средств и возможностей для приема и обработки этих счетов-фактур в соответствии с установленными форматами и порядком. В случаях, предусмотренных пп.1 п.3 ст.169 НК РФ, счета-фактуры могут не предъявляться покупателям, если это предусмотрено условиями договора.

20.6. Налог на имущество

Налоговый учет по расчету налога на имущество осуществляется Обществом на основании главы 30 Налогового кодекса «Налог на имущество организаций» и законов субъектов Российской Федерации, которые определяют налоговую ставку, сроки уплаты налога, форму отчетности, и которые могут содержать дополнительные налоговые льготы и основания для их использования.

Общество формирует налоговую базу и представляет налоговую декларацию по налогу на имущество по месту нахождения организации.

В целях правильного применения льгот по налогу ведется отдельный учет имущества, подлежащего льготированию в соответствии с действующим законодательством по налогу на имущество.

20.7. Прочие налоги

Исчисление и уплата налога на доходы физических лиц, налога на землю, транспортного налога, а также иных налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о налогах и сборах.

21. Изменения учетной политики

21.1 Изменения учетной политики Общества могут производиться при следующих условиях:

- изменении требований, установленных законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, федеральными и (или) отраслевыми стандартами;
- разработке или выборе нового способа ведения бухгалтерского учета, применение которого приводит к повышению качества информации об объекте бухгалтерского учета;
- существенном изменении условий деятельности экономического субъекта.

21.2 Изменение учетной политики должно быть обоснованным и подлежит оформлению соответствующей организационно-распорядительной документацией (приказом) Общества.