

## ОТЧЕТ ОБ ОЦЕНКЕ № А-36617/22

Одной именной обыкновенной бездокументарной акции АО  
«Мурманская ТЭЦ» в составе 100% пакета;  
одной именной привилегированной акции типа А бездокументарной  
АО «Мурманская ТЭЦ» в составе 100% пакета

АО «Мурманская ТЭЦ» расположено по адресу:  
183038, город Мурманск, улица Шмидта, дом 14

дата оценки — 30 сентября 2021 года  
дата составления отчета — 14 февраля 2022 года

ИСПОЛНИТЕЛЬ:  
ООО «КГ Лаир»

ЗАКАЗЧИК:  
АО «Мурманская ТЭЦ»

Санкт-Петербург  
2022

Консалтинговая группа Лаир (далее — Компания) является одной из крупнейших организаций, занимающихся оценочной деятельностью в России. Наши специалисты имеют опыт с 1995 года, то есть практически с момента зарождения этого вида деятельности в стране.

В настоящее время в Компании работают более 140 квалифицированных сотрудников, часть из которых имеет ученые степени, являются действующими сертифицированными членами RICS (Королевского института сертифицированных специалистов в области недвижимости, строительства и землепользования), TEGoVA (Европейской группы ассоциаций оценщиков), ACCA Advanced Diploma in Accounting & Business (Ассоциации дипломированных сертифицированных бухгалтеров).

Более 40 специалистов компании прошли единый квалификационный экзамен на звание эксперта в соответствии с требованиями Минэкономразвития России и являются членами семи саморегулируемых организаций (СРО) России.

Наши оценщики успешно сдали квалификационный экзамен в области оценочной деятельности в целях подтверждения уровня квалификации в соответствии со ст. 21.1. Федерального закона от 27.07.1998 №135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации». Квалификационный экзамен введен с 01.07.2017 Федеральным законом №172-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ», внесшим значительные изменения в закон об оценке.

Компания сертифицирована по международной системе менеджмента качества ISO 9001:2009, имеет лицензию на право работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну, а также лицензию на право работы с объектами атомной энергетики.

С начала проведения рейтинга оценочной и консалтинговой деятельности Компания входит в десятку крупнейших компаний России по данным агентства «Эксперт РА». По итогам 2019 года ГК Лаир заняла третье место в рэнкинге делового потенциала оценочных групп («Российская газета» № 204 (8258 от 10.09.2020).

Мы активно сотрудничаем с государственными корпорациями, промышленными группами, при которых аккредитованы: Росимущество, Государственная корпорация развития «ВЭБ.РФ», ПАО «ГАЗПРОМ», АО «ОСК», ПАО «НК «Роснефть», ПАО «ЛУКОЙЛ», ПАО «Россети», ПАО «Русгидро», Объединенная компания «РУСАЛ», ПАО «Интер РАО», ПАО АК «АЛРОСА», ОАО «РЖД», ГК «Ростех», АО «РОСНАНО», ГК «Росатом», АО «Концерн ВКО «Алмаз-Антей», ГК «Росавтодор», ПАО «Аэрофлот», ПАО «МОЭСК», ПАО «МОЭК», ГК «Стройгазконсалтинг», ГК «Роскосмос», АО «Север Групп», АО «Росгеология», а также с ведущими кредитно-финансовыми учреждениями: ПАО Сбербанк, ГК «Внешэкономбанк», АБ «Россия», Банк ВТБ (ПАО), АО «Россельхозбанк», АО «Райффайзенбанк», АО «Альфа-Банк» и другими крупными банками.

Специалистами Компании выполнено более 32 тысяч отчетов об оценке бизнеса, имущественных комплексов и других активов, а также по оспариванию кадастровой стоимости (как земельных участков, так и объектов капитального строительства).

Директору по экономике и финансам  
АО «Мурманская ТЭЦ»  
г-ну Смирнову Е.В.

### СОПРОВОДИТЕЛЬНОЕ ПИСЬМО

Уважаемый Евгений Викторович!

Согласно Договору на проведение оценки № 1 от 07.02.2022 ООО «КГ Лаир» произвело расчет рыночной стоимости (далее по тексту — Объект оценки):

- Одной именной обыкновенной бездокументарной акции АО «Мурманская ТЭЦ» в составе 100% пакета;
- Одной именной привилегированной акции типа А бездокументарной АО «Мурманская ТЭЦ» в составе 100% пакета.

АО «Мурманская ТЭЦ» расположено по адресу: 183038, город Мурманск, улица Шмидта, дом 14.

Оценка проведена в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами и стандартами оценки:

1. Федеральный закон от 29.07.1998 г. № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации»;
2. Федеральный стандарт оценки (ФСО № 1), утвержденный приказом Министерства экономического развития РФ от 20.05.2015 № 297 «Об утверждении федерального стандарта оценки «Общие понятия оценки, подходы к оценке и требования к проведению оценки (ФСО № 1)»;
3. Федеральный стандарт оценки (ФСО № 2), утвержденный приказом Министерства экономического развития РФ от 20.05.2015 № 298 «Об утверждении федерального стандарта оценки «Цель оценки и виды стоимости (ФСО № 2)»;
4. Федеральный стандарт оценки (ФСО № 3), утвержденный приказом Министерства экономического развития РФ 20.05.2015 № 299 «Об утверждении федерального стандарта оценки «Требования к отчету об оценке (ФСО № 3)»;
5. Федеральный стандарт оценки (ФСО № 8), утвержденный приказом Министерства экономического развития РФ 01.06.2015 № 326 «Об утверждении федерального стандарта оценки «Оценка бизнеса (ФСО № 8)»;
6. Стандарты и правила оценочной деятельности саморегулируемой организации оценщиков Ассоциация оценщиков «Сообщество профессионалов оценки».

Проведенные расчеты и анализ позволяют сделать вывод, что рыночная стоимость<sup>1</sup> по состоянию на дату оценки 30.09.2021 составила:

- Одной именной обыкновенной бездокументарной акции АО «Мурманская ТЭЦ» в составе 100% пакета —

0,320 рубля

(Ноль целых триста двадцать тысячных рубля);

- Одной именной привилегированной акции типа А бездокументарной АО «Мурманская ТЭЦ» в составе 100% пакета —

0,320 рубля

(Ноль целых триста двадцать тысячных рубля).

Данное сопроводительное письмо не является отчетом об оценке, а лишь предваряет его. Характеристика Объекта оценки, анализ рынка, описание расчетов и необходимые обоснования представлены в соответствующих разделах Отчета об оценке (далее — Отчет), отдельные части которого не могут трактоваться обособленно, а только с учетом полного текста Отчета и всех принятых в нем допущений и ограничений.

В случае необходимости нами могут быть даны дополнительные разъяснения и комментарии.

Благодарим за возможность оказать Вам услуги.

С уважением,

Генеральный директор ООО «КГ Лаир»

\_\_\_\_\_ / И.В. Гусева /

---

<sup>1</sup>Согласно статье 149 «Операции, не подлежащие налогообложению НДС (освобожденные от налогообложения НДС)» Налогового кодекса РФ, «п 2. Не подлежит налогообложению НДС (освобождается от налогообложения НДС) реализация (а также передача, выполнение, оказание для собственных нужд) на территории Российской Федерации:... 12) долей в уставном (складочном) капитале организаций, паев в паевых фондах кооперативов и паевых инвестиционных фондах, ценных бумаг и инструментов срочных сделок (включая форвардные, фьючерсные контракты, опционы)». При применении подпункта 12 пункта 2 статьи 149 Кодекса следует иметь в виду, что операции купли-продажи ценных бумаг, осуществляемые от своего имени и за свой счет налогом не облагаются. Все иные операции с ценными бумагами, такие как изготовление, хранение, ведение реестра владельцев именных ценных бумаг, на основе заключенных договоров, внесение в реестр записей о переходе прав собственности, предоставление клиентам информации о движении ценных бумаг, депозитарные услуги подлежат обложению налогом в общеустановленном порядке.

---

## ОГЛАВЛЕНИЕ

---

1.	Основные факты и выводы .....	7
2.	Задание на оценку .....	8
3.	Сведения о Собственнике (Правообладателе) Объекта оценки, Заказчике оценки, Оценщике и Исполнителе.....	10
3.1.	Сведения о Собственнике (Правообладателе) Объекта оценки .....	10
3.2.	Сведения о Заказчике оценки.....	10
3.3.	Сведения об Оценщике и прочих привлекаемых к проведению оценки и подготовке отчета специалиста.....	10
3.4.	Сведения о независимости Оценщика.....	11
3.5.	Сведения об Исполнителе (юридическом лице, с которым Оценщик заключил трудовой договор).....	11
3.6.	Сведения о независимости юридического лица, с которым Оценщик заключил трудовой договор .....	12
4.	Применяемые стандарты оценки .....	13
5.	Принятые при проведении оценки Объекта оценки допущения .....	14
5.1.	Основные допущения .....	14
5.2.	Особые допущения .....	15
6.	Последовательность проведения оценки .....	18
7.	Описание Объекта оценки и деятельности организации, ведущей бизнес.....	19
7.1.	Данные об Объекте оценки .....	19
7.2.	Данные об организации, ведущей бизнес.....	19
7.3.	Информация о создании и развитии бизнеса, условиях функционирования организации, ведущей бизнес.....	19
7.4.	Информация о выпускаемой продукции и/или выполняемых работах, оказываемых услугах .....	23
7.5.	Прогнозные данные организации .....	24
7.6.	Структура уставного капитала .....	26
7.7.	Структура распределения уставного капитала.....	26
7.8.	Права, предусмотренные учредительными документами, в отношении владельцев обыкновенных и привилегированных акций.....	27
7.9.	Распределение прибыли .....	29
7.10.	Сведения о наличии и условиях корпоративного договора.....	29
7.11.	Структура собственности организации.....	29
7.12.	Корпоративная структура.....	32
7.13.	Определение вещных (имущественных) прав.....	33
8.	Экономический обзор и анализ рынка Объекта оценки.....	34
8.1.	Основные тенденции и итоги социально-экономического развития .....	34
8.2.	Прогноз макроэкономических показателей .....	37
8.3.	Состояние и перспективы развития отрасли, положение организации в отрасли и другие рыночные данные.....	39
9.	Финансовая информация, информация о результатах финансово-хозяйственной деятельности.....	48

9.1. Анализ активов.....	50
9.2. Анализ пассивов.....	53
9.3. Анализ результатов финансово-хозяйственной деятельности.....	59
9.4. Анализ финансовых коэффициентов.....	66
9.5. Выводы.....	68
10. Описание процесса оценки Объекта оценки.....	69
10.1. Анализ возможности применения подходов к оценке.....	69
10.2. Процедура согласования полученных результатов.....	71
10.3. Заключение об используемых подходах к оценке.....	74
11. Описание процесса оценки Объекта оценки в части применения затратного подхода к оценке.....	75
12. Описание процесса оценки Объекта оценки в части применения сравнительного подхода к оценке .....	76
12.1. Метод рынка капитала.....	76
13. Описание процесса оценки Объекта оценки в части применения доходного подхода к оценке.....	79
13.1. Выбор денежного потока.....	79
13.2. Горизонт прогнозирования .....	79
13.3. Расчет денежного потока.....	80
13.4. Ставка дисконтирования.....	89
13.5. Расчет стоимости компании.....	94
13.6. Заключение.....	97
14. Согласование результатов и заключение об итоговой величине рыночной стоимости Объекта оценки.....	99
14.1. Описание процедуры согласования .....	99
14.2. Заключение об итоговой величине стоимости Объекта оценки.....	99
15. Сертификат стоимости.....	100
16. Перечень документов, использованных при проведении оценки и устанавливающих количественные и качественные характеристики Объекта оценки.....	101
17. Перечень использованных при проведении оценки данных с указанием источников их получения.....	102
17.1. Нормативные материалы.....	102
17.2. Методические материалы .....	103
17.3. Источники рыночной и общей информации.....	103
18. Термины и определения.....	104
Приложение 1 Копии документов, использованных при проведении оценки и устанавливающих количественные и качественные характеристики Объекта оценки.....	106
Приложение 2 Копии источников ценовой информации.....	410

# 1. ОСНОВНЫЕ ФАКТЫ И ВЫВОДЫ

Изложение основных фактов и выводов представлено далее.

Таблица 1. Основные факты и выводы

I. ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ ОЦЕНЩИКОМ ОЦЕНКИ ОБЪЕКТА ОЦЕНКИ			
Основание для проведения оценщиком оценки Объекта оценки	Договор на проведение оценки № 1 от 07.02.2022		
II. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ, ИДЕНТИФИЦИРУЮЩАЯ ОБЪЕКТ ОЦЕНКИ			
Объект оценки	Одна именная обыкновенная бездокументарная акция АО «Мурманская ТЭЦ» в составе 100% пакета; одна именная привилегированная акция типа А бездокументарная АО «Мурманская ТЭЦ» в составе 100% пакета		
Величина уставного капитала	Уставный капитал Общества составляет 1 872 603 581 (один миллиард восемьсот семьдесят два миллиона шестьсот три тысячи пятьсот восемьдесят один) рубль 40 (сорок) копеек		
Количество, категория (тип), номер и дата государственной регистрации выпуска акций	Уставный капитал Общества разделен на: 1) привилегированные акции типа А; 2) обыкновенные акции. Государственный регистрационный номер выпусков:		
	Регистрационный номер и дата выпуска	Категория (тип) акций	Количество акций, шт.
	1-01-55148-Е от 29.11.2005	Обыкновенные именные	3 006 689 515
	2-01-55148-Е от 29.11.2005	Привилегированные именные	114 316 454
<b>Итого</b>		<b>3 121 005 969</b>	<b>0,60</b>
Собственник Объекта оценки	Не установлен, так как Объектом оценки является Одна именная обыкновенная бездокументарная акция и Одна именная привилегированная акция типа А бездокументарная АО «Мурманская ТЭЦ», не принадлежащие конкретному лицу, в связи с тем, что в состав акционеров входит более чем один акционер		
Оцениваемые права на объект оценки и имеющиеся обременения (ограничения) прав	Право собственности		
Балансовая (остаточная) стоимость Объекта оценки на дату оценки, руб.	Не определена		
III. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ, ПОЛУЧЕННЫЕ ПРИ ПРИМЕНЕНИИ РАЗЛИЧНЫХ ПОДХОДОВ К ОЦЕНКЕ			
Подход	Результаты оценки, полученные с применением подходов, руб.		Вес при согласовании
	Одна именная обыкновенная бездокументарная акция в составе 100% пакета	Одна именная привилегированная акция типа А бездокументарная в составе 100% пакета	
затратный	обоснованный отказ		-
сравнительный	обоснованный отказ		-
доходный	0,320 рубля	0,320 рубля	1
IV. ИТОГОВАЯ ВЕЛИЧИНА СТОИМОСТИ ОБЪЕКТА ОЦЕНКИ			
Рыночная стоимость Объекта оценки с округлением, руб.	Одна именная обыкновенная бездокументарная акция в составе 100% пакета	0,320 рубля	
	Одна именная привилегированная акция типа А бездокументарная в составе 100% пакета	0,320 рубля	
V. ОГРАНИЧЕНИЯ И ПРЕДЕЛЫ ПРИМЕНЕНИЯ ПОЛУЧЕННОЙ ИТОГОВОЙ СТОИМОСТИ			
Согласно п. 3 ФСО № 3 и ст. 12 Федерального закона от 29.07.1998 № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации», итоговая величина рыночной или иной стоимости объекта оценки, указанная в отчете, составленном по основаниям и в порядке, которые предусмотрены Федеральным законом от 29.07.1998 № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации», признается достоверной и рекомендуемой для целей совершения сделки с объектом оценки, если в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, или в судебном порядке не установлено иное.			
Согласно ст. 12 Федерального закона от 29.07.1998 № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации», рыночная стоимость, определенная в отчете, является рекомендуемой для целей совершения сделки в течение шести месяцев с даты составления отчета, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации.			
Полученная итоговая величина стоимости Объекта оценки может быть использована только в соответствии с предполагаемым использованием результатов оценки, установленным Заданием на оценку			

*Источник: Задание на оценку, расчеты Оценщика*

## 2. ЗАДАНИЕ НА ОЦЕНКУ

Приложение № 2  
к договору на оказание услуг по проведению оценки  
№ 1 от «07» февраля 2022 г.

### ЗАДАНИЕ НА ОЦЕНКУ

Настоящее Задание (далее – Задание) является неотъемлемой частью Договора № 1 от «07» февраля 2022 г. (далее – Договор) и устанавливает порядок взаимодействия между Исполнителем и Заказчиками в рамках реализации задач, определенных Договором.

Объект оценки	одна обыкновенная акция АО «Мурманская ТЭЦ» - одна привилегированная акция типа А АО «Мурманская ТЭЦ»
Права на объект оценки, учитываемые при определении стоимости объекта оценки	Право собственности
Цель оценки	Определение стоимости
Предполагаемое использование результатов оценки	Для сделок купли-продажи и принятия управленческих решений
Вид стоимости	Рыночная стоимость
Дата оценки	На последнюю отчетную дату: 30.09.2021
Допущения, на которых должна основываться оценка	Нет
Полное и сокращенное фирменное наименование организации (включая организационно-правовую форму), акции которой оцениваются, а также ее место нахождения, основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	Акционерное общество «Мурманская ТЭЦ», АО «Мурманская ТЭЦ», г. Мурманск, ул. Шмидта, д. 14 ОГРН 1055100064524
Иная информация, предусмотренная федеральными стандартами оценки	Суждение оценщика о возможных границах интервала, в котором, по его мнению, может находиться рыночная стоимость, в Отчете не приводится

Задание составлено, согласовано и подписано полномочными представителями Сторон.

Заказчик

Исполнитель

Директор по экономике и финансам  
АО «Мурманская ТЭЦ»

Генеральный директор  
ООО «КГ ЛАИВ»

  
М.П. \_\_\_\_\_ Е.В. Смирнов

  
М.П. \_\_\_\_\_ Гусева И.В.







АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»  
(АО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»)

ул. Шмидта, 14, г. Мурманск, 169038  
тел.: +7 (8152) 505-359, 505-441, факс: +7 (8152) 473-904,  
e-mail: common@mltc.tgc1.ru, www.murmantec.com  
ОКПО 769/5649, ОГРН 1055100084524,  
ИНН 5190141373, КПП 519001001

18.02.2022 № 25-05/04  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Генеральному директору  
ООО «КГ Лаир»  
Гусевой И.В.

mail@kglair.ru

О направлении информации

Уважаемая Ирина Васильевна!

Настоящим письмом сообщаем, что Отчет об оценке 1 обыкновенной акции АО «Мурманская ТЭЦ» и 1 привилегированной акции АО «Мурманская ТЭЦ», выполненный по Договору на оказание услуг по оценке № 1 от 07.02.2022 г. планируется использовать в соответствии со ст. 75 Закона об АО при принятии решения общим собранием акционеров об одобрении сделки, превышающей 50% балансовой стоимости активов Общества, акционеры, которые не участвовали в голосовании или голосовали против имеют право требовать выкупа всех или части принадлежащих им акций Общества. Кроме того, выкуп акций Обществом осуществляется по цене, определенной Советом директоров Общества, но не ниже рыночной стоимости, которая должна быть определена оценщиком без учета ее изменения в результате действий общества, повлекших возникновение права требования оценки и выкупа акций.

Директор по экономике и финансам

 Е.В. Смирнов

16135  
18.02.22  
Мурманск

Лебедева Татьяна Валерьевна,  
Ведущий специалист по управлению имуществом,  
(81553)69-317, Lebedeva.TV@tgc1.ru

### 3. СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННИКЕ (ПРАВООБЛАДАТЕЛЕ) ОБЪЕКТА ОЦЕНКИ, ЗАКАЗЧИКЕ ОЦЕНКИ, ОЦЕНЩИКЕ И ИСПОЛНИТЕЛЕ

#### 3.1. СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННИКЕ (ПРАВООБЛАДАТЕЛЕ) ОБЪЕКТА ОЦЕНКИ

Объект оценки:

- Одна именная обыкновенная бездокументарная акция АО «Мурманская ТЭЦ» в составе 100% пакета;
- Одна именная привилегированная акция типа А бездокументарная АО «Мурманская ТЭЦ» в составе 100% пакета.

Полное наименование — Акционерное общество «Мурманская ТЭЦ» (сокращенное наименование — АО «Мурманская ТЭЦ»).

Место нахождения: 183038, город Мурманск, улица Шмидта, дом 14.

ОГРН: 1055100064524 от 01.10.2005.

Так как Объектом оценки является Одна именная обыкновенная бездокументарная акция и Одна именная привилегированная акция типа А бездокументарная АО «Мурманская ТЭЦ», не принадлежащие конкретному лицу, в связи с тем, что в состав акционеров входит более чем один акционер, собственник Объекта оценки не установлен.

#### 3.2. СВЕДЕНИЯ О ЗАКАЗЧИКЕ ОЦЕНКИ

Акционерное общество «Мурманская ТЭЦ» в лице директора по экономике и финансам АО «Мурманская ТЭЦ» Смирнова Евгения Викторовича (далее — Заказчик).

Сокращенное наименование: АО «Мурманская ТЭЦ».

Место нахождения: 183038, город Мурманск, улица Шмидта, дом 14.

ОГРН: 1055100064524.

дата присвоения ОГРН: 01.10.2005.

#### 3.3. СВЕДЕНИЯ ОБ ОЦЕНЩИКЕ И ПРОЧИХ ПРИВЛЕКАЕМЫХ К ПРОВЕДЕНИЮ ОЦЕНКИ И ПОДГОТОВКЕ ОТЧЕТА СПЕЦИАЛИСТАХ

Информация об оценщиках, принимавших участие в проведении оценки (далее — Оценщик), представлена в таблице 2.

Таблица 2. Информация об оценщике, принимавшем участие в проведении оценки

Фамилия, имя, отчество оценщика	Антропова Ася Юрьевна
Место нахождения оценщика, телефон	197342, г. Санкт-Петербург, ул. Сердобольская, д. 64, к. 1, литера А, пом. 50-Н, ком. 15, (812) 615-85-54, mail@lairspb.ru
Квалификационный аттестат в области оценочной деятельности	Саморегулируемая организация Ассоциация оценщиков «Сообщество профессионалов оценки», регистрационный номер 0702, дата регистрации 29.06.2018
Информация о членстве в саморегулируемой организации оценщиков	Диплом ПП № 608745, выданный Международной академией оценки и консалтинга 02.11.2005; Свидетельства о повышении квалификации, выданные Московским государственным техническим университетом «МАМИ», № 548/2008 от 31.10.2008 и № 1437/2011 от 25.11.2011

Документы, подтверждающие получение профессиональных знаний в области оценочной деятельности	Квалификационный аттестат в области оценочной деятельности по направлению оценочной деятельности: № 022286-3 «Оценка бизнеса» от 18.06.2021 сроком до 18.06.2024; № 022285-2 «Оценка движимого имущества» от 18.06.2021 сроком до 18.06.2024
Сведения о страховании гражданской ответственности оценщика	ООО РСО «ЕВРОИНС» на сумму 30 100 000 (Тридцать миллионов сто тысяч) рублей, Договор СПб29/21/ГО-ОЦ№2206322 от 23.07.2021. Период страхования с 29.07.2021 по 28.01.2023
Стаж работы в оценочной деятельности	15 лет

Прочие специалисты и организации к проведению оценки и подготовке Отчета не привлекались.

#### 3.4. СВЕДЕНИЯ О НЕЗАВИСИМОСТИ ОЦЕНЩИКА

Настоящим Оценщик (Антропова Ася Юрьевна) подтверждает полное соблюдение принципов независимости, установленных ст. 16 Федерального закона от 29.07.1998 № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации», при осуществлении оценочной деятельности и составлении настоящего Отчета об оценке. Также нормы о соблюдении принципа независимости оценщиком при осуществлении оценочной деятельности установлены и Типовыми правилами профессиональной этики оценщиков, утвержденных приказом Минэкономразвития России от 30.09.2015 № 708.

Оценщик не является учредителем, собственником, акционером, должностным лицом или работником юридического лица-заказчика, лицом, имеющим имущественный интерес в Объекте оценки. Оценщик не состоит с указанными лицами в близком родстве или свойстве.

Оценщик не имеет в отношении Объекта оценки вещных или обязательственных прав вне договора и не является участником (членом) или кредитором юридического лица-заказчика, равно как и заказчик не является кредитором или страховщиком Оценщика.

Размер оплаты Оценщику за проведение оценки объекта оценки не зависит от итоговой величины стоимости объекта оценки, указанной в настоящем Отчете об оценке.

#### 3.5. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛНИТЕЛЕ (ЮРИДИЧЕСКОМ ЛИЦЕ, С КОТОРЫМ ОЦЕНЩИК ЗАКЛЮЧИЛ ТРУДОВОЙ ДОГОВОР)

Общество с ограниченной ответственностью «Консалтинговая Группа Лаир» (сокращенное наименование — ООО «КГ Лаир») (далее — Исполнитель).

##### Реквизиты юридического лица:

Место нахождения (юридический адрес): Россия, 195009, г. Санкт-Петербург, улица Комсомола, дом 41, литер А, БЦ «Финляндский», офис 323.

Почтовый адрес: Россия, 195009, г. Санкт-Петербург, улица Комсомола, дом 41, литер А, БЦ «Финляндский», офис 323.

ОГРН и дата присвоения: 1047841006157, дата регистрации 04.03.2004.

Гражданская ответственность Исполнителя при осуществлении оценочной деятельности застрахована в соответствии с правилами страхования ответственности юридического лица по договору страхования гражданской ответственности оценщиков (ООО РСО «ЕВРОИНС», страховой полис СПб06/20/ГО-ОЦ№2098110 от 10 декабря 2020 года, выдан на срок с 01 января 2021 года по 31 декабря 2023 года, страховая сумма 500 000 100 (Пятьсот миллионов сто) рублей.

### 3.6. СВЕДЕНИЯ О НЕЗАВИСИМОСТИ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА, С КОТОРЫМ ОЦЕНЩИК ЗАКЛЮЧИЛ ТРУДОВОЙ ДОГОВОР

---

Настоящим ООО «КГ Лаир» подтверждает полное соблюдение принципов независимости, установленных ст. 16 Федерального закона от 29.07.1998 № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации».

ООО «КГ Лаир» подтверждает, что не имеет имущественного интереса в объекте оценки и (или) не является аффилированным лицом Заказчика.

Размер денежного вознаграждения за проведение оценки Объекта оценки не зависит от итоговой величины стоимости Объекта оценки, указанной в настоящем Отчете об оценке.

---

#### 4. ПРИМЕНЯЕМЫЕ СТАНДАРТЫ ОЦЕНКИ

---

Настоящий Отчет выполнен в соответствии с Федеральными стандартами оценки, являющимися обязательными к применению при осуществлении оценочной деятельности, а также в соответствии со Стандартами и Правилами оценочной деятельности саморегулируемой организации, членом которой является Оценщик:

- ❑ «Общие понятия оценки, подходы к оценке и требования к проведению оценки (ФСО № 1)», утвержден приказом Министерства экономического развития РФ от 20.05.2015 № 297;
- ❑ «Цель оценки и виды стоимости (ФСО № 2)», утвержден приказом Министерства экономического развития РФ от 20.05.2015 № 298;
- ❑ «Требования к отчету об оценке (ФСО № 3)», утвержден приказом Министерства экономического развития РФ 20.05.2015 № 299;
- ❑ «Оценка бизнеса (ФСО № 8)», утвержден приказом Министерства экономического развития РФ 01.06.2015 № 326;
- ❑ Стандарты и правила оценочной деятельности саморегулируемой организации оценщиков Ассоциация оценщиков «Сообщество профессионалов оценки».

В случае расхождений между требованиями ФСО № 8 и требованиями ФСО № 1, ФСО № 2, ФСО № 3 и других федеральных стандартов оценки, регулирующих оценку отдельных видов объектов оценки, утвержденных Минэкономразвития России, приоритет имеет ФСО № 8.

---

## 5. ПРИНЯТЫЕ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ОЦЕНКИ ОБЪЕКТА ОЦЕНКИ ДОПУЩЕНИЯ

---

Согласно п. 4 ФСО № 3, Отчет об оценке выполняется в соответствии с заданием на оценку и содержит обоснованное профессиональное суждение Оценщика относительно стоимости объекта оценки, сформулированное на основе собранной информации и проведенных расчетов, с учетом допущений.

Согласно п. 9 ФСО № 1, допущение — предположение, принимаемое как верное и касающееся фактов, условий или обстоятельств, связанных с объектом оценки или подходами к оценке, которые не требуют проверки Оценщиком в процессе оценки.

Согласно п. 24 ФСО № 1, при проведении оценки возможно установление дополнительных к указанным в задании на оценку допущений, связанных с предполагаемым использованием результатов оценки и спецификой объекта оценки.

### 5.1. ОСНОВНЫЕ ДОПУЩЕНИЯ

---

1. Настоящий Отчет достоверен лишь в полном объеме, включая все Приложения и учитывая все принятые в Отчете основные и особые допущения, а также ограничения и пределы применения полученного результата.
2. Юридическая экспертиза правового статуса Объекта оценки и подтверждающих его документов не проводилась. Описание прав на Объект оценки выполнено в соответствии с предоставленной документацией, Исполнитель и Оценщик не несут ответственность за правильность проведенного анализа указанной документации и исходят из допущения, что оцениваемые права являются свободными от каких-либо обременений (ограничений), кроме оговоренных в Отчете, и достаточными для рыночного оборота Объекта оценки.
3. Техническая экспертиза и прочие виды специализированных исследований Объекта оценки не проводились. Исполнитель и Оценщик не несут ответственность за наличие скрытых факторов природного, техногенного и прочего характера, влияющих на стоимость Объекта оценки, за исключением случаев, когда указанные факторы можно было выявить при анализе используемой для проведения оценки информации и визуальном осмотре Объекта оценки.
4. Стоимость Объекта оценки определяется Оценщиком по состоянию на конкретную дату оценки. Оценщик не принимает на себя ответственность за возможное изменение стоимости Объекта оценки после даты оценки в силу изменения характеристик Объекта оценки и социально-экономической ситуации, а также появления прочих влияющих на стоимость Объекта оценки факторов.
5. Специальные измерения параметров Объекта оценки не проводились. Исполнитель и Оценщик не несут ответственность за обнаружение возможного несоответствия указанных в документах и действительных характеристик Объекта оценки, которое может оказать влияние на стоимость Объекта оценки, за исключением случаев, когда такое несоответствие можно выявить при анализе используемой для проведения оценки информации и визуальном осмотре Объекта оценки.

6. Вся предоставленная Заказчиком информация, подписанная и заверенная в установленном порядке, а также все полученные от третьих лиц данные считаются достоверными. Исполнитель и Оценщик не принимают на себя ответственность за надежность такой информации, за исключением случаев, когда Оценщик, используя доступные ему средства и методы, был способен выявить обратное.
7. Настоящий Отчет содержит основанное на собранной информации и проведенных расчетах профессиональное суждение Оценщика относительно стоимости Объекта на дату оценки и не является гарантией того, что Объект будет отчужден на открытом рынке в условиях конкуренции именно по соответствующей стоимости.
8. Оценка проводилась в соответствии с федеральными стандартами оценки, а также стандартами и правилами оценочной деятельности саморегулируемой организации Оценщика. В случаях, когда в указанных стандартах отсутствует база для объяснения каких-либо терминов, используемых в настоящем Отчете, для определения этих терминов используются Международные стандарты оценки (2020 г.).
9. Настоящий Отчет может быть применим только в части конечного результата: итоговой величины стоимости и иных расчетных величин, предусмотренных в Задании на оценку. Никакая отдельно взятая часть Отчета не может служить основанием для принятия решения, ссылка на любую промежуточную величину, вычисленную или приведенную, не является правомочной.
10. Все расчеты в рамках настоящей оценки выполнены с помощью Microsoft Excel. В связи с более точным вычислением десятичных знаков, результаты расчетов могут отличаться от результатов, выполненных с помощью калькулятора.
11. Настоящий Отчет не может быть полностью или частично распространен, тиражирован или опубликован без разрешения Исполнителя.

## 5.2. ОСОБЫЕ ДОПУЩЕНИЯ

---

1. Отчет содержит профессиональное мнение Оценщика относительно рыночной стоимости Объекта оценки и не является гарантией того, что он будет продан на свободном рынке по цене, равной стоимости, указанной в настоящем Отчете.
2. Оценщик не несет ответственности за точность и достоверность информации, полученной от представителей Заказчика и других лиц, упоминаемых в Отчете, в письменной форме или в ходе деловых бесед.
3. Оценщик не проводит юридической экспертизы полученных документов и исходит из собственного понимания их содержания и влияния такового на оцениваемую стоимость. Он не несет ответственности за точность описания (и сами факты существования) оцениваемых прав, но ссылается на документы, которые явились основанием для вынесения суждений о составе и качестве прав на оцениваемые акции, активы и обязательства Общества. Оценщик не проводит аудиторской проверки документации и информации, представленной для проведения оценки.
4. Оценщик предполагает отсутствие каких-либо скрытых фактов касающихся правового положения, финансово-хозяйственной деятельности Общества и используемого им имущества, влияющих на оценку и не несет ответственности в случае выявления таковых, если они не должны были быть им предвидены с учетом его профессионального опыта.

5. Оценщик не принимает на себя ответственности за изменение экономических, юридических и иных факторов, которые могут возникнуть после даты проведения оценки и повлиять на рыночную ситуацию, а, следовательно, и на рыночную стоимость Объекта оценки, если таковые не должны были быть предвидены и учтены оценщиком в процессе выполнения работ.
6. Возможные способы использования настоящего Отчета (с учетом возможности содержания в нем информации, которая может расцениваться Заказчиком как конфиденциальная) относятся исключительно к ответственности Заказчика.
7. Суждение Оценщика о возможных границах интервала, в котором, по его мнению, может находиться рыночная стоимость, в Отчете не приводится.
8. Объект оценки, указанный в Задании на оценку, требует дополнения в связи с уточненной в Письме от 18.02.2022 № 25-05/07 целью оценки. В задании Объект сформулирован следующим образом: «Одна именная обыкновенная бездокументарная акция АО «Мурманская ТЭЦ» и одна именная привилегированная акция типа А бездокументарная АО «Мурманская ТЭЦ»». Исходя из цели оценки, сформулированной в письме от 18.02.2022 № 25-05/07, настоящий отчет «планируется использовать в соответствии со ст. 75 Закона об АО при принятии решения общим собранием акционеров об одобрении сделки, превышающей 50% балансовой стоимости активов Общества, акционеры, которые не участвовали в голосовании или голосовали против имеют право требовать выкупа всех или части принадлежащих им акций Общества». Для указанной цели Оценщиком выдвинуто допущение о том, что в качестве Объекта оценки в данном случае будет выступать одна именная обыкновенная бездокументарная акция АО «Мурманская ТЭЦ» в составе 100% пакета и одна именная привилегированная акция типа А бездокументарная АО «Мурманская ТЭЦ» в составе 100% пакета. Подтверждением этого могут быть материалы обсуждений Банка России<sup>2</sup>: «Оценка одной выкупаемой ценной бумаги в составе 100%-ного пакета. Включение в Закон об акционерных обществах положений о необходимости определения в отчете независимого оценщика рыночной стоимости одной выкупаемой акции в составе 100%-ного пакета поддержал 71% респондентов. При этом в противовес данному предложению отмечено, что акции представляют экономический интерес именно в зависимости от размера пакета, и цена одной акции, выкупаемой без учета величины пакета, не может считаться рыночной». В данных материалах приведена информация о том, что наиболее целесообразно для целей выкупа при оценке четко указывать размер пакета, при этом наиболее правильным будет формулировать Объект оценки как 1 акцию в составе 100% пакета.

---

<sup>2</sup> Мнения участников публичного обсуждения о реформировании подходов к осуществлению принудительного выкупа ценных бумаг публичных акционерных обществ. Москва, 2021. Источник: [https://www.cbr.ru/Content/Document/File/123782/report\\_24062021.pdf](https://www.cbr.ru/Content/Document/File/123782/report_24062021.pdf)



9. В Задании на оценку сформулирована цель оценки: «для сделок купли-продажи и принятия управленческих решений». Исходя из цели оценки, сформулированной в письме от 18.02.2022 № 25-05/07, настоящий отчет «планируется использовать в соответствии со ст. 75 Закона об АО при принятии решения общим собранием акционеров об одобрении сделки, превышающей 50% балансовой стоимости активов Общества, акционеры, которые не участвовали в голосовании или голосовали против имеют право требовать выкупа всех или части принадлежащих им акций Общества». Оценщиком выдвинуто допущение о том, что Заказчик не может использовать настоящий отчет (или любую его часть) в иных целях, кроме как для выкупа акций в соответствии со ст. 75 «Выкуп акций обществом по требованию акционеров»<sup>3</sup>.
10. Задание на оценку частично не соответствует ФСО № 8: отсутствует пункт «количество, категория (тип), номер и дата государственной регистрации выпуска акций». Оценка проводится в следующей редакции: в Задание на оценку добавлен пункт «количество, категория (тип), номер и дата государственной регистрации выпуска акций»:

Количество, категория (тип), номер и дата государственной регистрации выпуска акций	<p>Согласно Уставу, Уставный капитал Общества, составляет 1 872 603 581 (один миллиард восемьсот семьдесят два миллиона шестьсот три тысячи пятьсот восемьдесят один) рубль 40 (сорок) копеек, разделен на:</p> <p>1) привилегированные акции типа А в количестве 114 316 454 (сто четырнадцать миллионов триста шестнадцать тысяч четыреста пятьдесят четыре) штуки номинальной стоимостью 0,60 (ноль целых шесть десятых) рубля каждая;</p> <p>Номер государственной регистрации: 2-01-55148-Е от 29.11.2005</p> <p>2.) обыкновенные акции в количестве 3 006 689 515 (три миллиарда шесть миллионов шестьсот восемьдесят девять тысяч пятьсот пятнадцать) штук номинальной стоимостью 0,60 (ноль целых шесть десятых) рубля каждая.</p> <p>Номер государственной регистрации: 1-01-55148-Е от 29.11.2005</p>
---	---

Указанные в настоящем разделе допущения считаются согласованными всеми сторонами договора на оценку.

<sup>3</sup> Федеральный закон от 26.12.1995 N 208-ФЗ (ред. от 02.07.2021) "Об акционерных обществах" (с изм. и доп., вступ. в силу с 13.07.2021). Источник: [http://www.consultant.ru/document/cons\\_doc\\_LAW\\_8743/090869d6592ba6baba0520a47449033eba3d5f4d/](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_8743/090869d6592ba6baba0520a47449033eba3d5f4d/)

---

## 6. ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОСТЬ ПРОВЕДЕНИЯ ОЦЕНКИ

---

Согласно п. 23 ФСО № 1, проведение оценки включает в себя следующие этапы:

- заключение договора на проведение оценки, включающего задание на оценку;
- сбор и анализ информации, необходимой для проведения оценки;
- применение подходов к оценке, включая выбор методов оценки и осуществление необходимых расчетов;
- согласование (в случае необходимости) результатов и определение итоговой величины стоимости Объекта оценки;
- составление Отчета об оценке.

---

## 7. ОПИСАНИЕ ОБЪЕКТА ОЦЕНКИ И ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ, ВЕДУЩЕЙ БИЗНЕС

---

### 7.1. ДАННЫЕ ОБ ОБЪЕКТЕ ОЦЕНКИ

---

В рамках настоящего Отчета Объектом оценки является:

- Одна именная обыкновенная бездокументарная акция АО «Мурманская ТЭЦ» в составе 100% пакета;
- Одна именная привилегированная акция типа А бездокументарная АО «Мурманская ТЭЦ» в составе 100% пакета.

Таблица 3. Сведения о государственном регистрационном номере и дате выпуска акций

Регистрационный номер и дата выпуска	Категория (тип) акций	Количество акций, шт.	Номинальная стоимость, руб.
1-01-55148-Е от 29.11.2005	Обыкновенные именные	3 006 689 515	0,60
2-01-55148-Е от 29.11.2005	Привилегированные именные	114 316 454	0,60
<b>Итого</b>		<b>3 121 005 969</b>	

*Источник: данные АО «Мурманская ТЭЦ»*

### 7.2. ДАННЫЕ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ, ВЕДУЩЕЙ БИЗНЕС

---

Полное фирменное наименование организации на русском языке: Акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»; сокращенное наименование — АО «Мурманская ТЭЦ» (далее — АО «Мурманская ТЭЦ», Общество).

*Сведения о государственной регистрации эмитента:*

- основной государственный регистрационный номер: 1055100064524;
- дата государственной регистрации Общества: 01.10.2005;
- ИНН: 5190141373.

Место нахождения: 183038, город Мурманск, улица Шмидта, дом 14.

Телефон: +7 (8152) 68-83-59.

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет: <http://www.murmantec.com>.

### 7.3. ИНФОРМАЦИЯ О СОЗДАНИИ И РАЗВИТИИ БИЗНЕСА, УСЛОВИЯХ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОРГАНИЗАЦИИ, ВЕДУЩЕЙ БИЗНЕС

---

*Общее описание*

Мурманская ТЭЦ, построенная по плану ГОЭЛРО специалистами треста «Коммунаэнергострой» в 1934 году, впервые обеспечила бесперебойное электроснабжение Мурманска.

Работа Мурманской ТЭЦ во многом способствовала развитию города, его быстрому промышленному и культурному росту, превращению в современный благоустроенный город.

Вслед за электрификацией началась теплофикация города. В сентябре 1939 года смонтированы первые бойлеры, от станции было проложено 1 150 метров теплотрассы, что позволило подключить к отоплению шесть городских зданий. В последующие годы теплотрасса удлинялась, росла ее суммарная тепловая нагрузка.

После войны ТЭЦ постепенно увеличивала свои мощности. В 1973 и 1982 годах были введены в строй самые мощные на Кольском полуострове котельные — Южная и Восточная, к сетям которых было подключено более тысячи жилых зданий и производственных объектов.

До 1964 года ТЭЦ работала исключительно на угле. В 60-е годы начался постепенный перевод Мурманской ТЭЦ на новый вид топлива – мазут. Этот сложный процесс продолжался почти семь лет.

Сегодня АО «Мурманская ТЭЦ» обеспечивает теплом 75% жилых домов и предприятий Мурманска. В составе предприятия теплоэлектроцентраль, две крупнейшие котельные в Мурманской области и распределительная электроподстанция. Общая установленная тепловая и электрическая мощность – 1 129,5 Гкал/ч и 12 МВт. В составе оборудования АО «Мурманской ТЭЦ» – 13 паровых и 11 водогрейных котлов, 2 турбогенератора, 52 километра магистральных тепловых сетей в Мурманске.

Установленная мощность источников теплоснабжения АО «Мурманская ТЭЦ»:

- ❑ Мурманская ТЭЦ — 278,5 Гкал/ч, 12 МВт
- ❑ Южная котельная — 461 Гкал/ч
- ❑ Восточная котельная — 390 Гкал/ч

В 2007 году ОАО «Мурманская ТЭЦ» стала дочерним предприятием ОАО «ТГК-1». В 2015 году АО «Мурманская ТЭЦ» изменило организационно-правовую форму на Публичное акционерное общество (ПАО).

12 декабря 2019 года на Мурманской ТЭЦ завершилась комплексная модернизация водогрейных котлов №№8, 9, 10 с увеличением их производительности, в результате чего возросла общая установленная тепловая мощность предприятия на 26 Гкал/ч.

26 марта 2019 года Мурманская ТЭЦ отметила 85 лет своей деятельности.

Годовым Общим собранием акционеров ПАО «Мурманская ТЭЦ» 13.06.2019 принято решение о прекращении публичного статуса Общества. 05.03.2020 года зарегистрирована новая редакция Устава Общества без указания на то, что общество является публичным.

АО «Мурманская ТЭЦ» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергией областного центра Мурманской области, а также населенного пункта Кольского района города Кола. АО «Мурманская ТЭЦ» является стратегическим поставщиком тепловой энергии и крупнейшим предприятием на рынке сбыта тепловой энергии в зоне своего действия. На его долю приходится около 72% от общего объема тепловой энергии г. Мурманска.

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 АО «МЭС», его доля составляет около 23 %. Объем отпуска тепловой энергии остальных производителей незначителен.

Регион деятельности Общества характеризуется низкими среднегодовыми температурами воздуха, длительным отопительным сезоном, удаленностью от сырьевой базы (топочный мазут).

Географические особенности региона определяют высокую стоимость тепловой энергии, которая усугубляется волатильностью цен на мазут.

Основным видом топлива для выработки тепловой энергии является топочный мазут, который поставляется железнодорожным транспортом. АО «Мурманская ТЭЦ» использует мазут, соответствующий ГОСТу 10585-2013. В 2020 году его удельный вес в общей себестоимости производства тепловой энергии составил 57,0%.

До августа 2020 года рыночные цены на топочный мазут сохранялись на рекордно низком уровне, начало отопительного сезона совпало с резким ростом рыночных цены. Средневзвешенная цена израсходованного топлива на производство тепловой энергии в 2020 году снизилась на 35,9% по сравнению с 2019 годом и составила 10 239,0 руб./тнт.

Деятельность в части производства и передачи тепловой энергии подлежит государственному регулированию. Тарифы на тепловую энергию устанавливаются Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области в рамках установленных Правительством Российской Федерации предельных индексов изменения совокупного платежа платы граждан за коммунальные услуги. Сдерживание роста тарифов на тепловую энергию на протяжении всей деятельности Общества – с одной стороны, с другой стороны - волатильность цен на топочный мазут образует тарифный дисбаланс, что негативно сказывается на финансовом положении Общества и приводит его к убыткам.

Мурманская область является мазутозависимым регионом. На сегодняшний день надежность теплоснабжения в Мурманской области остается в прямой зависимости от субсидирования ресурсоснабжающих организаций, что оставляет обстановку в регионе в части прохождения осенне-зимнего периода достаточно затруднительной. Региональные власти нашли возможность оказать поддержку теплоснабжающим организациям Мурманской области, в том числе Обществу.

В 2020 году в соответствии с постановлениями Правительства МО от 30.04.2020 №266-ПП, от 21.05.2020 №335-ПП Обществом получены субсидии на финансовое обеспечение затрат организаций в связи с производством (реализацией) тепловой энергии потребителям по регулируемым тарифам на территории Мурманской области в размере 151,2 млн руб.

#### Структура основного и вспомогательного оборудования

В состав основного оборудования входит:

##### *Мурманская ТЭЦ*

- два паровых котла ТП-30Р, производства ООО «Белгородский котельный завод», паспортной паропроизводительностью 30 т/ч каждый;
- один паровой котел ТП-30Р, производства ОАО ТКЗ «Красный котельщик», паспортной паропроизводительностью 30 т/ч;
- один паровой котел ТП-35У, производства ООО «Белгородский котельный завод», паспортной паропроизводительностью 35 т/ч;
- два паровых котла БМ-35Р, производства ООО «Белгородский котельный завод», паспортной паропроизводительностью 35 т/ч каждый;
- один паровой котел ГМ-50, производства ООО «Белгородский котельный завод», паспортной паропроизводительностью 50 т/ч;
- два водогрейных котла ПТВМ-50, производства Машиностроительный завод «Татра», паспортной паропроизводительностью 37,5 Гкал/ч каждый;
- один водогрейный котел ПТВМ-100, производства ОАО «Дорогобужский котельный завод», производительностью 86 Гкал/ч;
- паровая турбина Р-6-35-6, установленной электрической мощностью 6 МВт, производства ОАО «Калужский турбинный завод»;
- паровая турбина ПР-6-35-10\1,2, установленной электрической мощностью 6 МВт, производства ОАО «Калужский турбинный завод».

##### *Южная котельная*

- три паровых котла ДКВр-20-13/250, производства ОАО «Бийский котельный завод», паропроизводительностью 20 т/ч каждый;

- ❑ три водогрейных котла ПТВМ-100, производства ОАО «Дорогобужский котельный завод», производительностью 75 Гкал/ч каждый;
- ❑ два водогрейных котла КВГМ-100, производства ОАО «Дорогобужский котельный завод», производительностью 100 Гкал/ч каждый.

#### *Восточная котельная*

- ❑ три паровых котла ГМ-50-14/250, производства ООО «Белгородский котельный завод», производительностью 50 т/ч каждый;
- ❑ три водогрейных котла КВГМ-100, производства ОАО «Дорогобужский котельный завод», производительностью 100 Гкал/ч каждый.

#### Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

На Мурманской ТЭЦ (Котлотурбинный цех) установлено 10 мазутных котлов, которые по теплоносителю подразделяются на две группы: на паровые (7 штук) и водогрейные (3 штуки) котлы.

Кроме этого, паровые котлы по давлению перегретого пара подразделяются еще на две группы оборудования. К первой группе относятся 3 котлоагрегата с рабочим давлением перегретого пара равным 20 кгс/кв. см, ко второй группе относятся 4 котлоагрегата с параметрами перегретого пара на 40 кгс/кв. см.

Каждая группа котлоагрегатов работает самостоятельно по типовой схеме ТЭЦ с поперечными связями по острому пару и питательной воде. Группа котлов 20 кг/кв. см работает на собственные нужды. К котлам второй группы кроме всего прочего подключены 2 паротурбинные установки мощностью 6 МВт каждая. Водогрейные котлы котельного отделения КТЦ работают в пиковом режиме и предназначены для выработки горячей воды с температурой до 150 °С.

На Южной котельной (котельном цехе №1) АО «Мурманская ТЭЦ» установлено 8 мазутных котлов, которые по теплоносителю подразделяются на две группы: паровые (3 штуки) с параметрами перегретого пара на 14 кгс/кв. см и водогрейные (5 штук) котлы.

Паровые и водогрейные котлы работают самостоятельно по типовой схеме котельной и предназначены для обеспечения потребителей теплом в виде горячей воды и пара установленных параметров. Кроме этого, паровые котлы обеспечивают собственные нужды котельной.

На Восточной котельной (котельном цехе №2) АО «Мурманская ТЭЦ» установлено 6 мазутных котлов, которые подразделяются на две группы: паровые (3 штуки) и водогрейные (3 штуки) котлы.

Паровые и водогрейные котлы работают самостоятельно по схеме аналогичной Южной котельной.

#### Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто

Котельные «Южная» и «Восточная» имеют избыток мощностей, а Мурманская ТЭЦ (котельная «Центральная») испытывает дефицит отпускаемой тепловой энергии (в период низких температур наружного воздуха). Исходной водой для подпитки теплосети является вода городского водопровода из рек Кола и Тулома, проходящая на котельных соответствующую подготовку и деаэрацию в деаэраторах атмосферного типа. Баки аккумуляторы на котельных отсутствуют<sup>4</sup>.

<sup>4</sup> Данные Заказчика. Актуализация схемы теплоснабжения города Мурманска на 2019 год

#### 7.4. ИНФОРМАЦИЯ О ВЫПУСКАЕМОЙ ПРОДУКЦИИ И/ИЛИ ВЫПОЛНЯЕМЫХ РАБОТАХ, ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГАХ

---

Согласно Уставу с целью получения прибыли Общество осуществляет следующие основные виды деятельности:

- 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;
- 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;
- эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;
- эксплуатация пожароопасных производственных объектов;
- эксплуатация и обслуживание объектов Ростехнадзора;
- эксплуатация зданий и сооружений;
- 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.

## 7.5. ПРОГНОЗНЫЕ ДАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ

По данным Годового отчета за 2020 год, для Общества наиболее значимыми факторами, способными повлиять на деятельность АО «Мурманская ТЭЦ» и определяющими перспективы развития, являются:

- фактор роста (снижения) цен на топочный мазут;
- фактор роста (снижения) тарифов в сфере теплоснабжения;
- доступность кредитных ресурсов;
- размер и условия предоставления субсидий на компенсацию выпадающих доходов;
- снижение платежеспособности потребителей тепловой энергии.

Согласно данным Заказчика, Общество ежегодно разрабатывает бизнес-план на следующие 3 прогнозных года, по основным технико-экономическим показателям. Целевые показатели по выручке и себестоимости в соответствии с бизнес-планом АО «Мурманская ТЭЦ» приведены в таблицах далее.

Таблица 4. Прогнозные данные по выручке, тыс. руб.

Показатели	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
<b>ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗАЦИИ</b>				
<b>Реализация тепловой энергии, тыс. Гкал</b>	2 013,2	2 001,0	2 035,0	2 035,0
Промышленные потребители	45,0	41,1	41,1	41,1
Жилищные организации	1 351,1	1 378,7	1 381,5	1 381,5
Прочие потребители	506,7	469,9	501,0	501,0
- бюджетозависимые потребители	286,7	270,8	297,8	297,8
- прочие потребители (остальные)	220,0	199,1	203,2	203,2
Теплоснабжающим организациям	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая энергия для компенсации потерь	110,4	111,3	111,3	111,3
<b>ТАРИФЫ (ЦЕНЫ)</b>				
<b>Реализация тепловой энергии, руб./Гкал</b>	2 863,4	2 963,8	3 062,4	3 163,5
Промышленные потребители	3 002,6	3 223,4	3 329,8	3 439,7
Жилищные организации	2 801,7	2 861,6	2 956,0	3 053,6
Прочие потребители	3 029,9	3 232,9	3 326,5	3 436,3
- бюджетозависимые потребители	3 018,8	3 234,2	3 322,4	3 432,0
- прочие потребители (остальные)	3 044,4	3 231,2	3 332,6	3 442,6
Теплоснабжающим организациям	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая энергия для компенсации потерь	2 797,2	2 996,9	3 095,8	3 197,9
<b>ВЫРУЧКА</b>				
<b>Реализация тепловой энергии, тыс. руб.</b>	6 042 540,9	8 030 495,7	8 871 972,6	9 137 627,8
Промышленные потребители	135 089,3	132 574,2	136 949,1	141 468,5
Жилищные организации	3 785 373,3	3 945 218,8	4 083 838,3	4 218 604,9
Прочие потребители	1 535 247,7	1 519 167,9	1 666 643,9	1 721 643,2
бюджетозависимые потребители	865 571,6	875 924,2	989 343,1	1 021 991,4
прочие потребители (остальные)	669 676,2	643 243,7	677 300,8	699 651,8
Теплоснабжающим организациям	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая энергия для компенсации потерь	308 845,0	333 534,7	344 541,3	355 911,2
Субсидия на компенсацию недополученных доходов	277 985,6	2 100 000,0	2 640 000,0	2 700 000,0
<b>Непрофильная продукция (услуги):</b>	26 517,6	96 458,0	35 731,1	79 156,1
По видам:	26 517,6	96 458,0	35 731,1	79 156,1
неосновная деятельность, включая присоединения	14 356,3	74 050,9	13 323,9	56 748,9



Показатели	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
отпуск водяного конденсата	12 161,3	22 407,2	22 407,2	22 407,2
<b>ИТОГО ВЫРУЧКА:</b>	<b>6 069 058,5</b>	<b>8 126 953,7</b>	<b>8 907 703,7</b>	<b>9 216 783,9</b>

Источник: данные АО «Мурманская ТЭЦ»

Таблица 5. Прогнозные данные по себестоимости, тыс. руб.

Показатели	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
<b>Затраты на производство и реализацию продукции (услуг), всего</b>	<b>7 644 832,6</b>	<b>7 509 947,4</b>	<b>7 659 258,5</b>	<b>7 882 173,8</b>
<b>Материальные затраты</b>	5 919 736,3	5 618 984,1	5 707 506,9	5 871 827,5
<b>Топливо</b>	5 478 972,2	5 116 253,5	5 184 597,5	5 331 612,7
мазут	5 478 972,2	5 116 253,5	5 184 597,5	5 331 612,7
<b>Энергия на производственные и хоз. нужды</b>	360 527,2	406 465,9	424 194,7	439 324,0
<b>Вода на технологические нужды</b>	35 374,6	42 795,0	45 196,7	47 007,7
<b>Материалы на эксплуатацию</b>	44 862,3	53 469,7	53 518,0	53 883,1
<b>Затраты на ремонт</b>	112 087,0	176 748,0	176 748,0	176 748,0
<b>Работы и услуги производственного характера</b>	618 335,8	635 687,8	659 763,6	680 474,2
<b>Затраты на оплату труда</b>	524 345,4	596 404,7	620 409,6	646 000,6
<b>Взносы во внебюджетные фонды</b>	161 726,0	182 615,6	189 967,3	197 808,9
<b>Отчисления на НПО (НПФ энергетики)</b>	3 386,8	5 032,6	5 032,6	5 032,6
<b>Амортизация основных средств и НМА</b>	105 069,0	108 404,1	111 865,8	115 437,9
<b>Прочие затраты</b>	200 146,4	186 070,3	187 964,8	188 844,2
Оплата работ и услуг сторонних организаций, в т.ч.	130 508,0	120 588,1	120 354,6	120 354,6
- услуги связи и передачи данных	2 828,4	2 828,4	2 828,4	2 828,4
- повышение квалификации и проф.переподготовка	2 289,6	2 290,0	2 056,4	2 056,4
- IT-услуги	6 931,6	7 204,8	7 204,8	7 204,8
- аудиторские услуги	882,0	882,0	882,0	882,0
- юридические услуги	20,0	20,0	20,0	20,0
- консультационные услуги	485,2	485,2	485,2	485,2
- услуги пожарной, вневедомственной и сторожевой охраны	65 552,5	69 563,7	69 563,7	69 563,7
- услуги PR	0,0	0,0	0,0	0,0
- прочие работы и услуги сторонних организаций*	51 518,7	37 314,1	37 314,1	37 314,1
Командировочные и представительские расходы	1 112,2	1 112,2	1 112,2	1 112,2
Арендная плата по направлениям (арендодателям)**	14 650,5	0,0	0,0	0,0
Расходы на страхование	12 996,4	13 634,1	13 634,1	13 634,1
Налоги и сборы, относимые на с/с (за искл. ЕСН):	21 608,5	24 618,5	26 746,5	27 625,9
- водный налог	0,0	0,0	0,0	0,0
- плата за землю	0,0	0,0	0,0	0,0
- транспортный налог	195,4	205,2	212,3	212,3
- налог на имущество	18 874,2	21 671,3	23 792,2	24 671,7
- экологические платежи	2 538,9	2 742,0	2 742,0	2 742,0
- прочие налоги, относимые на с/с	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы на инновации	0,0	0,0	0,0	0,0
Другие расходы, относимые на себестоимость***	19 270,8	26 117,4	26 117,4	26 117,4

Показатели	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
<b>Затраты по непрофильной деятельности</b>	<b>2 237,2</b>	<b>4 184,9</b>	<b>4 085,2</b>	<b>3 199,2</b>
<b>ИТОГО СЕБЕСТОИМОСТЬ</b>	<b>7 647 069,8</b>	<b>7 514 132,2</b>	<b>7 663 343,7</b>	<b>7 885 373</b>

Источник: данные АО «Мурманская ТЭЦ»

## 7.6. СТРУКТУРА УСТАВНОГО КАПИТАЛА

Согласно Уставу, Уставный капитал Общества, составляет 1 872 603 581 (один миллиард восемьсот семьдесят два миллиона шестьсот три тысячи пятьсот восемьдесят один) рубль 40 (сорок) копеек, разделен на:

1. привилегированные акции типа А в количестве 114 316 454 (сто четырнадцать миллионов триста шестнадцать тысяч четыреста пятьдесят четыре) штуки номинальной стоимостью 0,60 (ноль целых шесть десятых) рубля каждая;
2. обыкновенные акции в количестве 3 006 689 515 (три миллиарда шесть миллионов шестьсот восемьдесят девять тысяч пятьсот пятнадцать) штук номинальной стоимостью 0,60 (ноль целых шесть десятых) рубля каждая.

## 7.7. СТРУКТУРА РАСПРЕДЕЛЕНИЯ УСТАВНОГО КАПИТАЛА

Структура акционерного капитала на 30.09.2021 приведена ниже, согласно информации из реестра, предоставленной Заказчиком, о зарегистрированных лицах, на счетах которых учитываются пакеты ценных бумаг не менее 5,0% от уставного капитала эмитента по состоянию на 30.09.2021.

Таблица 6. Структура акционерного капитала на 30.09.2021

Категория владельца	Регистрационный номер выпуска	Доля принадлежащих обыкновенных акций	Регистрационный номер выпуска	Доля принадлежащих привилегированных акций
	(1-01-55148-Е) Обыкновенные акции		(2-01-55148-Е) Привилегированные акции типа А	
Физические лица	8 588 198	0,29%	15 757 373	13,78%
Юридические лица	2 995 590 586	99,63%	94 003 303	82,23%
Номинальный держатель (лицевой счет)	2 444 508	0,08%	4 499 555	3,94%
Счет неустановленных лиц	66 223	0,00%	56 223	0,05%
Итого	3 006 689 515	100,00%	114 316 454	100,00%

Источник: данные АО «Мурманская ТЭЦ»

Физические лица, владеющие пакетами ценных бумаг не менее 5,0% от уставного капитала эмитента: нет.

Юридические лица, владеющие пакетами ценных бумаг не менее 5,0% от уставного капитала эмитента: Публичное акционерное Общество «Территориальная генерирующая компания №1», ОГРН 1057810153400, дата регистрации 25.03.2005. Адрес для направления корреспонденции: 197198, г. Санкт-Петербург, пр. Добролюбова, д. 16, корп. 2А.

Владелец	Категория ценных бумаг	Количество ценных бумаг	% от уставного капитала эмитента
Публичное акционерное Общество «Территориальная генерирующая компания №1»	Обыкновенные акции	2 994 648 440	95,9513845774%
	Привилегированные акции типа А	91 242 821	2,9235067765%

Источник: данные АО «Мурманская ТЭЦ»

Номинальный держатель, на счете которого учитываются пакеты ценных бумаг не менее 5,0% от уставного капитала эмитента: нет.

Неустановленные лица, на счетах которых учитываются пакеты ценных бумаг не менее 5,0% от уставного капитала эмитента: нет.

#### Сделки с акциями Общества

Заказчиком была предоставлена информация по операциям, проведенным в реестре акционеров в 3 квартале 2021 года, в соответствии с которой были произведены следующие действия с ценными бумагами:

- Переход прав собственности на ценные бумаги путем наследования и дарения (стоимость ЦБ по ним не устанавливалась).

Сведения о сделках с акциями Общества за иной период Заказчиком не предоставлялись.

### **7.8. ПРАВА, ПРЕДУСМОТРЕННЫЕ УЧРЕДИТЕЛЬНЫМИ ДОКУМЕНТАМИ, В ОТНОШЕНИИ ВЛАДЕЛЬЦЕВ ОБЫКНОВЕННЫХ И ПРИВИЛЕГИРОВАННЫХ АКЦИЙ**

---

Каждая обыкновенная акция предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

В соответствии с п.9.1 ст. 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;
- на основании договора с Обществом в целях финансирования и поддержания деятельности Общества в любое время вносить в имущество Общества безвозмездные вклады в денежной или иной форме, которые не увеличивают уставный капитал Общества и не изменяют номинальную стоимость акций;
- осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.

Акционеры Общества имеют также иные права, предоставленные акционерам Уставом и действующим законодательством Российской Федерации.

В соответствии с п. 9.2. ст. 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 12.4. настоящего Устава;
- ❑ 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.

В соответствии с п.9.3. ст. 9 Устава Общества 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.

*Акционеры Общества обязаны:*

- оплачивать приобретаемые ими эмиссионные ценные бумаги, размещаемые Обществом, в порядке, размерах, формах и в сроки, определенные Уставом Общества и решением о размещении данных ценных бумаг;
- не разглашать конфиденциальную информацию о деятельности Общества;
- выполнять иные обязанности, предусмотренные законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, внутренними документами Общества, а также решения Общего собрания акционеров, принятые в соответствии с его компетенцией;
- участвовать в принятии решений, без которых Общество не может продолжать свою деятельность в соответствии с законом, если их участие необходимо для принятия таких решений;
- не совершать действия, заведомо направленные на причинение вреда Обществу;
- не совершать действия (бездействие), которые существенно затрудняют или делают невозможным достижение целей, ради которых создано Общество.

Акционеры несут также иные обязанности, предусмотренные Уставом Общества и действующим законодательством Российской Федерации.

#### 7.9. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ

Согласно данным предоставленным Заказчиком, в период с момента образования Общества, а именно с 01 октября 2005 года до даты оценки, решение о начислении и выплате (объявлении) дивидендов по акциям АО «Мурманская ТЭЦ» акционерами не принималось.

#### 7.10. СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ И УСЛОВИЯХ КОРПОРАТИВНОГО ДОГОВОРА

Корпоративный договор между акционерами Общества не заключался.

#### 7.11. СТРУКТУРА СОБСТВЕННОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ

Балансовая стоимость чистых активов по состоянию на 30.09.2021 составляет 1 560 866 тыс. руб. (строка 1300 + строка 1530 баланса).

## ОСНОВНЫЕ ФОНДЫ

Основные средства на сумму 1 351 587 тыс. руб. включают объекты основных средств остаточной стоимостью 924 991 тыс. руб. и незавершенные капитальные вложения и оборудование к установке на общую сумму 426 596 тыс. руб.

В таблице ниже представлена расшифровка незавершенных капитальных вложений. Оборудование к установке на дату оценки составляет 64 тыс. руб.

Таблица 7. Незавершенные капитальные вложения на дату оценки, в тыс. руб.

№ п/п	Наименование объекта	Начало	Ввод в эксплуатацию (план)	% готовности	Сальдо на конец периода
Производственные объекты					
1	Расширение и реконструкция котельной "Южная" I очередь	1988	приостановлено	11%	21 176 351
2	Реконструкция и расширение котельной "Южная" II очередь	1993	приостановлено	4%	27 726 743
3	Цех по ремонту и изготовлению КТО	1995	приостановлено	14%	5 879 200
4	Устройство участков прохода трубопроводов через обвалование мазутных резервуаров котельного цеха № 1	2011	приостановлено	24%	424 000
5	Реконструкция насосной станции № 7 и участков тепловых сетей от источника теплоснабжения "Восточная котельная"	2016	приостановлено	3%	3 543 367
6	Монтаж системы управления электронными данными ограниченного доступа Perimetrix SafeSpace	2021	2021	100%	48 790 080
7	Монтаж дополнительного контура разогрева мазута в резервуаре котельного цеха № 2	2016	приостановлено	5%	1 020 000
8	Модернизация котельного оборудования Мурманской ТЭЦ	2017	2027	1%	2 285 000
9	Разработка ТЭО вариантов газификации АО «Мурманская ТЭЦ» и обоснование инвестиций вариантов газоснабжения теплогенерирующих объектов СПГ	2018	приостановлено	0,5%	108 048 689
10	Модернизация КИПиА котла № 4 ТП-35 котлотурбинного цеха	2021	2021	100%	617 450
11	Модернизация КИПиА котла № 6 КВГМ-100 котельного цеха № 2	2021	2021	100%	863 145
12	Модернизация инженерно-технических средств охраны Мурманской ТЭЦ	2019	2023	13%	14 996 097
13	Модернизация инженерно-технических средств охраны котельного цеха № 1	2019	2023	45%	30 353 911
14	Модернизация инженерно-технических средств охраны котельного цеха № 2	2019	2022	85%	96 572 402
15	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-72/3 до ТК-74/3, источник теплоснабжения Южная котельная	2019	2022	85%	3 919 311
16	Реконструкция участка тепловой сети от котельной до П-8, источник теплоснабжения Восточная котельная"	2019	2024	26%	26 215 061
17	Монтаж вакуумных выключателей 6 кВ и устройств РЗ на присоединениях ТСН-1,2,3,4 Ру-6 кВ котельного цеха № 2	2021	2021	100%	1 817 845
18	Монтаж вакуумных выключателей 6 кВ и устройств РЗ на присоединениях ТСН-2,3 РУ-6 кВ-1 котельного цеха № 1	2021	2021	100%	1 031 890
19	Монтаж бака отстойника производственно-ливневых стоков котельного цеха № 1	2020	2021	100%	3 030 361

№ п/п	Наименование объекта	Начало	Ввод в эксплуатацию (план)	% готовности	Сальдо на конец периода
20	Модернизация системы пожарной сигнализации помещений Мурманской ТЭЦ	2020	2023	36%	1 651 494
21	Модернизация системы пожарной сигнализации помещений Южной котельной и Восточной котельной	2020	2026	8%	763 381
22	Реконструкция участка тепловой сети от КТЦ до П-2/2, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	2021	2026	3%	341 579
23	Реконструкция участка тепловой сети от КТЦ до ТК-1Б/1, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	2021	2026	3%	332 979
24	Реконструкция тепловой сети на участках от ТК-34 до ТК-38 и от ТК-58 до ТК-59, источник теплоснабжения Южная котельная	2019	2022	45%	10 729 832
25	Реконструкция подъездных тупиковых железнодорожных путей № 1 и № 2 котельного цеха №1	2018	2023	50%	5 606 834
26	Установка анеморумбометров и дооборудование предохранительными клапанами мазутных резервуаров котельных цехов	2021	2022	100%	2 382 665
27	Техническое перевооружение участков мазутопроводов из котельной и мазутонасосной Восточной котельной	2021	2022	12%	642 508
28	Установка частотных преобразователей на тягодутьевые механизмы котлов Восточной котельной	2021	2024	66%	5 770 417
ИТОГО					426 532 592

Источник: данные АО «Мурманская ТЭЦ»

В составе основных средств АО «Мурманской ТЭЦ» — 13 паровых и 11 водогрейных котлов, 2 турбогенератора, 52 километра магистральных тепловых сетей в Мурманске и др.

Структура и состав основных средств отраженных в бухгалтерской отчетности Общества приведен в таблице далее.

Таблица 8. Структура и состав основных средств, отраженных на балансе Общества на 30.09.2021, в тыс. руб.

Наименование показателя	Стоимость на конец периода	Амортизация на конец периода	Стоимость остаточная
Здания	366 802 465	177 606 470	189 195 995
Сооружения	463 293 805	243 251 468	220 042 337
Передаточные устройства	960 721 419	913 985 936	46 735 483
Силовые машины и оборудование	693 760 056	335 844 533	357 915 523
Рабочие машины и оборудование	93 107 577	62 504 591	30 602 986
Инструмент	2 553 753	2 475 896	77 857
Прочие машины и оборудование	8 939 917	8 543 837	396 081
Средства измерения и управления	139 983 049	99 219 762	40 763 287
Вычислительная техника	58 675 859	39 546 622	19 129 237
Оргтехника	1 210 940	1 199 688	11 251
Оборудование систем связи	2 145 099	1 359 189	785 909
Транспортные средства	43 393 282	24 079 340	19 313 942
Производственный инвентарь и принадлежности	473 308	473 308	-

Наименование показателя	Стоимость на конец периода	Амортизация на конец периода	Стоимость остаточная
Хозяйственный инвентарь	428 937	428 937	-
Мебель	2 175 325	2 175 325	-
Библиотечный фонд (техническая литература)	20 728	-	20 728
ИТОГО	2 837 685 518	1 912 694 902	924 990 616

Источник: данные АО «Мурманская ТЭЦ»

#### Избыточные и непрофильные активы

Согласно данным предоставленным Заказчиком, на балансе АО «Мурманская ТЭЦ» непрофильные активы, представляющие ценность, не числятся.

#### Дочерние и зависимые общества

На дату оценки на балансе АО «Мурманская ТЭЦ» не числятся зависимые и дочерние общества.

## 7.12. КОРПОРАТИВНАЯ СТРУКТУРА

---

Деятельность АО «Мурманская ТЭЦ» регламентируется Уставом Общества.

Органами управления являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Генеральный директор (Единоличный исполнительный орган).

Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров.

#### Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решение по наиболее важным вопросам деятельности (внесение изменений и дополнений в устав предприятия, реорганизация, ликвидация Общества, образование исполнительного органа, досрочное прекращение его полномочий, утверждение годовых отчетов и т. д.).

#### Совет директоров

К компетенции Совета директоров относятся вопросы определения приоритетных направлений деятельности Общества, стратегии Общества, утверждение повестки дня Общего собрания акционеров Общества, избрание секретаря Общего собрания акционеров, определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, утверждение сметы затрат на проведение общего собрания акционеров Общества и решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества и т. д.

#### Генеральный директор

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом — Генеральным директором. К компетенции единоличного исполнительного органа относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания.

В настоящее время функции единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор АО «Мурманская ТЭЦ» Назаров Станислав Валентинович.

#### Персонал

Количество сотрудников по штатному расписанию на 31.12.2020 составляет 704 человека.



### 7.13. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ВЕЩНЫХ (ИМУЩЕСТВЕННЫХ) ПРАВ

---

В рамках настоящего Отчета Объектом оценки является

- ❑ Одна именная обыкновенная бездокументарная акция АО «Мурманская ТЭЦ» в составе 100% пакета;
- ❑ Одна именная привилегированная акция типа А бездокументарная АО «Мурманская ТЭЦ» в составе 100% пакета.

Под правом собственности в соответствии со ст. 209 ГК РФ понимается следующее:

1. собственнику принадлежат права владения, пользования и распоряжения своим имуществом;
2. собственник вправе по своему усмотрению совершать в отношении принадлежащего ему имущества любые действия, не противоречащие закону и иным правовым актам и не нарушающие права и охраняемые законом интересы других лиц, в том числе отчуждать свое имущество в собственность другим лицам, передавать им, оставаясь собственником, права владения, пользования и распоряжения имуществом, отдавать имущество в залог и обременять его другими способами, распоряжаться им иным образом;
3. собственник может передать свое имущество в доверительное управление другому лицу (доверительному управляющему). Передача имущества в доверительное управление не влечет перехода права собственности к доверительному управляющему, который обязан осуществлять управление имуществом в интересах собственника или указанного им третьего лица.

Право собственности считается достоверным, то есть полностью соответствующим требованиям законодательства РФ.

Оценщику предоставлена информация из реестра о зарегистрированных лицах, на счетах которых учитываются пакеты ценных бумаг не менее 5,0% от уставного капитала эмитента по состоянию на 30.09.2021. Структура акционерного капитала Общества подробно представлена в подразделе 7.7. текущего раздела Отчета.

Согласно Уставу Общества держателем реестра акционеров Общества является профессиональный участник рынка ценных бумаг, осуществляющий деятельность по ведению реестра (регистратор Общества).

*Регистратор Общества*

Акционерное общество «Специализированный регистратор — Держатель реестра акционеров газовой промышленности» (АО «ДРАГА»), который осуществляет ведение реестра Общества с февраля 2011 года (ранее — ОАО «ЦМД»).

ОГРН/ИНН: 1037739162240/7704011964;

Официальный сайт: <http://www.draga.ru>;

Лицензия № 045-13996-000001 выдана Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг Российской Федерации 26.12.2003 года без ограничения срока действия.

## 8. ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ОБЗОР И АНАЛИЗ РЫНКА ОБЪЕКТА ОЦЕНКИ

### 8.1. ОСНОВНЫЕ ТЕНДЕНЦИИ И ИТОГИ СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ

#### ИТОГОВЫЕ ВЫВОДЫ О СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОМ РАЗВИТИИ РФ

Итоговые выводы о социально-экономическом развитии РФ сделаны на основании данных Министерства экономического развития РФ<sup>5</sup>, которые опубликованы на момент проведения исследования.

#### ИТОГИ 2020 ГОДА

Таблица 9. Основные показатели развития экономики РФ за 2020 год

Показатель	Единица измерения	Показатели за 2019 г.	Показатели за 2020 г.
ВВП	в % к соответствующему периоду предыдущего года	101,4	96,9
Индекс промышленного производства		103,4	97,1
Объемы работ по виду деятельности «Строительство»		100,6	100,1
Реальные располагаемые денежные доходы населения		101,0	96,5
Индекс потребительских цен на конец периода	в % к декабрю предыдущего года	103,0	104,9
Показатели 31.12.2020 <sup>6</sup>			
Ключевая ставка	%		4,25
Валютные курсы по ЦБ РФ	руб./долл. США		73,8757
	руб./евро		90,6824

Источник: Минэкономразвития РФ, Центробанк РФ, Росстат

#### ВВП

Снижение валового внутреннего продукта (ВВП) России в 2020 году составило 3,1%<sup>7</sup>, согласно первой оценке Росстата. Минэкономики предполагало падение на 3,9%. Номинальный объем ВВП в 2020 году составил 106,607 трлн руб., следует из данных Росстата.

Снижение ВВП на 3,1% связано с введенными ограничительными мерами, направленными на борьбу с пандемией коронавируса, и падением мирового спроса на энергоресурсы, считают в Росстате. В Минэкономики сообщали, что на восстановление экономики могут повлиять санитарно-эпидемиологические ограничения и рецессия в мировой экономике.

На динамику ВВП в 2020 году относительно 2019 года повлияло снижение внутреннего конечного спроса (-5,0%) и рост чистого экспорта товаров и услуг за счет опережающего сокращения импорта (-13,7%) по сравнению с экспортом (-5,1%).

#### Индекс промышленного производства

Индекс промышленного производства в 2020 г. по сравнению с 2019 г. составил 97,1%, в декабре 2019 г. по сравнению с соответствующим периодом предыдущего года — 99,8%.

Индекс производства по виду деятельности «Добыча полезных ископаемых» в 2020 г. по сравнению с 2019 г. составил 93,0%, в декабре 2019 г. по сравнению с соответствующим периодом предыдущего года — 91,5%.

<sup>5</sup> <http://economy.gov.ru>, <https://rosstat.gov.ru/storage/mediabank/6WHhWc1N/oper-12-2020.pdf>

<sup>6</sup> <http://www.cbr.ru>

<sup>7</sup> <https://www.kommersant.ru/doc/4671959>

Индекс производства по виду деятельности «Обрабатывающие производства» в 2020 г. по сравнению с 2019 г. составил 100,3%, в декабре 2020 г. по сравнению с соответствующим периодом предыдущего года — 104,4%.

Индекс производства по виду деятельности «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» в 2020 г. по сравнению с 2019 г. составил 97,5%, в декабре 2020 г. по сравнению с соответствующим периодом предыдущего года — 104,7%.

Индекс производства по виду деятельности «Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений» в 2020 г. по сравнению с 2019 г. составил 96,2%, в декабре 2020 г. по сравнению с соответствующим периодом предыдущего года — 106,5%.

#### Инвестиционная активность и строительство

Объем работ, выполненных по виду деятельности «Строительство», в 2020 г. составил 9 497,8 млрд рублей, или 100,1% (в сопоставимых ценах) к уровню 2019 г.

#### Инфляция

В декабре 2020 г. по сравнению с предыдущим месяцем индекс потребительских цен составил 100,8%, в том числе на продовольственные товары — 101,5%, непродовольственные товары — 100,4%, услуги — 100,4%.

По итогам декабря 2020 г. инфляция в годовом выражении составила 4,9%.

Базовый индекс потребительских цен, исключая изменения цен на отдельные товары, подверженные влиянию факторов административного и сезонного характера, в декабре 2020 года составил 100,5% (в декабре 2019 года — 100,1%), в годовом выражении — 104,2% (103,1%).

#### Реальные денежные доходы населения

Реальные денежные доходы, по оценке, в 2020 г. по сравнению с 2019 г. снизились на 3,0%.

Реальные располагаемые денежные доходы (доходы за вычетом обязательных платежей, скорректированные на индекс потребительских цен), по оценке, в IV квартале 2020 г. по сравнению с соответствующим периодом предыдущего года снизились на 1,7%, в 2020 г. по сравнению с 2019 г. снизились на 3,5%.

Среднемесячная начисленная заработная плата работников организаций в ноябре 2020 г. составила 49 274 рублей и по сравнению с соответствующим периодом предыдущего года выросла на 4,6%, в январе-ноябре 2019 г. — на 5,5%.

### ИТОГИ ЯНВАРЯ-СЕНТЯБРЯ 2021 ГОДА

Итоговые выводы о социально-экономическом развитии РФ сделаны на основании данных Министерства экономического развития РФ и ГКС<sup>8</sup>, которые опубликованы на момент проведения оценки.

Таблица 10. Основные показатели развития экономики РФ в январе-сентябре 2021 года

Показатель	Единица измерения	Показатели за январь-сентябрь 2020 г.	Показатели за январь-сентябрь 2021 г.
Индекс промышленного производства		97,4	104,7
Реальные располагаемые денежные доходы населения	в % к соответствующему периоду предыдущего года	96,5	104,1
Среднемесячная начисленная заработная плата работников, реальная		102,6	103,0
Индекс потребительских цен		103,0	106,1

<sup>8</sup> <https://rosstat.gov.ru/storage/mediabank/osn-09-2021.pdf>

Показатель	Единица измерения	Показатели за январь-сентябрь 2020 г.	Показатели за январь-сентябрь 2021 г.
Показатели на дату оценки 30.09.2021 <sup>9</sup>			
Ключевая ставка	%		6,75
Валютные курсы по ЦБ РФ	руб./долл. США		72,7608
	руб./евро		84,8755

Источник: Минэкономразвития РФ, Центробанк РФ, Росстат

### ВВП

Объем ВВП России за II квартал 2021 г. составил в текущих ценах 30 853,1 млрд рублей. Индекс его физического объема относительно II квартала 2020 г. составил 110,5%. Индекс-дефлятор ВВП за II квартал 2021 г. по отношению к ценам II квартала 2020 г. составил 118,0%.

Объем ВВП России за I полугодие 2021 г. составил в текущих ценах 57 624,1 млрд рублей. Индекс его физического объема относительно I полугодия 2020 г. составил 104,8%. Индекс-дефлятор ВВП за I полугодие 2021 г. по отношению к ценам I полугодия 2020 г. составил 113,5%.

### Индекс промышленного производства

Индекс промышленного производства в сентябре 2021 г. по сравнению с соответствующим периодом предыдущего года составил 106,8%, в январе-сентябре 2021 г. — 104,7%

Индекс производства по виду деятельности «Добыча полезных ископаемых» в сентябре 2021 г. по сравнению с соответствующим периодом предыдущего года составил 109,5%, в январе-сентябре 2021 г. — 103,0%.

Индекс производства по виду деятельности «Обрабатывающие производства» в сентябре 2021 г. по сравнению с соответствующим периодом предыдущего года составил 104,6%, в январе-сентябре 2021 г. — 105,2%.

Индекс производства по виду деятельности «Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» в сентябре 2021 г. по сравнению с соответствующим периодом предыдущего года составил 109,1%, в январе-сентябре 2021 г. — 107,7%.

Индекс производства по виду деятельности «Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений» в сентябре 2021 г. по сравнению с соответствующим периодом предыдущего года составил 110,7%, в январе-сентябре 2021 г. — 118,9%.

### Строительство

Объем работ, выполненных по виду деятельности «Строительство», в сентябре 2021 г. составил 1 089,7 млрд рублей, или 100,1% (в сопоставимых ценах) к уровню соответствующего периода предыдущего года, в январе-сентябре 2021 г. — 7 150,8 млрд рублей, или 106,0%.

### Транспорт

В январе-сентябре 2021 г. грузооборот транспорта, по предварительным данным, составил 4216,9 млрд тонно-километров, в том числе железнодорожного — 1 959,7 млрд, автомобильного — 209,6 млрд, морского — 32,2 млрд, внутреннего водного — 53,5 млрд, воздушного — 6,5 млрд, трубопроводного — 1 955,3 млрд тонно-километров.

<sup>9</sup> <http://www.cbr.ru>

### Инфляция

В сентябре 2021 г. по сравнению с предыдущим месяцем индекс потребительских цен составил 100,6%, в том числе на продовольственные товары — 101,0%, непродовольственные товары — 100,6%, услуги — 100,0%.

Базовый индекс потребительских цен, исключая изменения цен, вызванные сезонными и административными факторами, в сентябре 2021 г. составил 100,8%, с начала года — 106,1% (в сентябре 2020 г. — 100,3%, с начала года — 102,7%).

### Реальные денежные доходы населения

Реальные денежные доходы, по оценке, в III квартале 2021 г. по сравнению с соответствующим периодом предыдущего года увеличились на 7,6%, в январе-сентябре 2021 г. по сравнению с январем-сентябрем 2020 г. — на 4,4%

Реальные располагаемые денежные доходы (доходы за вычетом обязательных платежей, скорректированные на индекс потребительских цен), по оценке, в III кв. 2021 г. по сравнению с соответствующим периодом предыдущего года увеличились на 8,1%, в январе-сентябре 2021 г. по сравнению с январем-сентябрем 2020 г. — на 4,1%.

Среднемесячная начисленная заработная плата работников организаций в августе 2021 г. составила 52 355 рубль и по сравнению с соответствующим периодом предыдущего года выросла на 8,3% (в январе-августе 2021 г. — на 9,2%).

## 8.2. ПРОГНОЗ МАКРОЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Министерством экономического развития Российской Федерации, а также некоторые финансовые институты периодически публикует прогнозы социально-экономического развития Российской Федерации.

### Среднесрочный прогноз до 2024 года

В сентябре 2021 года Минэкономразвития России опубликовало «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов». Прогноз разработан на основе текущих внутренних и внешних тенденций, прогноза развития мировой экономики и внешнеэкономических условий, а также итогов социально-экономического развития Российской Федерации за январь-август 2021 года.

Таблица 11. Основные показатели прогноза

Показатели	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Инфляция (на середину года)	106,0%	104,3%	104,0%	104,0%
Тепловая энергия рост тарифов, в среднем за год к предыдущему году, %	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
ИЦП по производству нефтепродуктов	139,1%	101,6%	100,3%	101,4%
Рост заработной платы	107,3%	109,3%	106,9%	106,5%

Источник:

[https://www.economy.gov.ru/material/directions/makroec/prognozy\\_socialno\\_ekonomicheskogo\\_razvitiya/prognoz\\_socialno\\_ekonomicheskogo\\_razvitiya\\_rf\\_na\\_2022\\_god\\_i\\_na\\_planovyy\\_period\\_2023\\_i\\_2024\\_godov.html](https://www.economy.gov.ru/material/directions/makroec/prognozy_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya/prognoz_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya_rf_na_2022_god_i_na_planovyy_period_2023_i_2024_godov.html)

### Долгосрочный прогноз

В ноябре 2018 года Минэкономразвития России опубликовало «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года». Долгосрочный прогноз социально-экономического развития разработан с учетом ожидаемых тенденций в мировой экономике, на товарных и финансовых рынках на период до 2036 года.

Инфляция в долгосрочном периоде в РФ в рамках настоящего отчета принята на уровне прогноза Минэкономразвития для 2024 года - 4%.

## ИТОГОВЫЕ ВЫВОДЫ О СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОМ РАЗВИТИИ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ<sup>10</sup>

Мурманская область является субъектом Российской Федерации (входит в состав Северо-Западного федерального округа), расположена на северо-западе европейской части России (на юго-западе граничит с Республикой Карелия, на западе и северо-западе — с Финляндией и Норвегией). Большая часть территории расположена севернее полярного круга. Территория Мурманской области полностью включена в Арктическую зону Российской Федерации (далее — АЗРФ).

Мурманская область расположена на Кольском полуострове, который омывается водами Баренцева и Белого морей. Занимаемая площадь — 144,9 тыс. кв. км (0,85 % территории Российской Федерации).

Численность населения Мурманской области на 01.01.2021 (по данным Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Мурманской области) составляет 732 864 человек.

В состав Мурманской области входит 12 городских округов, 5 муниципальных районов, 13 городских и 10 сельских поселений.

Административным центром Мурманской области является город Мурманск. Мурманск расположен на скалистом восточном побережье Кольского залива Баренцева моря, он является крупнейшим в мире городом, который находится за Северным полярным кругом. Мурманск — один из крупнейших портов России. Население города - 287 847 человек.

Кроме Мурманска к наиболее крупным городам области относятся также: г. Апатиты, г. Североморск, г. Мончегорск, г. Кандалакша, г. Кировск.

Основу экономики Мурманской области составляют добыча полезных ископаемых и обрабатывающие производства. Хорошо развиты цветная металлургия, горнодобывающая и химическая промышленность, а также рыболовство и рыбопереработка.

Мурманская область является единственным в стране производителем апатитового и нефелинового концентратов, крупнейшим производителем никеля. На долю региона приходится 10% железорудного концентрата, 7% рафинированной меди, 14% — улова рыбы, 1,6% — электроэнергии. Область относится к числу наиболее энерговооруженных территорий России.

Широким спросом на внутреннем и мировом рынках пользуется продукция цветной металлургии — никель, медь, алюминий.

На территории области расположены 3 морских порта, 2 аэропорта. Автомобильная и железнодорожная магистрали соединяют Мурманск и Санкт-Петербург.

Таблица 12. Основные индикаторы социально-экономического развития, в % к соответствующему периоду предыдущего года<sup>11</sup>

Показатель	январь-июнь 2021 г.	январь-июнь 2020 г.
Индекс промышленного производства, в том числе по видам экономической деятельности:	103,3	95,7
добыча полезных ископаемых	104,5	99,6
обрабатывающие производства	102,4	93,9
обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха	104,1	99,8
водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений	108,4	95,1

<sup>10</sup> <https://minenergo.gov-murman.ru/documents/npa/tek/reg/>

<sup>11</sup> [https://minec.gov-murman.ru/informatsiya-za-yanvar\\_iyun-2021-goda.pdf](https://minec.gov-murman.ru/informatsiya-za-yanvar_iyun-2021-goda.pdf)

Показатель	январь-июнь 2021 г.	январь-июнь 2020 г.
Объем выполненных работ по виду деятельности «Строительство» (в сопоставимых ценах)	112,8	141,7
Сводный индекс цен и тарифов на товары и платные услуги населению	103,9	102,5
Среднемесячная начисленная заработная плата работников организаций	108,6	107,1
номинальный размер в рублях	72 739,7	66 731,3
в реальном выражении	103,7	104,2

*Источник: Информация об основных результатах экономической деятельности, уровне жизни населения Мурманской области за январь-июнь 2021 года*

В январе-июне 2021 года индекс промышленного производства составил 103,3% относительно соответствующего периода 2020 года (в среднем по России – 104,4%).

Цены производителей промышленных товаров по сравнению с январем-июнем 2020 года выросли в 1,5 раза, что в некоторой степени обусловлено изменением курса рубля, а также благоприятной конъюнктурой рынка на отдельные виды продукции.

В январе-июне 2021 года в добывающей промышленности отгружено товаров собственного производства на сумму 131,6 млрд рублей (рост в 2 раза к соответствующему периоду 2020 года в действующих ценах). Цены производителей добывающей промышленности выросли в 2,1 раза.

В сфере обеспечения электрической энергией, газом и паром; кондиционирования воздуха объем отгрузки продукции в отчетном периоде составил 31,1 млрд рублей (110,3% к январю-июню 2020 года в действующих ценах). Индекс производства — 104,1%.

В январе-июне 2021 года выработка электроэнергии снизилась на 0,3%, производство пара и горячей воды увеличилось на 7,3%.

Потребление электроэнергии составило 6 млрд кВт ч, что на 5% ниже соответствующего уровня 2020 года. В тоже время отпуск электроэнергии за пределы региона вырос на 14,3%.

Индекс потребительских цен к декабрю 2020 года составил 103,9%, что ниже среднероссийского уровня.

По предварительным данным среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников организаций за январь-май 2021 года сложилась в размере 72739,7 рублей, по сравнению с соответствующим периодом предыдущего года увеличилась на 8,6%, в реальном исчислении — на 3,7%.

### 8.3. СОСТОЯНИЕ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОТРАСЛИ, ПОЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ В ОТРАСЛИ И ДРУГИЕ РЫНОЧНЫЕ ДАННЫЕ

#### СОСТОЯНИЕ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКИ РФ

##### Проблемы и реформы отрасли

Закон об альтернативной котельной, призванный сделать рынок тепла более привлекательным для инвесторов, почти заработал, нормативная база практически готова, игроки рынка ждут заявок от регионов, но те дальше подписания соглашений о возможности перехода на новый тип взаимоотношений пока не идут. Исключение в виде Рубцовска только подтверждает правило. Чего ждут регионы и что могут предложить ресурсоснабжающим организациям, обсудили на мозговом штурме в ходе Красноярского экономического форума.

Отрасль теплоснабжения остро нуждается в реформах. По сравнению с электроэнергетикой, которая за последние пятнадцать лет пережила реформу РАО ЕЭС и опробовала различные механизмы привлечения инвестиций, тепловая генерация

застыла. И, поскольку копившиеся годами проблемы так и не решались в «послереформенный» период, настало время, когда медлить больше нельзя<sup>12</sup>.

Новая программа модернизации тепловой энергетики (ДПМ-2) вызвала довольно острую дискуссию между генерацией, потребителями, Министерством энергетики, отраслевыми сообществами и экспертами. Предыстория: парк тепловых станций устарел, а на нем держится 60% российской генерации. Средний возраст российской ТЭС — тридцать пять лет, а из 244 ГВт установленной мощности 129 ГВт (то есть больше половины) в ближайшие пятнадцать лет выработают ресурс.

При этом в стране очевидные проблемы профицита мощностей, которые давят на цену электроэнергии и искажают рыночные принципы функционирования отрасли. Но цена на электричество для российской промышленности сопоставима с уровнем цен в Китае, США и некоторых европейских странах. И возможностей для маневра за счет роста цен у отечественной энергетики не так много.

Как получилось, что профицит не нивелирует проблем с выводом устаревших мощностей? Дело в том, что ситуация с мощностями по стране неоднородна. В некоторых регионах острых проблем с тепловой генерацией нет, а где-то, наоборот, вопрос модернизации стоит очень остро — например, в Центральном федеральном округе, где относительно мягкий климат не позволяет ТЭЦ работать столь же эффективно, как станциям на Урале. В ЦФО накоплен огромный инфраструктурный износ. Новая программа модернизации ТЭЦ в сложившихся условиях регулирования рынка ей крайне необходима<sup>13</sup>.

Среди потребителей теплоэнергетики можно выделяются коммунально-бытовой сектор и население. Выработка тепла совместно с электроэнергией на ТЭС относится в настоящем сегментировании к электроэнергетике, что связано с невозможностью отнести потребленный газ на каждый из продуктов выработки. Среди всех централизованных источников теплогенерации газовые котельные составляют около 29%. Другим крупным источником являются газовые ТЭС (39%), оставшаяся доля относится прежде всего к углю, реже к мазуту и прочим ресурсам. На изъём в статистике указывают газовые котельные: сокращение выработки тепла на треть происходило на фоне стагнации потребления газа (37 млрд куб. м в год). Прямая трактовка говорит одновременно о снижении эффективности производства тепла и сокращении потребности в нем. На самом деле выработка тепла и его отпуск не были эквивалентны. Учет в статистике производился по отпуску, который, в свою очередь, рассчитывался по нормативам в отрывке от реального производства энергии. С началом внедрения приборов учета и контроля на стороне потребителя сбытовые компании постепенно перестали завьшшать показатели отпуска тепла, которые к настоящему моменту практически сравнялись с его выработкой.

---

<sup>12</sup> <http://expert.ru/siberia/2018/15/teploenergetika-primeryaet-novuyu-model/>

<sup>13</sup> <http://mtk-energo.ru/модернизация-теплоэнергетики-неизб>



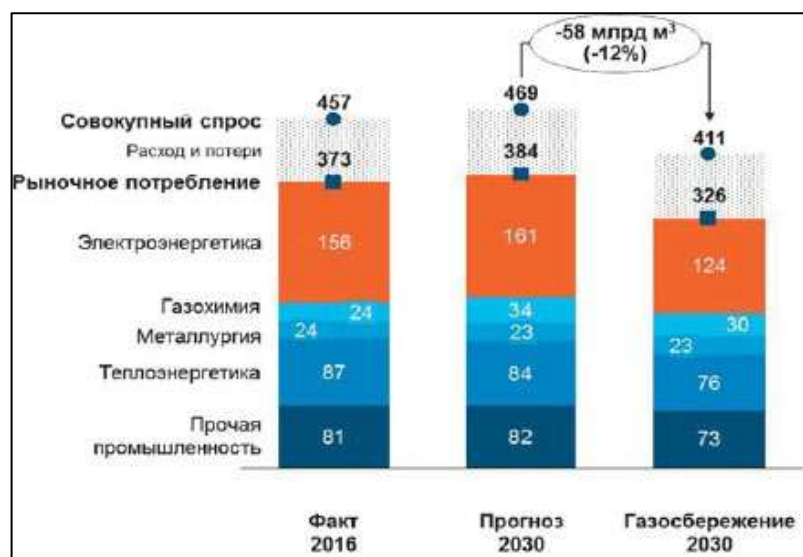


Рис.1. Сценарии спроса на газ в РФ, млрд куб. м

Такая динамика, во-первых, обусловлена снижением эффективности газификации, т. е. новые потребители создают меньше спроса, чем ранее. Подключаются все более удаленные и малонаселенные города и села с низким потенциалом газопотребления. Немаловажно, что сама методика расчета уровня газификации основана на подсчете количества присоединенных домохозяйств, но не учитывает «размер» пользователя. Во-вторых, снижается потребность в топливе уже подключенных домохозяйств, что связано с улучшением теплоизоляции жилых помещений и ростом топливной эффективности отопительных котлов.

В долгосрочной перспективе потребность в тепле будет постепенно снижаться по мере улучшения теплоизолирующих свойств жилых и промышленных помещений, даже несмотря на рост газификации. Тенденция коснется как коммунально-бытового сектора, так и населения. В централизованной генерации общее медленное снижение выработки тепла (-7% до 2030 г.) будет компенсировано ростом доли его производства на газовых котельных в процессе вытеснения угля и мазута (с 29 до 31%). Общее влияние на потребление газа будет отрицательным (-3 млрд куб. м к 2030 г.).

Аналогичный тренд распространится и на население, где дополнительным фактором снижения спроса будет внедрение систем контроля за расходом тепла. Автоматическое поддержание оптимальных температурных условий в помещениях в зависимости от внешней среды, а также отсутствия или присутствия в них людей позволит более экономно расходовать газ. Вместе с тем сохранение текущих темпов газификации (+0,7% в год) поддержит уровень потребления со стороны населения, и снижение будет слабо выражено (-1 млрд куб. м к 2030 г.)<sup>14</sup>.

#### Регулирование тарифов на тепловую энергию

В июле 2017 г. был принят Федеральный закон от 29 июля 2017 г. № 279-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении» и отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения». 279-ФЗ задал основные направления развития теплоснабжения и принципы целевой модели рынка тепловой энергии. Один из основных элементов данной модели — установление ценовых зон теплоснабжения, в которых осуществляется переход от затратных методов тарифного регулирования к использованию метода бенчмаркинга (в рассматриваемом случае — установление предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) для конечного потребителя по принципу «альтернативной котельной»). Решение о переходе к такому способу формирования предельной цены принимается на региональном уровне. Для того, чтобы

<sup>14</sup> [http://vygon.consulting/upload/iblock/9ca/energorynok\\_03\\_2018\\_bylkin\\_lvova.pdf](http://vygon.consulting/upload/iblock/9ca/energorynok_03_2018_bylkin_lvova.pdf)

обеспечить имплементацию 279-ФЗ и принять все необходимые нормативные правовые акты (привести в соответствие с законом действующие), в конце 2017 года было подписано распоряжение Правительства Российской Федерации от 29 ноября 2017 г. № 2655-р «Об утверждении плана первоочередных мероприятий по внедрению целевой модели рынка тепловой энергии в России» (далее — План). Данный План предполагает введение различных изменений, которые, в частности, касаются правил ценообразования на ТЭ, изменения полномочий федеральных и региональных органов исполнительной власти тарифного регулирования.

#### Изменения в правилах ценообразования

В конце 2017 года в соответствии с Планом было принято постановление Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)».

#### **Принятые акты**

- В I квартале 2018 г. было принято постановление Правительства Российской Федерации от 8 февраля 2018 г. № 126 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075». В соответствии с ним:
  - ✓ с 1 января 2019 г. цены на тепловую энергию (теплоноситель) не регулируются в случае использования источника ТЭ мощностью менее 10 Гкал/ч и/или осуществления поставки ТЭ потребителю в объеме менее 50 тыс. Гкал за 2017 год. В этом случае цены определяются соглашением сторон;
  - ✓ метод экономически обоснованных затрат применяется также в случае, если ТСО заключены договоры теплоснабжения, поставки ТЭ (мощности), теплоносителя по ценам, определенным соглашением сторон в отношении всего объема полезного отпуска ТЭ (теплоносителя). При этом ТСО начинает реализовывать ТЭ (мощность), теплоноситель по регулируемым тарифам для отдельных случаев по объемам поставок или мощности источников ТЭ.

#### **ХАРАКТЕРИСТИКА ЭНЕРГОСИСТЕМЫ ГОРОДА МУРМАНСКА**

Мурманск — крупнейший в мире город, расположенный за Северным полярным кругом. В городе проживает 282 851 чел. (2021).

Город вытянулся более чем на 20 километров вдоль скалистого побережья Кольского залива, в 50 километрах от выхода в открытое море. Мурманск находится в 1967 километрах к северу от Москвы и в 1448 километрах к северу от Санкт-Петербурга. В 16 км к северу от города расположено закрытое административно-территориальное образование (ЗАТО) город Североморск, база Северного флота. Между Североморском и Мурманском имеется несколько поселков—спутников (Сафоново, Сафоново-1), которые относятся к ЗАТО. Ближайший сосед с юга — город Кола. Мурманск, расширяясь, уже достиг южными микрорайонами окраин этого города. С запада и востока город окружают лесные массивы.

Город расположен на 3 морских террасах. На его территории очень сильны перепады высот. Самая высокая точка города — безымянная сопка на окраине высотой 305,9 метров. Самая низкая точка в городе—берег Кольского залива совпадает с уровнем моря.

Следуя природным особенностям территории, планировочная структура города носит дисперсный характер. Город амфитеатром расположен на естественных террасах и

достаточно четко делится естественными преградами (Зеленым мысом и озером Семеновское, горой Горелой и озером Ледовое) на три планировочных района: Северный, Центральный и Южный. Эти районы в основном совпадают с территориями административных округов города, соответственно Ленинским, Октябрьским и Первомайским.

Город Мурманск расположен в довольно суровой по климатическим условиям субарктической зоне. Но за счет влияния теплого Нордкапского течения, являющегося продолжением Гольфстрима, климат его характеризуется продолжительной относительно мягкой зимой, прохладным сырым летом, высокой влажностью воздуха, большой облачностью и муссонными ветрами.

Климатические параметры:

- Абсолютная минимальная температура воздуха — минус 39°C;
- Абсолютная максимальная температура воздуха — 33°C;
- Температура воздуха наиболее холодной пятидневки — минус 30°C;
- Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца — 17,4°C;
- Продолжительность отопительного периода — 275 суток.

Мурманск является крупным морским транспортным узлом и рыбопромышленным центром Северо-Запада России, что обусловлено особенностями его экономико-географического положения.

Основными отраслями экономики Мурманска являются рыболовство и рыбопереработка, морской транспорт, судоремонт, морские, железнодорожные и автомобильные перевозки, металлообработка, пищевая промышленность, морская геология, геологоразведочные работы на шельфе арктических морей. Основные виды выпускаемой в городе продукции включают изделия из рыбы, консервы, металлоизделия, промышленное оборудование, тару и упаковочный материал.

В городе базируется мощный транспортный флот, в т. ч. танкерный и единственный в России крупнейший в мире мощный атомный ледокольный флот, обеспечивающий круглогодичную навигацию в Арктике; уникальный в европейской части России возможностью принимать в порту суда водоизмещением более 200 тысяч тонн.

В границах города Мурманск действует 1 крупный источник с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии — Мурманская ТЭЦ, 10 отопительных котельных и 1 промышленно-отопительная котельная. Также на территории города находится уникальное предприятие — завод по переработке твердых бытовых отходов, на котором установлены мусоросжигательные котлы, способные вырабатывать тепловую энергию. Централизованным теплоснабжением обеспечено более 90% потребителей жилищного фонда.

В настоящее время в г. Мурманск действует 10 систем централизованного теплоснабжения, в состав которых входят 14 источников теплоснабжения, в том числе Мурманская ТЭЦ. Объекты систем теплоснабжения города эксплуатируются следующими теплоснабжающими организациями:

#### **АО «Мурманская ТЭЦ»<sup>15</sup>**

На балансе предприятия находится большая часть тепловых сетей Октябрьского и Первомайского округов города, три крупных источника тепловой энергии, отпускающие тепловую энергию с коллекторов как напрямую потребителям, так и через тепловые сети АО «МЭС», ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ.

---

<sup>15</sup> [https://www.citymurmansk.ru/strukturnye\\_podr?itemid=311](https://www.citymurmansk.ru/strukturnye_podr?itemid=311)

### **АО «Мурманэнергосбыт» (АО «МЭС»)**

Осуществляет свою деятельность в сфере теплоснабжения как теплоснабжающая, теплосетевая и теплосбытовая организация, арендует:

- ❑ у ГОУТП «ТЭКОС» три источника тепловой энергии в г. Мурманске;
- ❑ у МУП «Североморские тепловые сети», процедура банкротства которого начата в 2010 году, два источника тепловой энергии (котельные жилого района Росляково) с внутриквартальными тепловыми сетями;
- ❑ внутриквартальные тепловые сети и ЦТП в Октябрьском и Первомайском административных округах г. Мурманска;
- ❑ магистральные, внутриквартальные тепловые сети и насосные станции в Ленинском административном округе г. Мурманска;
- ❑ тепловые сети и ЦТП в пос. Абрам-мыс Первомайского округа г. Мурманска. Организация оказывает услуги по транспорту тепловой энергии АО «ММРП» и АО «Мурманская ТЭЦ».

### **АО «Мурманский морской рыбный порт»**

В собственности предприятия находится один источник тепловой энергии, который снабжает жилфонд в виде пара по паропроводам, один из которых принадлежит АО «ММРП», а другой передан на праве оперативного управления ММБУ «Управление дорожного хозяйства», до центральных тепловых пунктов АО «Мурманэнергосбыт». На одном из ЦТП АО «Мурманэнергосбыт» пар преобразуется в сетевую воду, на втором — в сетевую воду и ГВС, а затем по внутриквартальным сетям АО «Мурманэнергосбыт» тепловая энергия подается непосредственно к внутридомовым тепловым сетям. Котельная АО «ММРП» также снабжает теплом на нужды отопления и технологические нужды ряд промышленных объектов в Южном районе Рыбного порта.

### **МУП «Мурманская управляющая компания»**

Организация является единственной теплоснабжающей для населения, проживающего в мкр. «Дровяное» на территории города. На балансе находятся два источника тепловой энергии, теплоснабжение от которых осуществляется по муниципальным и бесхозным тепловым сетям.

### **Филиал №1 АО «Завод ТО ТБО» (далее – АО «Завод ТО ТБО»)**

Предприятие осуществляет передачу тепловой энергии в паре по собственной тепловой сети на Восточную котельную АО «Мурманская ТЭЦ».

### **ОАО «Мурманская энергосбытовая компания»**

Организация имеет в краткосрочной аренде участок тепловых сетей и один ИТП, по средствам которых осуществляется теплоснабжение нескольких образовательных и культурных учреждений тепловой энергией АО «Мурманская ТЭЦ», АО «Мурманэнергосбыт», АО «ММРП».

### **АО «Ремонтно-эксплуатационное управление»**

Организации переданы в безвозмездное пользование от Минобороны РФ в муниципальном образовании г. Мурманск участки сетей, тепловые пункты и 15 котельных для выполнения функций единственного поставщика тепловой энергии для нужд Минобороны России и подведомственных Минобороны России организаций.

### **ПАО «Мурманский морской торговый порт»**

На территории предприятия есть источник тепловой энергии, находящийся в долгосрочной аренде и тепловые сети, частично находящиеся в собственности. Собственником котельной является ФГУП «Росморпорт». Тепловая энергия поступает на нужды промпредприятий в зоне торгового порта.

**Жилищно-эксплуатационный отдел №1 Мурманский филиал Федерального Государственного Бюджетного Учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации по ОСК Северного флота**

Учреждение осуществляет эксплуатацию котельной, которая помимо теплоснабжения в/г № 6, обеспечивает подачу тепловых ресурсов населению двух многоквартирных домов по улице Мохнаткина Пахта жилого района Росляково. Также в оперативном управлении Учреждения в г. Мурманске находятся участки тепловых сетей, тепловые пункты и 15 котельных, обеспечивающих тепловой энергией объекты войсковых частей и организаций Министерства обороны.

До 30 декабря 2019 года услуги теплоснабжения также осуществляло акционерное общество «Мурманский морской рыбный порт» (далее – АО «ММРП»), в собственности которого находится один источник – котельная АО «ММРП» и тепловые сети. С 31 декабря 2019 года деятельность предприятия, как теплоснабжающей организации, прекращена, работа источника осуществляется лишь для промпредприятий в зоне рыбного порта. Потребители, расположенные по ул. Фестивальная, ул. Подгорная и ул. Пригородная, подключённые ранее к сетям теплоснабжения от котельной АО «ММРП» посредством ЦТП, были подключены к новому источнику теплоснабжения – блочно-модульной котельной по ул. Фестивальная (далее – котельная «Фестивальная»), эксплуатацию которого по договору аренды осуществляет АО «МЭС».

Теплоснабжение потребителей осуществляется в соответствии с правилами организации теплоснабжения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. Потребители тепловой энергии приобретают тепловую энергию и (или) теплоноситель у теплоснабжающей организации по договору теплоснабжения, который является публичным<sup>16</sup>.

**КОНКУРЕНТНОЕ ОКРУЖЕНИЕ АО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»**

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

Структура теплоснабжения г. Мурманск в 2021 году представлена следующими организациями:

1. АО «Мурманская ТЭЦ» — поставляющее тепло в Первомайский и Октябрьский округа Мурманска, а также в городе Кола (район ж/д станции);
2. АО «МЭС» (с 01.09.2011) — обеспечивающее теплоснабжение на территории Мурманска (Ленинский округ) и ряда городов и поселков Мурманской области;
3. АО «Завод ТО ТБО» — занимающееся утилизацией бытовых отходов и при этом вырабатывающее тепловую энергию;
4. ПАО «ММТП» — центральная котельная которого занимается теплоснабжением порта и некоторых сторонних потребителей в Октябрьском округе;
5. Ведомственные котельные — занимающиеся теплоснабжением отдельных предприятий Мурманска.

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

<sup>16</sup> [https://www.citymurmansk.ru/strukturnye\\_podr?itemid=311](https://www.citymurmansk.ru/strukturnye_podr?itemid=311)

действия. На его долю приходится около 72% от общего объема тепловой энергии г. Мурманска.

В связи с тем, что тепловые сети основных районов города Мурманска не имеют общих связей, прямой конкуренции на рынке сбыта не существует. Другим крупным поставщиком тепла в городе Мурманске является АО «МЭС», его доля составляет около 23 %. Объем отпуска тепловой энергии остальных производителей незначителен.

Цель сбытовой функции АО «Мурманская ТЭЦ» – получение максимального дохода от реализации тепловой энергии, качественное и надёжное теплоснабжение потребителей. Тепловая энергия, произведенная АО «Мурманская ТЭЦ», реализуется в соответствии с заключенными договорами теплоснабжения потребителям через магистральные тепловые сети Общества и квартальные тепловые сети АО «МЭС». В целях обеспечения транспорта тепловой энергии АО «Мурманская ТЭЦ» заключен договор по передаче тепловой энергии с АО «МЭС», в соответствии с которым Общество оплачивает транзит тепловой энергии, а АО «МЭС» покупает тепловую энергию для компенсации потерь в своих тепловых сетях. Деятельность в части сбыта и передачи тепловой энергии подлежит государственному регулированию. Тарифы на тепловую энергию устанавливаются Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области в рамках установленных Правительством Российской Федерации предельных индексов изменения совокупного платежа платы граждан за коммунальные услуги.

Таблица 13. Структура полезного отпуска тепловой энергии по категориям потребителей, в том числе тепловая энергия для компенсации потерь (млн Гкал)

Категория потребителей	Реализация	Период	
		2020	2021
Промышленные потребители	с перерасчетами	0,038	0,044
	без перерасчетов	0,038	0,044
Жилищные организации	с перерасчетами	1,362	1,341
	без перерасчетов	1,372	1,360
Бюджетозависимые потребители	с перерасчетами	0,262	0,288
	без перерасчетов	0,261	0,289
Прочие потребители	с перерасчетами	0,175	0,185
	без перерасчетов	0,179	0,190
Тепловая энергия для компенсации потерь (АО «МЭС»)	с перерасчетами	0,112	0,117
	без перерасчетов	0,112	0,117
Всего	с перерасчетами	1,948	1,976
	без перерасчетов	1,962	2,001

Основным фактором способным негативно повлиять на сбыт продукции является неплатежи со стороны контрагентов. С целью минимизации данного фактора 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.

## ВЫВОДЫ

- ❑ Отрасль теплоснабжения остро нуждается в реформах. По сравнению с электроэнергетикой, которая за последние пятнадцать лет пережила реформу РАО ЕЭС и опробовала различные механизмы привлечения инвестиций, тепловая генерация застыла.
- ❑ В конце 2017 года в соответствии с Планом было принято постановление Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)».
- ❑ В июле 2017 г. был принят Федеральный закон от 29 июля 2017 г. № 279-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении» и отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения». 279-ФЗ задал основные направления развития теплоснабжения и принципы целевой модели рынка тепловой энергии.
- ❑ Мурманск — крупнейший в мире город, расположенный за Северным полярным кругом. В городе проживает 298,096 тыс. человек, что составляет 39,35% населения области.
- ❑ В настоящее время в г. Мурманск действует 10 систем централизованного теплоснабжения, в состав которых входят 14 источников теплоснабжения, в том числе Мурманская ТЭЦ.
- ❑ АО «Мурманская ТЭЦ» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергией областного центра Мурманской области, а также населенного пункта Кольского района города Кола. АО «Мурманская ТЭЦ» является стратегическим поставщиком тепловой энергии и крупнейшим предприятием на рынке сбыта тепловой энергии в зоне своего действия. На его долю приходится около 72% от общего объема тепловой энергии г. Мурманска.
- ❑ В связи с тем, что тепловые сети основных районов города Мурманска не имеют общих связей, прямой конкуренции на рынке сбыта не существует. Другим крупным поставщиком тепла в городе Мурманске является АО «МЭС», его доля составляет около 23 %. Объем отпуска тепловой энергии остальных производителей незначителен.
- ❑ Теплоснабжение потребителей осуществляется в соответствии с правилами организации теплоснабжения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. Потребители тепловой энергии приобретают тепловую энергию и (или) теплоноситель у теплоснабжающей организации по договору теплоснабжения, который является публичным.

## ИСТОЧНИКИ ИНФОРМАЦИИ

*Информация официального сайта Минэкономразвития РФ (<http://www.economy.gov.ru>),  
<http://economy.gov.ru>, <http://www.cbr.ru>, <https://www.citymurmansk.ru>*

---

## 9. ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ, ИНФОРМАЦИЯ О РЕЗУЛЬТАТАХ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

---

Анализ финансового состояния АО «Мурманская ТЭЦ» проводится по данным бухгалтерской и финансовой отчетности за 2017-2020 гг. и за 9 мес. 2021 г. (копии документов представлены в Приложении 1 к настоящему Отчету).

Абсолютные величины имущества и источников их формирования за рассматриваемый период представлены в таблице далее.

Величина валюты баланса АО «Мурманская ТЭЦ» на дату оценки составила 4 434 139 тыс. рублей, увеличившись за период с 31.12.2017 на 26%.

Рост активов связан, прежде всего, с увеличением объема основных средств и дебиторской задолженности.



Таблица 14. Бухгалтерский баланс АО «Мурманская ТЭЦ», тыс. руб.

Наименование раздела	Код стр.	На 31.12.2017		На 31.12.2018		На 31.12.2019		На 31.12.2020		На 30.09.2021	
		Сумма	%	Сумма	%	Сумма	%	Сумма	%	Сумма	%
<b>АКТИВЫ</b>											
<b>I. ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ</b>											
Основные средства	1130	1 008 578	28,6%	1 188 569	29,2%	1 289 732	32,7%	1 335 667	35,3%	1 351 587	30,5%
Отложенные налоговые активы	1160	344 803	9,8%	359 497	8,8%	334 612	8,5%	128 288	3,4%	219 733	5,0%
Прочие внеоборотные активы	1170	0	0,0%	0	0,0%	0	0,0%	27 000	0,7%	0	0,0%
<b>ИТОГО долгосрочные активы</b>	<b>1100</b>	<b>1 353 381</b>	<b>38,3%</b>	<b>1 548 066</b>	<b>38,1%</b>	<b>1 624 344</b>	<b>41,2%</b>	<b>1 490 955</b>	<b>39,4%</b>	<b>1 571 320</b>	<b>35,4%</b>
<b>II. ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ</b>											
Запасы	1210	495 124	14,0%	949 648	23,4%	545 980	13,8%	542 961	14,3%	702 698	15,8%
НДС	1220	15 020	0,4%	99 785	2,5%	1 822	0,0%	9 250	0,2%	21 340	0,5%
Дебиторская задолженность	1230	1 546 957	43,8%	1 443 809	35,5%	1 528 417	38,8%	1 695 898	44,8%	2 130 061	48,0%
Финансовые вложения	1240	3 158	0,1%	0	0,0%	0	0,0%	0	0,0%	0	0,0%
Денежные средства	1250	118 853	3,4%	24 121	0,6%	243 044	6,2%	48 571	1,3%	8 720	0,2%
<b>ИТОГО текущие активы</b>	<b>1200</b>	<b>2 179 112</b>	<b>61,7%</b>	<b>2 517 363</b>	<b>61,9%</b>	<b>2 319 263</b>	<b>58,8%</b>	<b>2 296 680</b>	<b>60,6%</b>	<b>2 862 819</b>	<b>64,6%</b>
<b>ИТОГО АКТИВОВ</b>	<b>1600</b>	<b>3 532 493</b>	<b>100,0%</b>	<b>4 065 429</b>	<b>100,0%</b>	<b>3 943 607</b>	<b>100,0%</b>	<b>3 787 635</b>	<b>100,0%</b>	<b>4 434 139</b>	<b>100,0%</b>
<b>ПАССИВЫ</b>											
<b>III. СОБСТВЕННЫЕ СРЕДСТВА</b>											
Уставный капитал	1310	1 876 320	53,1%	1 876 320	46,2%	1 873 007	47,5%	1 872 604	49,4%	1 872 604	42,2%
Собств. акции, выкупл. у акц-ров	1320	0	0,0%	-2 304	-0,1%	-184	0,0%	0	0,0%	0	0,0%
Переоценка внеоб-ных активов	1340	638 445	18,1%	637 345	15,7%	636 623	16,1%	636 455	16,8%	636 455	14,4%
Резервный капитал	1360	19 325	0,5%	24 711	0,6%	25 052	0,6%	66 062	1,7%	93 630	2,1%
Нераспределенная прибыль	1370	-2 237 478	-63,3%	-2 234 941	-55,0%	-1 414 355	-35,9%	-567 267	-15,0%	-1 042 987	-23,5%
<b>ИТОГО собственные средства:</b>	<b>1300</b>	<b>296 612</b>	<b>8,4%</b>	<b>301 131</b>	<b>7,4%</b>	<b>1 120 143</b>	<b>28,4%</b>	<b>2 007 854</b>	<b>53,0%</b>	<b>1 559 702</b>	<b>35,2%</b>
<b>ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА</b>											
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>											
Займы и кредиты	1410	1 286 700	36,4%	1 751 000	43,1%	0	0,0%	0	0,0%	1 218 000	27,5%
Отложенные налоговые обяз-ва	1420	22 959	0,6%	31 616	0,8%	56 428	1,4%	58 025	1,5%	57 422	1,3%
<b>ИТОГО долгосрочные обязательства:</b>	<b>1400</b>	<b>1 309 659</b>	<b>37,1%</b>	<b>1 782 616</b>	<b>43,8%</b>	<b>56 428</b>	<b>1,4%</b>	<b>58 025</b>	<b>1,5%</b>	<b>1 275 422</b>	<b>28,8%</b>
<b>V. ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>											
Займы и кредиты	1510	1 248 199	35,3%	1 251 730	30,8%	2 137 496	54,2%	1 246 500	32,9%	819 630	18,5%
Кредиторская задолженность	1520	633 844	17,9%	685 623	16,9%	568 690	14,4%	414 409	10,9%	716 858	16,2%
Доходы будущих периодов	1530	1 164	0,0%	1 164	0,0%	1 164	0,0%	1 164	0,0%	1 164	0,0%
Оценочные обязательства	1540	43 015	1,2%	43 165	1,1%	59 686	1,5%	59 683	1,6%	61 363	1,4%
<b>ИТОГО текущие обязательства</b>	<b>1500</b>	<b>1 926 222</b>	<b>54,5%</b>	<b>1 981 682</b>	<b>48,7%</b>	<b>2 767 036</b>	<b>70,2%</b>	<b>1 721 756</b>	<b>45,5%</b>	<b>1 599 015</b>	<b>36,1%</b>
<b>ИТОГО ПАССИВОВ</b>	<b>1700</b>	<b>3 532 493</b>	<b>100,0%</b>	<b>4 065 429</b>	<b>100,0%</b>	<b>3 943 607</b>	<b>100,0%</b>	<b>3 787 635</b>	<b>100,0%</b>	<b>4 434 139</b>	<b>100,0%</b>

Источник: данные АО «Мурманская ТЭЦ»

## 9.1. АНАЛИЗ АКТИВОВ

По состоянию на 30.09.2021 валюта баланса АО «Мурманская ТЭЦ» составила 4 434 139 тыс. руб. На графике ниже представлена структура активов в динамике.

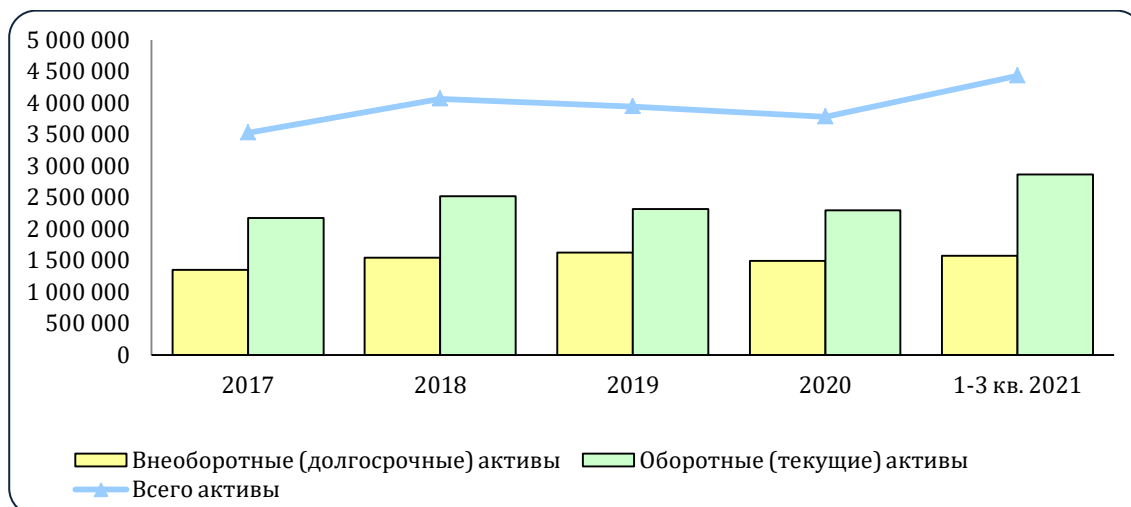


Рис.2. Структура активов предприятия, тыс. руб.

По состоянию на 30.09.2021 активы предприятия на 35,4% сформированы за счет внеоборотных активов (1 571 320 тыс. руб.) и на 64,6% за счет оборотных активов (2 862 819 тыс. руб.).

### ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

Внеоборотные активы на 30.09.2021 имеют следующий состав и структуру:

- основные средства — 1 351 587 тыс. руб. (86% внеоборотных активов);
- отложенные налоговые активы — 219 733 тыс. руб. (14% внеоборотных активов).

#### Основные средства

Основные средства на сумму 1 351 587 тыс. руб. включают объекты основных средств остаточной стоимостью 924 991 тыс. руб. и незавершенные капитальные вложения и оборудование к установке на общую сумму 426 596 тыс. руб.

В таблице ниже представлена расшифровка незавершенных капитальных вложений. Оборудование к установке на дату оценки составляет 64 тыс. руб.

Таблица 15. Незавершенные капитальные вложения на дату оценки, в тыс. руб.

№ п/п	Наименование объекта	Начало	Ввод в эксплуатацию (план)	% готовности	Сальдо на конец периода
Производственные объекты					
1	Расширение и реконструкция котельной "Южная" I очередь	1988	приостановлено	11%	21 176 351
2	Реконструкция и расширение котельной "Южная" II очередь	1993	приостановлено	4%	27 726 743
3	Цех по ремонту и изготовлению КТО	1995	приостановлено	14%	5 879 200
4	Устройство участков прохода трубопроводов через обвалование мазутных резервуаров котельного цеха № 1	2011	приостановлено	24%	424 000
5	Реконструкция насосной станции № 7 и участков тепловых сетей от источника теплоснабжения "Восточная котельная"	2016	приостановлено	3%	3 543 367
6	Монтаж системы управления электронными данными ограниченного доступа Perimetrix	2021	2021	100%	48 790 080

№ п/п	Наименование объекта	Начало	Ввод в эксплуатацию (план)	% готовности	Сальдо на конец периода
	SafeSpace				
7	Монтаж дополнительного контура разогрева мазута в резервуаре котельного цеха № 2	2016	приостановлено	5%	1 020 000
8	Модернизация котельного оборудования Мурманской ТЭЦ	2017	2027	1%	2 285 000
9	Разработка ТЭО вариантов газификации АО «Мурманская ТЭЦ» и обоснование инвестиций вариантов газоснабжения теплогенерирующих объектов СПГ	2018	приостановлено	0,5%	108 048 689
10	Модернизация КИПиА котла № 4 ТП-35 котлотурбинного цеха	2021	2021	100%	617 450
11	Модернизация КИПиА котла № 6 КВГМ-100 котельного цеха № 2	2021	2021	100%	863 145
12	Модернизация инженерно-технических средств охраны Мурманской ТЭЦ	2019	2023	13%	14 996 097
13	Модернизация инженерно-технических средств охраны котельного цеха № 1	2019	2023	45%	30 353 911
14	Модернизация инженерно-технических средств охраны котельного цеха № 2	2019	2022	85%	96 572 402
15	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-72/3 до ТК-74/3, источник теплоснабжения Южная котельная	2019	2022	85%	3 919 311
16	Реконструкция участка тепловой сети от котельной до П-8, источник теплоснабжения Восточная котельная"	2019	2024	26%	26 215 061
17	Монтаж вакуумных выключателей 6 кВ и устройств РЗ на присоединениях ТСН-1,2,3,4 Ру-6 кВ котельного цеха № 2	2021	2021	100%	1 817 845
18	Монтаж вакуумных выключателей 6 кВ и устройств РЗ на присоединениях ТСН-2,3 РУ-6 кВ-1 котельного цеха № 1	2021	2021	100%	1 031 890
19	Монтаж бака отстойника производственно-ливневых стоков котельного цеха № 1	2020	2021	100%	3 030 361
20	Модернизация системы пожарной сигнализации помещений Мурманской ТЭЦ	2020	2023	36%	1 651 494
21	Модернизация системы пожарной сигнализации помещений Южной котельной и Восточной котельной	2020	2026	8%	763 381
22	Реконструкция участка тепловой сети от КТЦ до П-2/2, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	2021	2026	3%	341 579
23	Реконструкция участка тепловой сети от КТЦ до ТК-1Б/1, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	2021	2026	3%	332 979
24	Реконструкция тепловой сети на участках от ТК-34 до ТК-38 и от ТК-58 до ТК-59, источник теплоснабжения Южная котельная	2019	2022	45%	10 729 832
25	Реконструкция подъездных тупиковых железнодорожных путей № 1 и № 2 котельного цеха №1	2018	2023	50%	5 606 834
26	Установка анеморумбометров и дооборудование предохранительными клапанами мазутных резервуаров котельных цехов	2021	2022	100%	2 382 665
27	Техническое перевооружение участков мазутопроводов из котельной и мазутонасосной Восточной котельной	2021	2022	12%	642 508

№ п/п	Наименование объекта	Начало	Ввод в эксплуатацию (план)	% готовности	Сальдо на конец периода
28	Установка частотных преобразователей на тягодутьевые механизмы котлов Восточной котельной	2021	2024	66%	5 770 417
ИТОГО					426 532 592

Источник: данные АО «Мурманская ТЭЦ»

В составе основных средств АО «Мурманской ТЭЦ» — 13 паровых и 11 водогрейных котлов, 2 турбогенератора, 52 километра магистральных тепловых сетей в Мурманске и др.

Структура и состав основных средств отраженных в бухгалтерской отчетности Общества приведен в таблице далее.

Таблица 16. Структура и состав основных средств, отраженных на балансе Общества на 30.09.2021, в тыс. руб.

Наименование показателя	Стоимость на конец периода	Амортизация на конец периода	Стоимость остаточная
Здания	366 802 465	177 606 470	189 195 995
Сооружения	463 293 805	243 251 468	220 042 337
Передаточные устройства	960 721 419	913 985 936	46 735 483
Силовые машины и оборудование	693 760 056	335 844 533	357 915 523
Рабочие машины и оборудование	93 107 577	62 504 591	30 602 986
Инструмент	2 553 753	2 475 896	77 857
Прочие машины и оборудование	8 939 917	8 543 837	396 081
Средства измерения и управления	139 983 049	99 219 762	40 763 287
Вычислительная техника	58 675 859	39 546 622	19 129 237
Оргтехника	1 210 940	1 199 688	11 251
Оборудование систем связи	2 145 099	1 359 189	785 909
Транспортные средства	43 393 282	24 079 340	19 313 942
Производственный инвентарь и принадлежности	473 308	473 308	-
Хозяйственный инвентарь	428 937	428 937	-
Мебель	2 175 325	2 175 325	-
Библиотечный фонд (техническая литература)	20 728	-	20 728
ИТОГО	2 837 685 518	1 912 694 902	924 990 616

Источник: данные АО «Мурманская ТЭЦ»

#### Отложенные налоговые активы

Отложенные налоговые активы АО «Мурманская ТЭЦ» составили 219 733 тыс. руб. на дату оценки. Данный актив носит виртуальный характер и сформирован в соответствии с законодательством для приведения в соответствие результатов в бухгалтерском и налоговом учете.

#### ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

Оборотные активы на 30.09.2021 имеют следующий состав и структуру:

- ❑ Запасы — 702 698 тыс. руб. (24,5% оборотных активов).
- ❑ Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям — 21 340 тыс. руб. (0,7% оборотных активов).

- ❑ Дебиторская задолженность — 2 130 061 тыс. руб. (74,4% оборотных активов).
- ❑ Денежные средства — 8 720 тыс. руб. (около 0,3% оборотных активов).

### Запасы

Запасы на 30.09.2021 составили 702 698 тыс. руб. и представлены материалами.

За период с 31.12.2017 по 30.09.2021 запасы увеличились на 42%.

### Дебиторская задолженность

Балансовая стоимость дебиторской задолженности на дату оценки составила 2 130 061 тыс. руб.:

- ❑ покупатели и заказчики – 1 771 453 тыс. руб.;
- ❑ авансы выданные – 119 340 тыс. руб.;
- ❑ прочие дебиторы – 239 268 тыс. руб.

В период с 31.12.2017 по 30.09.2021 дебиторская задолженность увеличилась на 38%.

Дебиторская задолженность представлена в основном задолженностью по расчетам с покупателями и заказчиками и отражена на балансе Общества за вычетом резерва по сомнительным долгам.

Основным негативным фактором в части сбыта продукции являются неплатежи контрагентов. С целью его минимизации АО «Мурманская ТЭЦ» постоянно ведет претензионно-исковую работу с неплательщиками, взыскивает дебиторскую задолженность в судебном порядке, инициирует и участвует в процедуре банкротство и выводе с рынка ЖКХ недобросовестных ИКУ, переходит на прямые платежи с собственниками (пользователями) помещений в многоквартирных домах, ограничивает теплоснабжение неплательщиков в порядке, установленном законодательством.

### Денежные средства

Балансовая стоимость денежных средств на дату оценки составила 8 720 тыс. руб.

За рассматриваемый период с 31.12.2017 по 30.09.2021 денежные средства снизились на 93%.

## 9.2. АНАЛИЗ ПАССИВОВ

Динамика структуры источников финансирования (структура пассивов общества) представлена на графике далее.

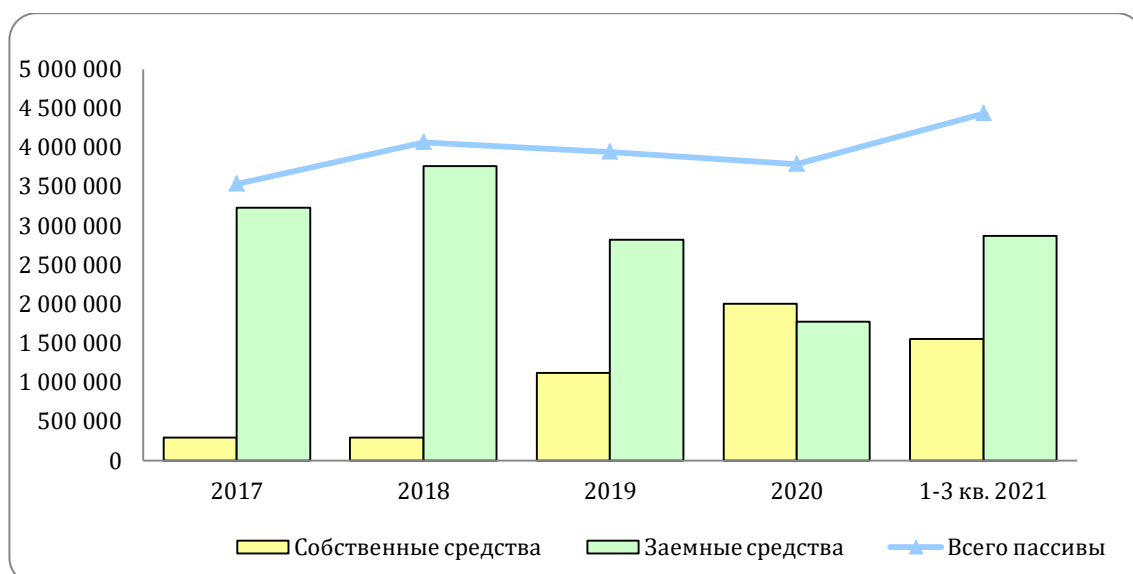


Рис.3. Структура пассивов предприятия, тыс. руб.

Для предприятия характерно финансирование преимущественно за счет заемных средств.

По состоянию на 30.09.2021 пассивы предприятия на 35,2% (1 559 702 тыс.руб.) сформированы за счет собственных средств и на 64,8% (2 874 437 тыс.руб.) за счет обязательств.

### СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

Предприятие имеет следующую структуру собственного капитала по состоянию на 30.09.2021:

- уставный капитал — 1 872 604 тыс. руб.;
- переоценка внеоборотных активов — 636 455 тыс. руб.;
- резервный капитал — 93 630 тыс. руб.;
- непокрытый убыток — (-1 042 987 тыс. руб.).

#### Уставный капитал

Согласно Уставу, Уставный капитал Общества, составляет 1 872 603 581 (один миллиард восемьсот семьдесят два миллиона шестьсот три тысячи пятьсот восемьдесят один) рубль 40 (сорок) копеек, разделен на:

1. привилегированные акции типа А в количестве 114 316 454 (сто четырнадцать миллионов триста шестнадцать тысяч четыреста пятьдесят четыре) штуки номинальной стоимостью 0,60 (ноль целых шесть десятых) рубля каждая;
2. обыкновенные акции в количестве 3 006 689 515 (три миллиарда шесть миллионов шестьсот восемьдесят девять тысяч пятьсот пятнадцать) штук номинальной стоимостью 0,60 (ноль целых шесть десятых) рубля каждая.

Структура акционерного капитала на 30.09.2021 приведена ниже, согласно информации из реестра, предоставленной Заказчиком, о зарегистрированных лицах, на счетах которых учитываются пакеты ценных бумаг не менее 5,0% от уставного капитала эмитента по состоянию на 30.09.2021.

Таблица 17. Структура акционерного капитала на 30.09.2021

Категория владельца	Регистрационный номер выпуска	Доля принадлежащих обыкновенных акций	Регистрационный номер выпуска	Доля принадлежащих привилегированных акций
	(1-01-55148-Е) Обыкновенные акции		(2-01-55148-Е) Привилегированные акции типа А	
Физические лица	8 588 198	0,29%	15 757 373	13,78%
Юридические лица	2 995 590 586	99,63%	94 003 303	82,23%
Номинальный держатель центральный депозитарий	2 444 508	0,08%	4 499 555	3,94%
Счет неустановленных лиц	66 223	0,00%	56 223	0,05%
Итого	3 006 689 515	100,00%	114 316 454	100,00%

Источник: данные АО «Мурманская ТЭЦ»

#### Переоценка внеоборотных активов

Согласно бухгалтерской отчетности Общества на дату оценки, переоценка внеоборотных активов Общества составила 636 455 тыс. руб. Изменения данного показателя за весь анализируемый период оказались не существенными.

### Резервный капитал

Резервный капитал Общества на дату оценки составил 93 630 тыс. руб.

В период с 31.12.2017 по 30.09.2021 резервный капитал вырос почти в пять раз.

### Нераспределенная прибыль

Непокрытый убыток Общества на дату оценки составил (-1 042 987 тыс. руб.)

В соответствии с предоставленными данными за период с 31.12.2017 по 30.09.2021 непокрытый убыток сократился почти в два раза.

### ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Согласно данным Заказчика, долгосрочные обязательства на дату оценки 30.09.2021 составили 1 275 422 тыс. руб. Рассматривая данный показатель за анализируемый период, можно говорить о разнонаправленной динамике.

На дату оценки Общество имеет следующую структуру долгосрочных обязательств:

- ❑ Займы и кредиты — 1 218 000 тыс. руб. (95,5% долгосрочных обязательств);
- ❑ Отложенные налоговые обязательства — 57 422 тыс. руб. (4,5% долгосрочных обязательств).

В целом долгосрочные и краткосрочные заемные средства представлены займами, возобновляемыми займами и кредитами. Основными кредиторами общества выступают ПАО «ТГК-1», банк АО «Газпромбанк». Процентные ставки по займам и кредитам - от 5%, их выдача осуществлялась на индивидуальных условиях. Расшифровка портфеля кредитов и займов АО «Мурманская ТЭЦ» по состоянию на дату оценки приведена в таблице далее по тексту.

### ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Предприятие имеет следующую структуру текущих обязательств по состоянию на 30.09.2021:

- ❑ заемные средства — 819 630 тыс. руб. (51,3% текущих обязательств);
- ❑ кредиторская задолженность — 716 858 тыс. руб. (44,8% текущих обязательств);
- ❑ доходы будущих периодов — 1 164 тыс. руб. (менее 0,1% текущих обязательств);
- ❑ оценочные обязательства — 61 363 тыс. руб. (1,4% текущих обязательств).

### Заемные средства

Расшифровка портфеля кредитов и займов АО «Мурманская ТЭЦ» по состоянию на дату оценки приведена в таблице ниже.

Таблица 18. Расшифровка портфеля кредитов и займов АО «Мурманская ТЭЦ» по состоянию на дату оценки, руб.

Номер п/п	Кредитор	Вид обязательства	Номер и дата договора	Лимит по кредитной линии/ сумма невыбранного кредита	Задолженность по состоянию на 30.09.21г. (руб.)	Срок возврата	Факт наличия/отсутствия просроченной задолженности	Выплата процентов
1	ПАО "ТГК-1"	возобновляемый займ	11 от 17.12.18	250 000 000,00	0,00	16.12.2021	не просрочена	ежемесячно
					в т.ч.			
					0,00			
2	ПАО "ТГК-1"	возобновляемый займ	12 от 20.12.18	250 000 000,00	0,00	17.12.2021	не просрочена	ежемесячно
					в т.ч.			
					0,00			
3	ПАО "ТГК-1"	возобновляемый займ	13 от 24.12.18	250 000 000,00	0,00	23.12.2021	не просрочена	ежемесячно
					в т.ч.			
					0,00			
4	ПАО "ТГК-1"	возобновляемый займ	14 от 30.10.20	1 500 000 000,00	1 218 000 000,00	30.10.2023	не просрочена	ежемесячно
					в т.ч.			
			транш 2 от 14.01.21		18 000 000,00	30.10.2023		
			транш 3 от 18.02.21		50 000 000,00	30.10.2023		
			транш 4 от 25.02.21		130 000 000,00	30.10.2023		
			транш 5 от 11.03.21		110 000 000,00	30.10.2023		
			транш 6 от 18.03.21		300 000 000,00	30.10.2023		
			транш 7 от 25.03.21		150 000 000,00	30.10.2023		
			транш 8 от 08.04.21		290 000 000,00	30.10.2023		
			транш 9 от 20.05.21		170 000 000,00	30.10.2023		
5	Банк ГПБ (АО)	кредитная линия	1519-009-810К от 27.02.19	500 000 000,00	8 000 000,00	30.12.2021	не просрочена	ежемесячно
					в т.ч.			
			транш 38 от 24.12.20		8 000 000,00	24.12.2021		
6	Банк ГПБ (АО)	кредитная линия	1519-019-810К от 15.07.19	1 000 000 000,00	805 500 000,00	30.06.2022	не просрочена	ежемесячно
					в т.ч.			
			транш 33 от 04.02.21		25 000 000,00	30.11.2021		
			транш 35 от 12.02.21		27 000 000,00	30.11.2021		



Номер п/п	Кредитор	Вид обязательства	Номер и дата договора	Лимит по кредитной линии/ сумма невыбранного кредита	Задолженность по состоянию на 30.09.21г. (руб.)	Срок возврата	Факт наличия/отсутствия просроченной задолженности	Выплата процентов
			транш 36 от 18.02.21		4 000 000,00	30.12.2021		
			транш 37 от 25.02.21		23 000 000,00	30.12.2021		
			транш 38 от 04.03.21		7 000 000,00	28.02.2022		
			транш 39 от 12.03.21		6 000 000,00	28.02.2022		
			транш 40 от 18.03.21		17 000 000,00	28.02.2022		
			транш 41 от 25.03.21		110 000 000,00	28.02.2022		
			транш 42 от 31.03.21		110 000 000,00	28.02.2022		
			транш 43 от 12.04.21		29 000 000,00	31.03.2022		
			транш 44 от 15.04.21		71 000 000,00	31.03.2022		
			транш 45 от 22.04.21		93 000 000,00	31.03.2022		
			транш 54 от 17.06.21		10 000 000,00	31.05.2022		
			транш 55 от 24.06.21		10 000 000,00	29.04.2022		
			транш 58 то 08.07.21		3 000 000,00	29.04.2022		
			транш 59 от 12.07.21		3 000 000,00	31.05.2022		
			транш 60 от 15.07.21		3 000 000,00	31.05.2022		
			транш 62 от 26.08.21		20 500 000,00	30.06.2022		
			транш 63 от 27.08.21		14 000 000,00	30.06.2022		
			транш 65 то 10.09.21		18 000 000,00	30.06.2022		
			транш 66 от 23.09.21		58 000 000,00	30.06.2022		
			транш 67 от 30.09.21		144 000 000,00	30.06.2022		
	<b>ИТОГО</b>				<b>2 031 500 000,00</b>			

Источник: данные АО «Мурманская ТЭЦ»

### Кредиторская задолженность

Величина кредиторской задолженности предприятия на 30.09.2021 составила 716 858 тыс. руб. и представлена в основном задолженностью перед поставщиками и подрядчиками. В составе кредиторской задолженности не востребованная задолженность не числится.

- ❑ поставщики и подрядчики – 573 387 тыс. руб.;
- ❑ задолженность перед персоналом организации – 21 659 тыс. руб.;
- ❑ задолженность перед государственными внебюджетными фондами – 13 466 тыс. руб.;
- ❑ задолженность по налогам и сборам – 10 148 тыс. руб.;
- ❑ авансы полученные – 79737 тыс. руб.;
- ❑ другие расчеты – 18 641 тыс. руб.

За анализируемый период с 31.12.2017 по 30.09.2021 кредиторская задолженность возросла на 13% в относительном выражении.

### Доходы будущих периодов

Данная статья имеет незначительную долю, как в структуре баланса, так и в структуре текущих обязательств. Доходы будущих периодов Общества на дату оценки составили 1 164 тыс. руб. В течении анализируемого периода с 31.12.2017 по 30.09.2021 данная статья не менялась.

### Оценочные обязательства

Оценочные обязательства на дату оценки составили 61 363 тыс. руб. Представлены резервами на отпуска и резервами по ВВП.

### 9.3. АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Анализ финансовых результатов деятельности проводился на основании данных отчетов о финансовых результатах за 2017-2020 гг. и 9 мес. 2021 г.

Таблица 19. Отчет о финансовых результатах, тыс. руб.

Показатель	Код	На 31.12.2017	На 31.12.2018	На 31.12.2019	На 31.12.2020	На 30.09.2021
Выручка, в том числе:	2110	5 607 187	6 247 689	7 917 556	5 693 084	4 209 104
Себестоимость, в том числе:	2120	5 030 467	5 609 247	6 244 324	4 509 668	4 801 255
Валовая прибыль (+) / убыток (-), в том числе:	2100	576 720	638 442	1 673 232	1 183 416	(592 151)
Прибыль от продаж	2200	576 720	638 442	1 673 232	1 183 416	(592 151)
Проценты к получению	2320	1 629	1 162	6 240	3 148	919
Проценты к уплате	2330	238 127	251 637	246 649	117 724	87 004
Прочие доходы	2340	250 464	203 087	428 515	237 953	250 263
Прочие расходы	2350	434 994	545 436	778 440	197 997	112 227
Сальдо прочих доходов и расходов	-	(421 028)	(592 824)	(590 334)	(74 620)	51 951
Прибыль (+) / убыток (-) до налогообложения	2300	155 692	45 618	1 082 898	1 108 796	(540 200)
Текущий налог на прибыль	2410	0	42 879	262 332	220 509	-92 048
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	265	-8 657	0	0	0
Изменение отложенных налоговых активов	2450	-56 966	14 694	0	0	0
Прочее	2460	8 733	(1 953)	(361)	(357)	0
Чистая прибыль	2400	107 724	6 823	820 205	887 930	(448 152)

Источник: данные АО «Мурманская ТЭЦ»

Динамика финансовых результатов АО «Мурманская ТЭЦ» за 2017 г. -9 мес. 2021 г. представлена далее на рисунке.

В течение 2017-2020 гг. деятельность Общества была прибыльной, однако по итогам 9 мес. 2021 г. был получен убыток, который, по словам сотрудников компании, связан с резким ростом цен на мазут: «Убыток по итогам 9 мес. 2021 года связан с ростом цен на топочный мазут. Цена мазута в экономическом обоснованном тарифе – 12296,3 руб./тн, фактическая цена за 9 мес. 2021 – 18403,17 руб./тн. Расход натурального топлива на производство тепловой энергии за 9 месяцев 2021 составил 181,72 тыс. тн. Таким образом, выпадающие расходы составили  $(18403,17-12296,3) \times 181,72 = 1\,109,7$  млн. руб.».

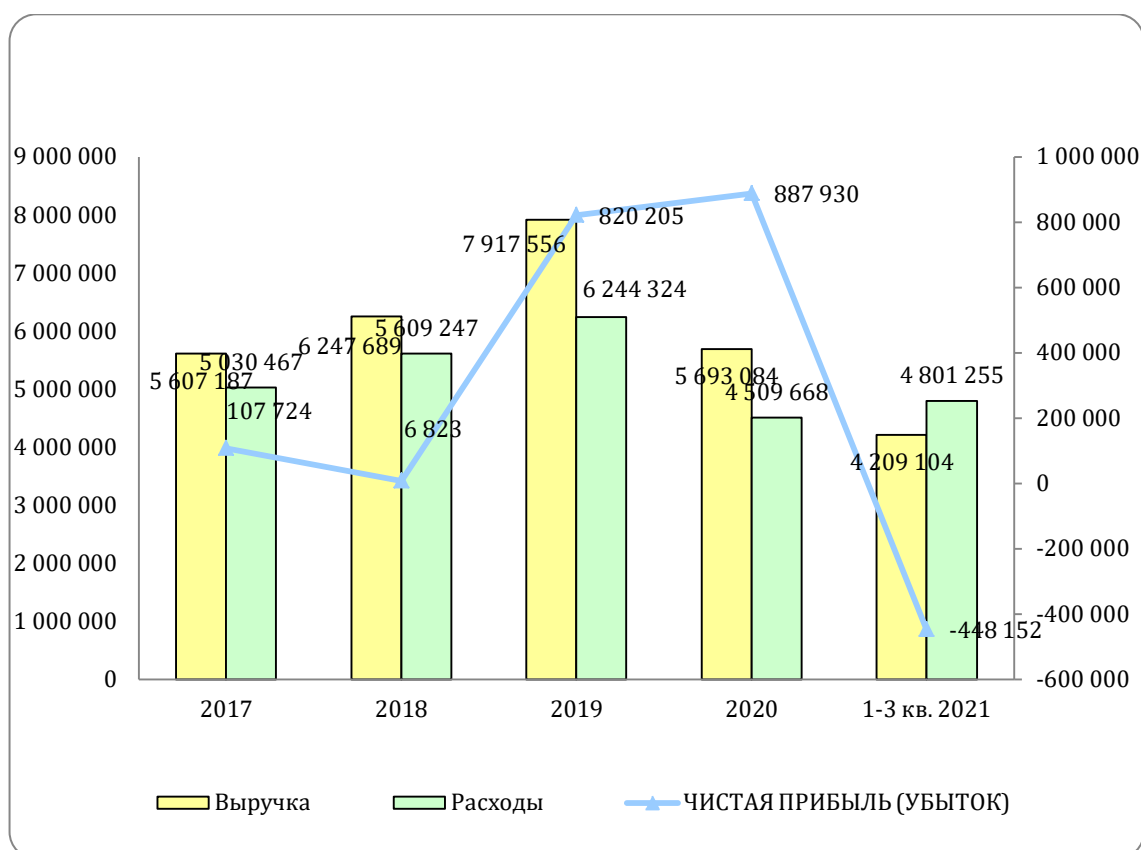


Рис.4. Динамика финансовых результатов АО «Мурманская ТЭЦ», тыс. руб.

#### Анализ выручки

Расшифровка выручки Общества в динамике сведена в таблице далее.

Таблица 20. Структура выручки в динамике в период с 2017 г. по 30.09.2021.

Виды продукции	2017	2018	2019 г.	2020 г.	9 мес. 2021 г.
<b>ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗАЦИИ</b>					
<b>Реализация тепловой энергии, тыс. Гкал</b>	2 038	2 016	2 011	1 962	1 456
Промышленные потребители	47	43	43	38	29
Жилищные организации	1 397	1 393	1 371	1 372	1 015
Прочие потребители	485	472	483	440	328
- бюджетозависимые потребители	229	271	274	261	195
- прочие потребители (остальные)	256	201	208	179	134
Теплоснабжающим организациям	0	0	0	0	0
Тепловая энергия для компенсации потерь	109	108	114	112	84

Виды продукции	2017	2018	2019 г.	2020 г.	9 мес. 2021 г.
<b>ТАРИФЫ (ЦЕНЫ)</b>					
<b>Реализация тепловой энергии, руб./Гкал</b>	2 717	2 805	2 919	3 164	2 830
Промышленные потребители	2 671	2 771	3 046	2 875	2 917
Жилищные организации	2 759	2 836	2 874	2 776	2 797
Прочие потребители	2 665	2 778	3 061	2 899	2 944
- бюджетозависимые потребители	2 661	2 774	3 057	2 901	2 942
- прочие потребители (остальные)	2 668	2 783	3 066	2 896	2 947
Теплоснабжающим организациям	0	0	0	0	0
Тепловая энергия для компенсации потерь	2 421	2 545	2 805	2 678	2 747
<b>ВЫРУЧКА</b>					
<b>Реализация тепловой энергии, тыс. руб.</b>	5 568 476	6 200 442	7 888 597	5 645 004	4 194 400
Промышленные потребители	125 606	119 572	131 988	107 885	83 482
Жилищные организации	3 855 704	3 949 727	3 941 438	3 808 509	2 838 244
Прочие потребители	1 293 236	1 312 303	1 476 936	1 276 654	966 348
бюджетозависимые потребители	610 574	751 532	837 803	758 313	572 480
прочие потребители (остальные)	682 662	560 770	639 133	518 341	393 868
Тепловая энергия для компенсации потерь	263 675	274 418	318 927	300 796	231 012
Субсидия на компенсацию недополученных доходов	30 254	544 422	2 019 308	151 159	75 313
Холодная вода для нужд ГВС	0			0	0
<b>Непрофильная продукция (услуги):</b>	38 712	47 248	28 958	48 081	14 704
<b>ИТОГО :</b>	5 607 187	6 247 689	7 917 556	5 693 084	4 209 104

Источник: данные АО «Мурманская ТЭЦ»

Выручка Общества за 9 мес. 2021 г. составила 4 209 104 тыс. руб.

#### Анализ себестоимости

Согласно предоставленной Обществом информации в период с 2017 г. по 2020 г. наблюдается постепенное увеличение себестоимости, расшифровка себестоимости Общества приведена в таблице далее.

Таблица 21. Структура себестоимости в динамике в период с 2017 г. по 30.09.2021

Наименование	2017	2018	2019	2020	9 мес. 2021 г.
<b>Затраты на производство и реализацию продукции (услуг), всего</b>	5 027 265	5 605 797	6 242 415	4 505 447	4 799 893
<b>Материальные затраты</b>	3 519 558	4 092 354	4 595 014	2 932 017	3 604 648
<b>Топливо</b>	3 166 776	3 735 557	4 206 554	2 567 428	3 344 093
мазут	3 166 776	3 735 557	4 206 554	2 567 428	3 344 093
<b>Энергия на производственные и хоз. нужды</b>	295 910	300 872	307 051	282 841	216 900
<b>Вода на технологические нужды</b>	26 836	26 526	31 618	33 540	26 086
<b>Материалы на эксплуатацию</b>	30 034	29 399	49 791	48 207	17 569
в т.ч. ГСМ	4 527	3 740	3 850	3 478	2 832
химреагенты	859	713	1 980	5 274	313
химреактивы	101	159	112	695	104
другие	24 547	24 788	43 849	38 760	14 319
<b>Затраты на ремонт</b>	235 402	248 199	107 430	109 328	87 549
<b>Работы и услуги производственного характера</b>	649 243	615 088	636 875	529 498	396 328
Транспортные услуги	12 660	13 678	13 453	13 238	9 415
Услуги по испытанию и поверке приборов	1 336	1 417	1 408	1 199	1 108
Услуги по передаче теплоты	630 088	594 968	615 453	506 454	379 880
Прочие услуги производственного характера	5 159	5 026	6 560	8 608	5 924
<b>Затраты на оплату труда</b>	350 481	362 042	493 449	499 016	388 156
<b>Взносы во внебюджетные фонды</b>	103 827	108 563	150 686	152 473	117 913
<b>Отчисления на НПО (НПФ энергетики)</b>	2 267	2 320	3 286	2 173	2 490
<b>Амортизация основных средств и НМА</b>	43 862	45 528	95 765	109 149	89 834
<b>Прочие затраты</b>	122 625	131 704	159 910	171 791	112 976
Оплата работ и услуг сторонних организаций, в т.ч.	84 501	89 182	106 882	115 957	72 720
- услуги связи и передачи данных	2 204	2 637	2 539	2 573	1 776
- повышение квалификации и проф.переподготовка	934	1 410	1 146	1 177	714
- IT-услуги	7 498	5 100	5 913	6 166	4 557
- аудиторские услуги	1 615	1 980	1 424	1 827	441
- юридические услуги	10	15	14	103	25
- консультационные услуги	467	405	669	263	254
- услуги пожарной, вневедомственной и сторожевой охраны	31 466	31 602	49 208	55 235	48 847
- прочие работы и услуги сторонних организаций*	40 307	46 033	45 969	48 613	16 107
Командировочные и представительские расходы	1 206	1 687	1 496	102	179
Арендная плата по направлениям	5 910	8 570	8 935	6 385	4 800

Наименование	2017	2018	2019	2020	9 мес. 2021 г.
(арендодателям)**					
Расходы на страхование	11 899	11 580	11 731	12 289	9 943
Налоги и сборы, относимые на с/с (за искл. ЕСН):	8 580	10 236	20 667	21 477	15 526
- транспортный налог	208	202	193	185	138
- налог на имущество	6 524	8 317	19 130	19 861	14 321
- экологические платежи	1 848	1 717	1 344	1 430	1 067
Другие расходы, относимые на себестоимость***	10 529	10 447	10 199	15 582	9 807
<b>Непрофильная продукция (услуги):</b>	<b>3 202</b>	<b>3 450</b>	<b>1 909</b>	<b>4 221</b>	<b>1 362</b>
<b>ИТОГО :</b>	<b>5 030 467</b>	<b>5 609 247</b>	<b>6 244 323</b>	<b>4 509 668</b>	<b>4 801 255</b>

Источник: данные АО «Мурманская ТЭЦ»



### Анализ прочей деятельности

Расшифровка прочих доходов и расходов Общества по итогам 2016-2020 гг. приведена в таблице далее.

Таблица 22. Расшифровка прочих доходов и расходов Общества за 2016 год

Наименование видов прочих доходов и расходов	2016	
	Доходы	Расходы
Резерв по сомнительным долгам	96 327	938 511
резерв под обесценение активов	-	53 299
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	-	37 363
выбытие активов без дохода	-	24 726
госпошлина	-	11 282
материальная помощь и другие выплаты	-	9 105
расходы на спортивные и культмассовые мероприятия	-	1 482
услуги банков	-	631
арендные платежи за землю	-	447
платежи за сверхнормативные выбросы	-	388
прочие	13 274	22 576
Итого	165 238	1 108 690

Источник: данные АО «Мурманская ТЭЦ»

Таблица 23. Расшифровка прочих доходов и расходов Общества за период с 2017 по 2018 гг.

Наименование видов прочих доходов и расходов	2017		2018	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Резерв по сомнительным долгам	198 200	364 739	76 495	376 945
резерв под обесценение активов	0	0	53298	0
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	4 495	6 365	0	34 042
выбытие активов без дохода	0	0	0	
госпошлина	0	9 372	0	10 150
материальная помощь и другие выплаты	0	8 848	0	11 984
продажа ТМЦ, других активов	7 352	6 082	23 927	76 149
расходы на спортивные и культмассовые мероприятия	0	1 487	0	1 582
пени, штрафы, неустойки	34 258	1 902	40 318	6 719
услуги банков	0	389	0	352
арендные платежи за землю	0	856	0	514
платежи за сверхнормативные выбросы	0	7222	0	6 844
прочие	6 159	27 732	9 049	20 155
Итого	250 464	434 994	203 087	545 436

Источник: данные АО «Мурманская ТЭЦ»

Таблица 24. Расшифровка прочих доходов и расходов Общества за период с 2019 по 2020 гг.

Наименование видов прочих доходов и расходов	2020		2019	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
резерв по сомнительным долгам	137100	83917	363397	497621
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	2410	42368	0	114261
госпошлина	0	9008	0	9380
материальная помощь и другие выплаты	0	10373	0	10411
продажа ТМЦ, других активов	75719	6720	37052	100380
расходы на спортивные и культмассовые мероприятия	0	0	0	1786
пени, штрафы, неустойки	16900	32012	23151	2579
услуги банков	0	273	0	336
платежи за сверхнормативные выбросы	0	134	0	9
Доходы от выкупа акций	219	0	1009	0
прочие	5605	13192	3906	41677

Наименование видов прочих доходов и расходов	2020		2019	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Итого	237953	197997	428515	778440

Источник: данные АО «Мурманская ТЭЦ»

В структуре как прочих доходов, так и прочих расходов, преобладает такая статья как резерв по сомнительным долгам.

Анализ вышеприведенной расшифровки прочих доходов и расходов за 5 лет позволяет сделать вывод, что типичными видами прочих расходов Общества являются:

- госпошлина
- материальная помощь и другие выплаты
- расходы на спортивные и культмассовые мероприятия
- услуги банков
- платежи за сверхнормативные выбросы
- прочие расходы.

Резерв по сомнительным долгам на уровне среднего соотношения созданного резерва по сомнительным долгам за последние 5 лет (2016-2020 гг.) к выручке - 4,92%.

Прочие расходы по остальным статьям, носящие постоянный характер, исходя из фактического значения в %-ом отношении к выручке по итогам последних пяти полных лет - 0,8%.

#### 9.4. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ КОЭФФИЦИЕНТОВ

Финансовые коэффициенты служат основой анализа финансового состояния и являются показателями, определяемыми по данным финансовой отчетности. Считается, что должно наблюдаться некоторое соотношение между отдельными статьями данных отчетов. Оптимальные значения данных показателей варьируются от характера деятельности предприятия (торгово-посредническая, или производственная), а также от отраслевой специфики деятельности. Данные коэффициенты рассчитываются на основании Бухгалтерского баланса и агрегированных показателей Отчета о финансовых результатах позволяют дать объективную информацию о состоянии бизнеса, а также о тенденциях в изменении данного состояния. Коэффициенты помогают выявить отношения и зависимости между различными финансовыми показателями, а также их динамику.

Таблица 25. Анализ финансовых коэффициентов

№ п.п.	Показатели	Норматив	31.12.2017	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2020	30.09.2021
I.							
1	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,2-0,3	0,06	0,01	0,09	0,03	0,01
2	Коэффициент быстрой ликвидности	0,7-1	0,87	0,74	0,64	1,01	1,34
3	Коэффициент текущей ликвидности	1,5-2,5	1,13	1,27	0,84	1,33	1,79
II.							
1	Коэффициент финансовой независимости (автономии)	>0,5	0,08	0,07	0,28	0,53	0,35
2	Коэффициент финансирования	>1	0,09	0,08	0,40	1,13	0,54
III.							
1	Оборачиваемость	-	36	62	32	44	40

№ п.п.	Показатели	Норматив	31.12.2017	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2020	30.09.2021
	запасов, дней						
2	Оборачиваемость НДС, дней	-	1,1	6,5	0,1	0,7	1,2
3	Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	-	101	84	70	109	139
4	Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	-	46	45	33	34	41
1	Рентабельность продукции	-	10%	10%	21%	21%	-14%
2	Рентабельность активов	-	3%	0%	21%	23%	-10%
3	Рентабельность собственного капитала	-	36%	2%	73%	44%	-29%

Источник: расчеты Оценщика

Анализ финансовых коэффициентов позволяет сделать выводы, отраженные в таблице далее.

Таблица 26. Выводы по анализу финансовых коэффициентов

№ п.п.	Показатели	Медианное значение	Динамика показателя
I.	ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ		
1	Коэффициент абсолютной ликвидности	-	снижение
2	Коэффициент быстрой ликвидности	-	рост
3	Коэффициент текущей ликвидности	-	рост
II.	ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ		
1	Коэффициент финансовой независимости (автономии)	-	разнонаправленные колебания
2	Коэффициент финансирования	-	разнонаправленные колебания
III.	ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ (ОБОРАЧИВАЕМОСТИ)		
1	Оборачиваемость запасов, дней	<b>40</b>	нестабильная динамика
2	Оборачиваемость НДС, дней	<b>1</b>	
3	Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	<b>93</b>	
4	Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	<b>39</b>	
IV.	ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ		
1	Рентабельность продукции	<b>-14%</b>	рост до 31.12.2020, отрицательные значения за 9 мес. 2021
2	Рентабельность активов	<b>3%</b>	рост до 31.12.2020, отрицательные значения за 9 мес. 2022

№ п.п.	Показатели	Медианное значение	Динамика показателя
3	Рентабельность собственного капитала	36%	рост до 31.12.2020, отрицательные значения за 9 мес. 2023

Источник: расчеты Оценщика

## 9.5. ВЫВОДЫ

На основании проведенного финансового анализа оцениваемого предприятия можно сделать следующие выводы:

- ❑ Величина валюты баланса АО «Мурманская ТЭЦ» на дату оценки составила 4 434 139 тыс. рублей, увеличившись за период с 31.12.2017 на 26%.
- ❑ Рост активов связан, прежде всего, с увеличением объема основных средств и дебиторской задолженности.
- ❑ По состоянию на 30.09.2021 активы предприятия на 35,4% сформированы за счет внеоборотных активов (1 571 320 тыс. руб.) и на 64,6% за счет оборотных активов (2 862 819 тыс. руб.).
- ❑ По состоянию на 30.09.2021 пассивы предприятия на 35,2% (1 559 702 тыс. руб.) сформированы за счет собственных средств и на 64,8% (2 874 437 тыс. руб.) за счет обязательств.
- ❑ Выручка Общества за 9 мес. 2021 г. составила 4 209 104 тыс. руб.
- ❑ Резерв по сомнительным долгам на уровне среднего соотношения созданного резерва по сомнительным долгам за последние 5 лет (2016-2020 гг.) к выручке - 4,92%.
- ❑ Прочие расходы по остальным статьям, носящие постоянный характер, исходя из фактического значения в %-ом отношении к выручке по итогам последних пяти полных лет - 0,8%.
- ❑ Анализ рентабельности показал ее рост до 31.12.2020 и отрицательные значения по итогам 9 мес. 2021 г.
- ❑ В течение 2017-2020 гг. деятельность Общества была прибыльна, однако по итогам 9 мес. 2021 г. был получен убыток, который, по словам сотрудников компании, связан с резким ростом цен на мазут.
- ❑ Общество имеет риски утраты платежеспособности.
- ❑ Деятельность предприятия финансируется преимущественно за счет заемных средств.

---

## 10. ОПИСАНИЕ ПРОЦЕССА ОЦЕНКИ ОБЪЕКТА ОЦЕНКИ

---

### 10.1. АНАЛИЗ ВОЗМОЖНОСТИ ПРИМЕНЕНИЯ ПОДХОДОВ К ОЦЕНКЕ

---

Согласно п. 7 ФСО № 1, подход к оценке — это совокупность методов оценки, объединенных общей методологией. Метод проведения оценки объекта оценки — это последовательность процедур, позволяющая на основе существенной для данного метода информации определить стоимость объекта оценки в рамках одного из подходов к оценке.

Согласно п. 11 ФСО № 1, основными подходами, используемыми при проведении оценки, являются сравнительный, доходный и затратный подходы.

Согласно п. 24 ФСО № 1, Оценщик вправе самостоятельно определять необходимость применения тех или иных подходов к оценке и конкретных методов оценки в рамках применения каждого из подходов.

#### ЗАТРАТНЫЙ ПОДХОД

Согласно п. 18 ФСО № 1, затратный подход — совокупность методов оценки стоимости объекта оценки, основанных на определении затрат, необходимых для приобретения, воспроизводства либо замещения объекта оценки с учетом износа и устареваний.

Согласно п. 11 ФСО № 8, в рамках затратного подхода определяется стоимость объекта оценки на основе стоимости принадлежащих организации, ведущей бизнес, активов и принятых обязательств. Применение затратного подхода носит ограниченный характер, и данный подход, как правило, применяется, когда прибыль и (или) денежный поток не могут быть достоверно определены, но при этом доступна достоверная информация об активах и обязательствах организации, ведущей бизнес.

При использовании затратного подхода конкретный метод проведения оценки объекта оценки применяется с учетом ожиданий относительно перспектив деятельности организации (как действующая или как ликвидируемая). Согласно распространенной оценочной практике, в первом случае — это метод чистых активов, во втором — метод ликвидационной стоимости.

В случае наличия предпосылки ликвидации организации, ведущей бизнес, стоимость объекта оценки определяется как чистая выручка, получаемая после реализации активов такой организации с учетом погашения имеющейся задолженности и затрат, связанных с реализацией активов и прекращением деятельности организации, ведущей бизнес.

При определении стоимости объекта оценки с использованием методов затратного подхода следует произвести поэтапный анализ и расчеты согласно методологии оценки, в том числе:

- изучить и представить в отчете состав активов и обязательств организации, ведущей бизнес;
- выявить специализированные и неспециализированные активы организации, ведущей бизнес. Оценщику необходимо проанализировать специализированные активы на предмет наличия у них признаков экономического устаревания;
- рассчитать стоимость активов и обязательств, а также, в случае необходимости, дополнительные корректировки в соответствии с принятой методологией их расчета;
- провести расчет стоимости объекта оценки.

## СРАВНИТЕЛЬНЫЙ ПОДХОД

Согласно пп. 12, 13 ФСО № 1, сравнительный подход — совокупность методов оценки, основанных на получении стоимости объекта оценки путем сравнения оцениваемого объекта с объектами-аналогами.

Сравнительный подход рекомендуется применять, когда доступна достоверная и достаточная для анализа информация о ценах и характеристиках объектов-аналогов. При этом могут применяться как цены совершенных сделок, так и цены предложений.

Согласно п. 10 ФСО № 8, в рамках сравнительного подхода определяется стоимость акций на основе информации о ценах сделок с акциями с учетом сравнения финансовых и производственных показателей деятельности организаций-аналогов и соответствующих показателей организации, ведущей бизнес, а также на основе ценовой информации о предыдущих сделках с акциями организации, ведущей бизнес.

При определении стоимости объекта оценки с использованием методов сравнительного подхода следует произвести поэтапный анализ и расчеты согласно методологии оценки, в частности:

- рассмотреть положение организации, ведущей бизнес, в отрасли и составить список организаций-аналогов;
- выбрать мультипликаторы, которые будут использованы для расчета стоимости объекта оценки;
- провести расчет базы (100 процентов собственного капитала или 100 процентов инвестированного капитала) для определения мультипликаторов по организациям-аналогам с учетом необходимых корректировок;
- рассчитать значения мультипликаторов на основе информации по организациям-аналогам;
- провести расчет стоимости собственного или инвестированного капитала организации, ведущей бизнес, путем умножения мультипликатора на соответствующий финансовый или производственный показатель организации, ведущей бизнес;
- в случае наличия информации о ценах сделок с акциями организации, ведущей бизнес, произвести расчет на основе указанной информации без учета мультипликаторов.

При оценке акций в рамках сравнительного подхода помимо информации о ценах сделок (метод сделок) может быть использована информация о котировках акций организации, ведущей бизнес, и организаций-аналогов (метод рынка капитала).

При применении сравнительного подхода также возможно использовать математические и иные методы моделирования стоимости.

## ДОХОДНЫЙ ПОДХОД

Согласно пп. 15, 16 ФСО № 1, доходный подход — совокупность методов оценки, основанных на определении ожидаемых доходов от использования объекта оценки.

Доходный подход рекомендуется применять, когда существует достоверная информация, позволяющая прогнозировать будущие доходы, которые объект оценки способен приносить, а также связанные с объектом оценки расходы.

Согласно п. 9 ФСО № 8, в рамках доходного подхода определяется стоимость объекта оценки на основе ожидаемых будущих денежных потоков или иных прогнозных финансовых показателей деятельности организации, ведущей бизнес (в частности, прибыли).

При определении стоимости объекта оценки с использованием методов доходного подхода следует произвести поэтапный анализ и расчеты согласно методологии оценки, в частности:

- выбрать метод проведения оценки объекта оценки, связывающий стоимость объекта оценки и величины будущих денежных потоков или иных прогнозных финансовых показателей деятельности организации, ведущей бизнес;
- определить продолжительность периода, на который будет построен прогноз денежных потоков или иных финансовых показателей деятельности организации, ведущей бизнес (прогнозный период);
- на основе анализа информации о деятельности организации, ведущей бизнес, которая велась ранее в течение репрезентативного периода, рассмотреть макроэкономические и отраслевые тенденции и провести прогнозирование денежных потоков или иных прогнозных финансовых показателей деятельности такой организации, используемых в расчете согласно выбранному методу проведения оценки объекта оценки;
- определить ставку дисконтирования и (или) ставку капитализации, соответствующую выбранному методу проведения оценки объекта оценки;
- если был выбран один из методов проведения оценки объекта оценки, при которых используется дисконтирование, определить постпрогнозную (терминальную) стоимость;
- провести расчет стоимости собственного или инвестированного капитала организации, ведущей бизнес, с учетом рыночной стоимости неоперационных активов и обязательств, не использованных ранее при формировании денежных потоков, или иных финансовых показателей деятельности организации, ведущей бизнес, выбранных в рамках применения доходного подхода;
- провести расчет стоимости объекта оценки.

## 10.2. ПРОЦЕДУРА СОГЛАСОВАНИЯ ПОЛУЧЕННЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

Согласно п. 25. ФСО № 1, в случае использования нескольких подходов к оценке, а также использования в рамках какого-либо из подходов к оценке нескольких методов оценки выполняется предварительное согласование их результатов с целью получения промежуточного результата оценки объекта оценки данным подходом.

В случае определения стоимости не 100%-го пакета акций предприятия, необходимо определить степень влияния на стоимость этого пакета/доли факта контрольности или неконтрольности последней, а также воздействия на эту стоимость степени ликвидности акций организации, ведущей бизнес.

К факторам, влияющим на стоимость пакета (доли), можно отнести:

- размер пакета (контрольный, неконтрольный, блокирующий). Стоимость одной акции в контрольном пакете самая высокая, ниже она будет в блокирующем пакете и еще ниже – в неконтрольном. Такое отличие в стоимости акций объясняется наличием прав, которыми обладают акционеры соответствующего пакета. Кроме того, имеются исследования, которые указывают на различие в оценках неконтрольных пакетов акций разной величины: чем больше величина пакета, тем выше премия за крупные миноритарные пакеты;
- степень ликвидности акций;

- ❑ тип акционерного общества — влияние на стоимость пакета вследствие наличия возможности у общества котировать свои акции на фондовом рынке;
- ❑ наличие привилегированных акций. В соответствии с действующим ФЗ «Об акционерных обществах» привилегированные акции могут конвертироваться в обыкновенные, если по ним не были выплачены или были выплачены не полностью дивиденды. Такое обстоятельство может привести к потере соответствующим пакетом своих прав (например, абсолютного контроля);
- ❑ распределение акций между другими акционерами. Важным фактором является понимание распределения акций (долей) между другими владельцами. Не всегда неконтрольный пакет является таковым. Если остальные акции поровну распределены между двумя оставшимися владельцами и они при этом при принятии решений на собрании акционеров расходятся во взглядах по тем или иным вопросам управления общества, то такой пакет будет блокирующим и одна акция в таком пакете будет стоить существенно выше, чем в неконтрольном;
- ❑ особые условия для обществ с ограниченной ответственностью. В соответствии с ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью» величина долей в ООО для принятия тех или иных решений отличается от величин пакетов акций в АО, что необходимо учитывать при оценке долей в обществах с ограниченной ответственностью.

ФСО № 8 не регламентируют применение указанных выше поправок, но при этом указывают, что Оценщик должен установить и обосновать необходимость внесения использованных в расчетах корректировок и их величину (п. 12).

Таким образом, для получения итоговой величины стоимости в процессе оценки бизнеса организации в зависимости от размера пакета акций учитываются:

- ❑ поправка на уровень контроля;
- ❑ поправка на уровень ликвидности.

## ПОПРАВКА НА УРОВЕНЬ КОНТРОЛЯ

Премия за контроль представляет собой надбавку к стоимости, которую готов заплатить потенциальный инвестор для получения права участвовать в управлении компанией - определять направления его социально-экономического развития, решать вопросы о назначении высшего менеджмента, внесения изменений в уставные документы, распределении чистой прибыли, выборе поставщиков и иных контрагентов и т.д.

Действующее российское законодательство не определяет понятия «контрольный пакет» и «миноритарный пакет». Суть этого понятия можно установить косвенным образом. В соответствии со ст. 6 Закона «Об акционерных обществах» контроль над акционерным обществом может осуществляться в случае «...преобладающего участия в его уставном капитале» и, как следствие, наличия возможности определять решения, принимаемые таким обществом.

Рассмотрение уровня контроля по материалам статьи Синогейкиной Е.Г. «Классификация пакетов акций и анализ их влияния на стоимость» представлено далее в таблице<sup>17</sup>.

---

<sup>17</sup>Синогейкина Е.Г. «Классификация пакетов акций и анализ их влияния на стоимость», Вопросы оценки № 4, 2002 г.



Таблица 27. Классификация пакетов акций

Величина пакета акций		Уровень контроля
от	до	
75%	100%	Абсолютный контроль. Собственник пакета имеет возможность принимать весь спектр решений, вплоть до ликвидации организации
50% + 1 акция	75% - 1 акция	Операционный контроль (высокий уровень). Собственник пакета имеет простое большинство голосов, что является достаточным для принятия значительной части решений
25% + 1 акция	50%	Средний уровень контроля. Блокирующий пакет. Собственник имеет возможность блокировать решения совета директоров
10%	25%	Низкий уровень контроля. Собственник пакета имеет возможность участия в работе совета директоров
Менее 1%	10% - 1 акция	Отсутствие элементов контроля

Скидка на неконтрольный характер пакета является производной от премии за контроль. Эта тенденция основана на эмпирических данных.

$$K_{\text{контроль}} = 1 - 1 / (1 + \text{Премия за контроль})^{18}$$

Размер среднего диапазона премии за контроль для отечественного рынка был определен на основе анализа данных российского рынка<sup>19</sup>. В ходе исследования была проанализирована информация о сделках купли-продажи пакетов акций, о слияниях и поглощениях на российском рынке в период с июля 2005 г. по февраль 2008 г., а также информация российского фондового рынка за этот период. Заключительная выборка, по которой проводились окончательные расчеты, составила около 130 сделок. В результате исследования средний уровень премии за контроль лежит в диапазоне от 30 до 60%, а величина скидки за размер пакета составляет 25–35%.

Ниже приведены величины премий и скидок за контроль (на неконтроль) по данным информационного агентства Bloomberg о сделках M&A.<sup>20</sup>

Таблица 28. Данные информационного агентства Bloomberg

Размер пакета (включая нижнюю границу диапазона), %	Премия от 1 акции до пакета	Премия от пакета до 100%	Скидка от пакета до 1 акции	Скидка от 100% до пакета
1 акция - 1%	0,00%	24,86%	0,00%	19,91%
1%+1 акция	3,97%	20,09%	3,82%	16,73%
10%+1 акция	10,16%	13,35%	9,22%	11,78%
25%+1 акция	14,73%	8,83%	12,84%	8,12%
50%+1 акция	24,86%	0,00%	19,91%	0,00%

## ПОПРАВКА НА УРОВЕНЬ ЛИКВИДНОСТИ

Ликвидность — способность актива быть быстро проданным и превращенным в денежные средства без существенных потерь для держателей.

Понятие «Скидка на недостаточную ликвидность» определяется как «абсолютная или процентная величина, вычитаемая из стоимости доли собственного капитала бизнеса, которая отражает недостаточную ликвидность ее ценных бумаг». В нашей стране на сегодняшний день отсутствует достоверная статистика относительно средних, характерных величин скидки на недостаток ликвидности. Поэтому аналитики рынка, часто вынуждены опираться на данные зарубежных исследований.

В обычной практике оценки скидки на недостаточную ликвидность варьируются в диапазоне от 23% до 45%. Указанный диапазон приводится, в частности, в Руководстве

<sup>18</sup>Шеннон П. Пратт «Оценка бизнеса. Скидки и премии» — Москва: ЗАО «Квинто-Менеджмент», 2005 г.

<sup>19</sup>Евстафьева Е., Федотова М. «Премия за контроль и скидка за размер пакета: практическое применение отечественной статистики», Экономические стратегии, № 2, 2008 г.

<sup>20</sup> ИА Bloomberg

по оценке стоимости бизнеса».<sup>21</sup> А.Дамодаран предлагает в качестве базового уровня скидки величину 25%.

Также необходимо отметить, что учет фактора ликвидности «существенен лишь для инвестора, который не приобретает контроля над предприятием».<sup>22</sup> Оценивая крупный пакет акций, обеспечивающий контроль над предприятием, фактором ликвидности можно вообще пренебречь, так как контролирующей компанию инвестор приобретает возможность по-иному, в случае необходимости, извлечь свои средства.

### 10.3. ЗАКЛЮЧЕНИЕ ОБ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ПОДХОДАХ К ОЦЕНКЕ

---

#### ПРИМЕНЯЕМЫЕ ПОДХОДЫ

В рамках настоящего Отчета Объектом оценки являются:

- Одна именная обыкновенная бездокументарная акция АО «Мурманская ТЭЦ» в составе 100% пакета.
- Одна именная привилегированная акция типа А бездокументарная АО «Мурманская ТЭЦ» в составе 100% пакета.

Для определения рыночной стоимости Объекта оценки применяются следующие подходы и методы:

- доходный подход:
  - ✓ метод дисконтирования денежных потоков.

Затратный подход не применялся по причинам, подробно описанным в разделе 11 настоящего Отчета, сравнительный подход – по причинам, описанным в разделе 12 отчета.

#### ПРИМЕНЕНИЕ СКИДОК

Применение скидок и премий на степень контроля не требуется, так как оценке подлежит одна акция в составе 100% пакета.

Скидки на недостаточную ликвидность не применяются ввиду отсутствия объективных факторов, отрицательно влияющих на ликвидность Объекта оценки.

---

<sup>21</sup> Д.Фишмен, Ш.Пратт, К.Уилсон. Руководство по оценке стоимости бизнеса, М., Квинто-Консалтинг, 2000 г.

<sup>22</sup> Валдайцев С.В. Оценка бизнеса: учеб. - 2-е издание, перераб. и доп. - М.: ТК Велби, изд-во Проспект, 2008 г., стр. 119

---

## 11. ОПИСАНИЕ ПРОЦЕССА ОЦЕНКИ ОБЪЕКТА ОЦЕНКИ В ЧАСТИ ПРИМЕНЕНИЯ ЗАТРАТНОГО ПОДХОДА К ОЦЕНКЕ

---

Затратный, или имущественный подход не может расцениваться как справедливая обоснованная стоимость действующего бизнеса, который может приносить доходы в прогнозируемом будущем.

Согласно ФСО № 8 применение затратного подхода носит ограниченный характер, и данный подход, как правило, применяется, когда прибыль и (или) денежный поток не могут быть достоверно определены, но при этом доступна достоверная информация об активах и обязательствах организации, ведущей бизнес.

В современных научных трудах по оценке бизнеса затратный подход, как таковой не используется вообще (Асват Демодаран, Тим Коллер, Том Коупленд, Джек Муррин, Фрэнк Эванс, Дэвид Бишоп).

В данном случае стоимость, полученная в рамках затратного подхода, не отразит реальную стоимость Объекта оценки.

Это связано с тем, что основную часть стоимости генерирующего тепловую энергию предприятия формируют объекты недвижимости специализированного назначения — комплекс объектов теплоснабжения. Расчет рыночной стоимости таких объектов производится исходя из затрат на замещения с учетом накопленного износа, в том числе и внешнего.

При расчете величины внешнего износа необходимо учитывать износ, связанный как с недозагрузкой теплогенерирующего комплекса, так и с государственным регулированием тарифов. В текущих условиях тарифы устанавливаются государством и позволяют, по сути, только компенсировать затраты генерирующих компаний с определенной нормой прибыли. Точный расчет внешнего износа по данному фактору затруднен необходимостью установления справедливого рыночного тарифа. Оценщик не имел возможности учесть в расчетах величину внешнего износа, связанную с государственным регулированием тарифов в теплоэнергетике.

В текущих условиях ориентирование при расчете рыночной стоимости теплогенерирующей компании на затраты на замещение комплекса (только с учетом физического износа) привело бы к завышенной стоимости.

В связи с вышесказанным Оценщик считает невозможным применение затратного подхода в рамках настоящей работы.

## 12. ОПИСАНИЕ ПРОЦЕССА ОЦЕНКИ ОБЪЕКТА ОЦЕНКИ В ЧАСТИ ПРИМЕНЕНИЯ СРАВНИТЕЛЬНОГО ПОДХОДА К ОЦЕНКЕ

Теоретической основой сравнительного подхода является предположение, что стоимость предприятия можно определить, используя сравнительный анализ уровня цен на аналогичные предприятия, который сформирован рынком. Чаще всего в рамках сравнительного подхода применяется два метода:

- метод сделок;
- метод рынка капитала.

Алгоритмы обоих методов схожи и выглядят следующим образом:

- поиск информации о котировках акций (сделках с долями в аналогичных компаниях);
- анализ показателей финансово-хозяйственной деятельности этих компаний;
- расчет финансовых и (или) натуральных мультипликаторов для определения стоимости оцениваемой компании.

### 12.1. МЕТОД РЫНКА КАПИТАЛА

Внеочередным Общим собранием акционеров АО «Мурманская ТЭЦ» 04.09.2018 (Протокол № 5 от 06.09.2018) было принято решение об обращении с заявлением о делистинге акций Общества.

В соответствии с Правилами листинга ПАО Московская Биржа Председателем Правления 01.11.2018 года были приняты решения об исключении ценных бумаг АО «Мурманская ТЭЦ» из раздела "Третий уровень" Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ПАО Московская Биржа, и прекращении торгов с 27.12.2018 года, в связи с получением соответствующего заявления:

1. Акции обыкновенные Публичного акционерного общества "Мурманская ТЭЦ" со следующими параметрами выпуска: тип ценных бумаг – Акции обыкновенные, государственный регистрационный номер выпуска – 1-01-55148-Е от 29.11.2005; торговый код – MUGS; ISIN код – RU000A0HNRS8.

2. Акции привилегированные Публичного акционерного общества "Мурманская ТЭЦ" со следующими параметрами выпуска: тип ценных бумаг – Акции привилегированные; государственный регистрационный номер выпуска – 2-01-55148-Е от 29.11.2005; торговый код – MUGSP; ISIN код – RU000A0HNRR0.

Таким образом, начиная с 27.11.2018 г. и по состоянию на дату оценки акции АО «Мурманская ТЭЦ» не обращаются на Московской Бирже.

Ниже справочно приведена информация о котировках акций АО «Мурманская ТЭЦ» по результатам торгов на Московской бирже в течение 4 кв. 2018 г.

Таблица 29. Котировки акций АО «Мурманская ТЭЦ» по результатам торгов на Московской бирже в течение 4 кв. 2018 г.

Дата торгов	Код инструмента	Сделок, шт	Объем	Закрытие	Код инструмента	Сделок, шт	Объем	Закрытие	Соотношение цен обыкновенных и привилегированных акций
01.10.2018	MUGSP	0	0	0,300	MUGS	0	0	0,490	1,633
02.10.2018	MUGSP	0	0	0,300	MUGS	0	0	0,490	1,633
03.10.2018	MUGSP	2	6 160	0,310	MUGS	0	0	0,490	1,581

Дата торгов	Код инструмента	Сделок, шт	Объем	Закрытие	Код инструмента	Сделок, шт	Объем	Закрытие	Соотношение цен обыкновенных и привилегированных акций
04.10.2018	MUGSP	1	3 100	0,310	MUGS	0	0	0,490	1,581
05.10.2018	MUGSP	1	3 060	0,306	MUGS	0	0	0,490	1,601
08.10.2018	MUGSP	0	0	0,306	MUGS	0	0	0,490	1,601
09.10.2018	MUGSP	0	0	0,306	MUGS	0	0	0,490	1,601
10.10.2018	MUGSP	5	15 960	0,320	MUGS	0	0	0,490	1,531
11.10.2018	MUGSP	2	6 200	0,312	MUGS	0	0	0,490	1,571
12.10.2018	MUGSP	0	0	0,312	MUGS	0	0	0,490	1,571
15.10.2018	MUGSP	0	0	0,312	MUGS	0	0	0,490	1,571
16.10.2018	MUGSP	0	0	0,312	MUGS	0	0	0,490	1,571
17.10.2018	MUGSP	0	0	0,312	MUGS	0	0	0,490	1,571
18.10.2018	MUGSP	0	0	0,312	MUGS	0	0	0,490	1,571
19.10.2018	MUGSP	0	0	0,312	MUGS	0	0	0,490	1,571
22.10.2018	MUGSP	0	0	0,312	MUGS	0	0	0,490	1,571
23.10.2018	MUGSP	0	0	0,312	MUGS	0	0	0,490	1,571
24.10.2018	MUGSP	0	0	0,312	MUGS	0	0	0,490	1,571
25.10.2018	MUGSP	5	15 440	0,308	MUGS	0	0	0,490	1,591
26.10.2018	MUGSP	5	24 040	0,302	MUGS	0	0	0,490	1,623
29.10.2018	MUGSP	2	6 060	0,304	MUGS	0	0	0,490	1,612
30.10.2018	MUGSP	3	9 280	0,310	MUGS	1	49 900	0,499	1,610
31.10.2018	MUGSP	3	9 560	0,320	MUGS	0	0	0,499	1,559
01.11.2018	MUGSP	6	30 520	0,306	MUGS	0	0	0,499	1,631
02.11.2018	MUGSP	6	18 100	0,306	MUGS	0	0	0,499	1,631
06.11.2018	MUGSP	0	0	0,306	MUGS	0	0	0,499	1,631
07.11.2018	MUGSP	0	0	0,306	MUGS	0	0	0,499	1,631
08.11.2018	MUGSP	0	0	0,306	MUGS	0	0	0,499	1,631
09.11.2018	MUGSP	0	0	0,306	MUGS	0	0	0,499	1,631
12.11.2018	MUGSP	1	3 020	0,302	MUGS	0	0	0,499	1,652
13.11.2018	MUGSP	0	0	0,302	MUGS	0	0	0,499	1,652
14.11.2018	MUGSP	1	3 060	0,306	MUGS	0	0	0,499	1,631
15.11.2018	MUGSP	12	37 500	0,306	MUGS	0	0	0,499	1,631
16.11.2018	MUGSP	0	0	0,306	MUGS	0	0	0,499	1,631
19.11.2018	MUGSP	1	3 120	0,312	MUGS	0	0	0,499	1,599
20.11.2018	MUGSP	1	3 080	0,308	MUGS	0	0	0,499	1,620
21.11.2018	MUGSP	0	0	0,308	MUGS	0	0	0,499	1,620
22.11.2018	MUGSP	1	3 060	0,306	MUGS	0	0	0,499	1,631
23.11.2018	MUGSP	0	0	0,306	MUGS	0	0	0,499	1,631
26.11.2018	MUGSP	2	6 000	0,302	MUGS	0	0	0,499	1,652
27.11.2018	MUGSP	0	0	0,302	MUGS	0	0	0,499	1,652
28.11.2018	MUGSP	0	0	0,302	MUGS	0	0	0,499	1,652
29.11.2018	MUGSP	0	0	0,302	MUGS	0	0	0,499	1,652
30.11.2018	MUGSP	27	78 580	0,288	MUGS	0	0	0,499	1,733
03.12.2018	MUGSP	22	70 640	0,286	MUGS	0	0	0,499	1,745
04.12.2018	MUGSP	0	0	0,286	MUGS	0	0	0,499	1,745
05.12.2018	MUGSP	8	22 600	0,286	MUGS	0	0	0,499	1,745
06.12.2018	MUGSP	5	14 040	0,280	MUGS	0	0	0,499	1,782
07.12.2018	MUGSP	12	51 840	0,276	MUGS	0	0	0,499	1,808

Дата торгов	Код инструмента	Сделок, шт	Объем	Закрытие	Код инструмента	Сделок, шт	Объем	Закрытие	Соотношение цен обыкновенных и привилегированных акций
10.12.2018	MUGSP	1	5 480	0,274	MUGS	0	0	0,499	1,821
11.12.2018	MUGSP	0	0	0,274	MUGS	0	0	0,499	1,821
12.12.2018	MUGSP	0	0	0,274	MUGS	0	0	0,499	1,821
13.12.2018	MUGSP	0	0	0,274	MUGS	0	0	0,499	1,821
14.12.2018	MUGSP	0	0	0,274	MUGS	0	0	0,499	1,821
17.12.2018	MUGSP	0	0	0,274	MUGS	0	0	0,499	1,821
18.12.2018	MUGSP	15	45 940	0,286	MUGS	0	0	0,499	1,745
19.12.2018	MUGSP	0	0	0,286	MUGS	0	0	0,499	1,745
20.12.2018	MUGSP	6	17 760	0,298	MUGS	0	0	0,499	1,674
21.12.2018	MUGSP	17	58 060	0,280	MUGS	4	137 900	0,316	1,129
24.12.2018	MUGSP	0	0	0,280	MUGS	0	0	0,316	1,129
25.12.2018	MUGSP	0	0	0,280	MUGS	0	0	0,316	1,129
26.12.2018	MUGSP	0	0	0,280	MUGS	0	0	0,316	1,129

Источник: <http://www.moex.com>

Как видно из таблицы выше, в течение 4 кв. 2018 г. наблюдалось снижение рыночных цен (цен закрытия) акций АО «Мурманская ТЭЦ»: цена на обыкновенные бездокументарные акции снизилась на 35,5%, на привилегированные акции типа А – на 6,7%, что привело к снижению коэффициента, учитывающего соотношение цен обыкновенных и привилегированных акций АО «Мурманская ТЭЦ», значение которого по состоянию на 26.12.2018 составило 1,129.

#### РАСЧЕТ РЫНОЧНОЙ СТОИМОСТИ ОБЪЕКТА ОЦЕНКИ МЕТОДОМ РЫНКА КАПИТАЛА ПО СДЕЛКАМ СОВЕРШЕННЫМ НА ОТКРЫТОМ РЫНКЕ, С АКЦИЯМИ ОБЪЕКТОВ — АНАЛОГОВ, В РАМКАХ СРАВНИТЕЛЬНОГО ПОДХОДА

Основным видом деятельности АО «Мурманская ТЭЦ», как региональной генерирующей компании, является производство, передача и распределение пара на территории г. Мурманска и г. Кола расположенного в Мурманской области. Электрическую энергию и мощность АО «Мурманская ТЭЦ» сторонним потребителям не реализует.

В связи с этим, далее рассматриваются предприятия соответствующие Объекту оценки отраслевой принадлежности.

Акции АО «Мурманская ТЭЦ» не котируются на фондовом рынке.

Котирующиеся на бирже генерирующие компании (ТГК-1, ТГК-2, ТГК-3, ТГК04, ТГК-14) существенно отличаются по объемам и видам деятельности (электрическая + тепловая энергия) от оцениваемой компании, поэтому анализ их рыночной капитализации не даст возможность сделать корректное заключение о стоимости АО «Мурманская ТЭЦ».

В связи с этим Оценщик принял решение отказаться от применения сравнительного подхода в рамках настоящего отчета.

---

## 13. ОПИСАНИЕ ПРОЦЕССА ОЦЕНКИ ОБЪЕКТА ОЦЕНКИ В ЧАСТИ ПРИМЕНЕНИЯ ДОХОДНОГО ПОДХОДА К ОЦЕНКЕ

---

Согласно ФСО №1, ст. 21, доходный подход применяется, когда существует достоверная информация, позволяющая прогнозировать будущие доходы, который объект оценки способен приносить, а также связанные с объектом оценки расходы.

В данном случае применяется метод дисконтирования денежных потоков (DCF). Выбор данной методики расчета обусловлен неравномерностью денежных потоков в период после даты определения стоимости.

### 13.1. ВЫБОР ДЕНЕЖНОГО ПОТОКА

---

В качестве дохода в расчетах могут быть использованы чистая или балансовая прибыль, потенциальные или фактические дивиденды, денежный поток. Под денежным потоком понимается разница между притоком и оттоком денежных средств на предприятии за определенный период.

При использовании рассматриваемого метода следует определить, какой денежный поток использовать. Выделяют следующие типы денежного потока:

- денежный поток для собственного капитала;
- бездолговой денежный поток (поток для инвестированного капитала).

На основе денежного потока для собственного капитала определяется рыночная стоимость собственных средств Компании. Расчет, в основе которого лежит денежный поток для инвестированного капитала, позволяет определить суммарную рыночную стоимость собственного и заемного капитала Компании.

При расчете стоимости Объекта оценки был сформирован денежный поток на инвестированный капитал. Выбор обоснован тем, что АО «Мурманская ТЭЦ» на дату оценки имеет значительный объем заемных средств на балансе предприятия.

### 13.2. ГОРИЗОНТ ПРОГНОЗИРОВАНИЯ

---

В качестве прогнозного рассматривается период, в течение которого происходит стабилизация темпов роста Компании (предполагается, что в постпрогнозный период должны иметь место стабильные долгосрочные темпы роста или бесконечный равный поток доходов).

В данном случае Оценщик выбрал прогнозный период с 30.09.2021 по 31.12.2025 включительно, т.е. равный 4 годам и 3 месяцам. Выбор длительности прогнозного периода обусловлен длительностью периода стабилизации деятельности Общества, использование более длительного прогнозного периода было бы нецелесообразно в связи с большой степенью неопределенности будущих показателей деятельности.

Долгосрочный темп роста при построении финансовых моделей далее в рамках настоящего Отчета принят на уровне 4,0%, что соответствует значению показателя инфляции в РФ в долгосрочном периоде, так как согласно Прогнозам социально-экономического развития Российской Федерации опубликованным Министерством экономического развития РФ, Банк России будет продолжать проводить денежно-кредитную политику в рамках режима таргетирования инфляции, что должно обеспечить значение инфляции вблизи данного уровня.

### 13.3. РАСЧЕТ ДЕНЕЖНОГО ПОТОКА

---

Бездолговой денежный поток (БДП) на инвестированный капитал определяется по следующей формуле:

$$\text{БДП} = \text{НОРАТ} + \text{А} - \text{К} - \Delta\text{СОК},$$

где:	БДП	— чистый денежный поток;
	НОРАТ	— чистая операционная прибыль;
	А	— амортизация;
	К	— капиталовложения;
	ΔСОК	— изменение собственного оборотного капитала.

В свою очередь, чистая операционная прибыль рассчитывается следующим образом:

$$\text{НОРАТ} = \text{В} - \text{С} - \text{КР} - \text{УР} + \text{СП} - \text{НП},$$

где:	В	— выручка;
	С	— себестоимость;
	КР	— коммерческие расходы;
	УР	— управленческие расходы;
	СП	— сальдо прочих доходов и расходов;
	НП	— налог на прибыль.

Налог на прибыль начисляется на прибыль до налогообложения, которая была определена без учета процентных платежей.

Согласно данным бухгалтерии АО «Мурманская ТЭЦ», Общество не имеет льгот по уплате налога на прибыль. Таким образом, налог на прибыль рассчитывается по действующей ставке налога, составляющей в соответствии со статьей 284 главы 25 2-й части НК — 20%.

#### ПРОГНОЗ НОРАТ

Прогноз доходов и расходов АО «Мурманская ТЭЦ» строился исходя из ретроспективных показателей деятельности Компании, Бизнес-Плана Общества на 2021 - 2025 гг., а также с учетом Прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации.

#### ПРОГНОЗ ДОХОДОВ

Основной вид деятельности АО «Мурманская ТЭЦ» — производство, передача и распределение пара и горячей воды для потребителей Мурманской области, составляющие порядка 99% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг).

Прогноз доходов строился исходя из Бизнес-Плана Общества на 2021-2024 гг., с учетом Прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации.

Доходы включают:

- Выручку от реализации тепловой энергии:
  - ✓ промышленные потребители;
  - ✓ жилищные организации;
  - ✓ прочие потребители;
  - ✓ теплоснабжающим организациям;
  - ✓ тепловая энергия для компенсации потерь;
  - ✓ субсидия на компенсацию недополученных доходов;
  - ✓ холодная вода для нужд ГВС.
- Выручку от реализации непрофильной продукции (услуг): рост на уровне инфляции.



Прогноз доходов Общества по Бизнес-плану приведен в таблице далее.

Величина выручки в первом прогнозном периоде (3 месяца 2021 года) рассчитывалась исходя из предоставленного плана и предположения, что выручка за 4 кв. 2021 года составят разницу между плановыми значениями на 2021 год и фактическими значениями за 1-3 кв. 2021 года.

Прибыль от реализации на 2025 г. рассчитывалась по уровню рентабельности затрат на 2022 г., заложенной в плане Общества (8,2%), так как на период после 2024 года полноценные прогнозы не были предоставлены, а уровень рентабельности затрат, заложенный на 2023-2024 гг. (16,3% и 17,0% ) выглядит необоснованно высоким для постпрогнозного периода, учитывая колебания рентабельности в ретроспективе от 11% до 27% за 2017-2020 гг. и наличие существенного убытка за 2021 год фактически и в Плане (отрицательная рентабельность затрат -12%). Высокая рентабельность на 2023-2024 гг. достигается за счет значительного объема субсидии на компенсацию недополученных доходов в составе выручки (2,6-2,7 млрд. ежегодно), получение которой ежегодно в постпрогнозном периоде нельзя прогнозировать с уверенностью.

Объем выручки на 2025 год получен как сумма затрат на 2025 год и прибыли от реализации, постатейный прогноз не проводился.

Таблица 30. Прогноз доходов Общества на 2021-2024 гг., тыс. руб.

Показатели	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
<b>ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗАЦИИ</b>				
<b>Реализация тепловой энергии, тыс. Гкал</b>	2 013,2	2 001,0	2 035,0	2 035,0
Промышленные потребители	45	41	41	41
Жилищные организации	1 351	1 379	1 382	1 382
Прочие потребители	507	470	501	501
- бюджетозависимые потребители	287	271	298	298
- прочие потребители (остальные)	220	199	203	203
Теплоснабжающим организациям	0	0	0	0
Тепловая энергия для компенсации потерь	110	111	111	111
<b>ТАРИФЫ (ЦЕНЫ)</b>				
<b>Реализация тепловой энергии, руб./Гкал</b>	2 863,4	2 963,8	3 062,4	3 163,5
Промышленные потребители	3 002,6	3 223,4	3 329,8	3 439,7
Жилищные организации	2 801,7	2 861,6	2 956,0	3 053,6
Прочие потребители	3 029,9	3 232,9	3 326,5	3 436,3
- бюджетозависимые потребители	3 018,8	3 234,2	3 322,4	3 432,0
- прочие потребители (остальные)	3 044,4	3 231,2	3 332,6	3 442,6
Теплоснабжающим организациям	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая энергия для компенсации потерь	2 797,2	2 996,9	3 095,8	3 197,9
<b>ВЫРУЧКА</b>				
<b>Реализация тепловой энергии, тыс.руб.</b>	6 042 540,9	8 030 495,7	8 871 972,6	9 137 627,8
Промышленные потребители	135 089,3	132 574,2	136 949,1	141 468,5
Жилищные организации	3 785 373,3	3 945 218,8	4 083 838,3	4 218 604,9
Прочие потребители	1 535 247,7	1 519 167,9	1 666 643,9	1 721 643,2
бюджетозависимые потребители	865 571,6	875 924,2	989 343,1	1 021 991,4
прочие потребители (остальные)	669 676,2	643 243,7	677 300,8	699 651,8
Теплоснабжающим организациям	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая энергия для компенсации потерь	308 845,0	333 534,7	344 541,3	355 911,2
Субсидия на компенсацию недополученных доходов	277 985,6	2 100 000,0	2 640 000,0	2 700 000,0
<b>Непрофильная продукция (услуги):</b>	26 517,6	96 458,0	35 731,1	79 156,1
По видам:	26 517,6	96 458,0	35 731,1	79 156,1
неосновная деятельность, включая присоединения	14 356,3	74 050,9	13 323,9	56 748,9
отпуск водяного конденсата	12 161,3	22 407,2	22 407,2	22 407,2
<b>ИТОГО ВЫРУЧКА:</b>	<b>6 069 058,5</b>	<b>8 126 953,7</b>	<b>8 907 703,7</b>	<b>9 216 783,9</b>

Источник: расчеты Оценщика

## ПРОГНОЗ РАСХОДОВ

Прогноз расходов строился исходя из Бизнес-Плана Общества на 2021-2024 годы, с учетом Прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации. В соответствии с данными, предоставленными Заказчиком, в части основного вида деятельности (реализация тепловой энергии), Общество имеет следующую структуру себестоимости:

### *ЗАТРАТЫ НА ПРОИЗВОДСТВО И РЕАЛИЗАЦИЮ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ВСЕГО В ТОМ ЧИСЛЕ:*

- Материальные затраты:
  - ✓ топливо;
  - ✓ энергия на производственные и хозяйственные нужды;
  - ✓ вода на технологические нужды;
  - ✓ материалы на эксплуатацию.
- Затраты на ремонт;
- Работы и услуги производственного характера:
  - ✓ транспортные услуги;
  - ✓ услуги по испытанию и поверке приборов;
  - ✓ услуги по передаче теплоэнергии;
  - ✓ прочие услуги производственного характера.
- Затраты на оплату труда;
- Взносы во внебюджетные фонды (прогнозные данные получены линейным способом исходя из затрат на оплату труда);
- Отчисления на НПО (НПФ энергетики);
- Амортизация основных средств и НМА;
- Прочие затраты:
  - ✓ оплата работ и услуг сторонних организаций;
  - ✓ командировочные и представительские расходы;
  - ✓ арендная плата по направлениям (арендодателям);
  - ✓ расходы на страхование;
  - ✓ налоги и сборы, относимые на себестоимость (за исключением ЕСН);
  - ✓ другие расходы, относимые на себестоимость.

### *ЗАТРАТЫ ПО НЕПРОФИЛЬНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ*

Расчет прогноза расходов Общества представлен в таблице далее.

Величина затрат в первом прогнозном периоде (3 месяца 2021 года) рассчитывалась исходя из предоставленного плана и предположения, что затраты за 4 кв. составят разницу между плановыми значениями на 2021 год и фактическими значениями за 1-3 кв. 2021 года.

Затраты на 2025 год прогнозировались на основании затрат на 2024 год с учетом их индексации по прогнозу Минэкономразвития: топливо (мазут) – ИЦП по производству нефтепродуктов, затраты на оплату труда – индекс роста заработной платы, все остальные статьи индексировались с учетом инфляции. Амортизация в составе себестоимости во все прогнозные периоды прогнозировалась Оценщиком самостоятельно (описание приведено далее по тексту).

Таблица 31. Прогноз расходов Общества на 2021-2025 гг., тыс. руб.

Показатели	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Инфляция (на середину года)	106,0%	104,3%	104,0%	104,0%	104,0%
Тепловая энергия рост тарифов, в среднем за год к предыдущему году, %	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
ИЦП по производству нефтепродуктов	139,1%	101,6%	100,3%	101,4%	101,4%
Рост заработной платы	107,3%	109,3%	106,9%	106,5%	106,5%
<b>Затраты на производство и реализацию продукции (услуг), всего</b>	<b>7 639 776</b>	<b>7 504 730</b>	<b>7 653 875</b>	<b>7 876 618</b>	<b>8 073 697</b>
<b>Материальные затраты</b>	5 919 736	5 618 984	5 707 507	5 871 827	5 968 374
<b>Топливо</b>	5 478 972	5 116 254	5 184 597	5 331 613	5 406 550
мазут	5 478 972	5 116 254	5 184 597	5 331 613	5 406 550
<b>Энергия на производственные и хоз. нужды</b>	360 527	406 466	424 195	439 324	456 897
<b>Вода на технологические нужды</b>	35 375	42 795	45 197	47 008	48 888
<b>Материалы на эксплуатацию</b>	44 862	53 470	53 518	53 883	56 038
<b>Затраты на ремонт</b>	112 087	176 748	176 748	176 748	183 818
<b>Работы и услуги производственного характера</b>	618 336	635 688	659 764	680 474	707 693
<b>Затраты на оплату труда</b>	524 345	596 405	620 410	646 001	688 092
<b>Взносы во внебюджетные фонды</b>	161 726	182 616	189 967	197 809	210 698
<b>Отчисления на НПО (НПФ энергетики)</b>	3 387	5 033	5 033	5 033	5 234
<b>Амортизация основных средств и НМА</b>	100 012	103 187	106 482	109 882	113 391
<b>Прочие затраты</b>	200 146	186 070	187 965	188 844	196 398
Оплата работ и услуг сторонних организаций, в т.ч.	130 508	120 588	120 355	120 355	125 169
- услуги связи и передачи данных	2 828	2 828	2 828	2 828	2 942
- повышение квалификации и проф.переподготовка	2 290	2 290	2 056	2 056	2 139
- IT-услуги	6 932	7 205	7 205	7 205	7 493
- аудиторские услуги	882	882	882	882	917
- юридические услуги	20	20	20	20	21
- консультационные услуги	485	485	485	485	505
- услуги пожарной, вневедомственной и сторожевой охраны	65 553	69 564	69 564	69 564	72 346
- услуги PR	0	0	0	0	0
- прочие работы и услуги сторонних организаций*	51 519	37 314	37 314	37 314	38 807
Командировочные и представительские расходы	1 112	1 112	1 112	1 112	1 157
Арендная плата по направлениям (арендодателям)**	14 651	0	0	0	0
Расходы на страхование	12 996	13 634	13 634	13 634	14 180
Налоги и сборы, относимые на с/с (за искл. ЕСН):	21 609	24 619	26 746	27 626	28 731
- водный налог	0	0	0	0	0
- плата за землю	0	0	0	0	0
- транспортный налог	195	205	212	212	221
- налог на имущество	18 874	21 671	23 792	24 672	25 659
- экологические платежи	2 539	2 742	2 742	2 742	2 852
- прочие налоги, относимые на с/с	0	0	0	0	0

Расходы на инновации	0	0	0	0	0
Другие расходы, относимые на себестоимость***	19 271	26 117	26 117	26 117	27 162
<b>Затраты по непрофильной деятельности</b>	<b>2 237</b>	<b>4 185</b>	<b>4 085</b>	<b>3 199</b>	<b>3 327</b>
<b>ИТОГО СЕБЕСТОИМОСТЬ</b>	<b>7 642 013</b>	<b>7 508 915</b>	<b>7 657 960</b>	<b>7 879 817</b>	<b>8 077 024</b>

*Источник: расчеты Оценщика, данные Заказчика*

Амортизация основных фондов по объектам в прогнозном периоде производится линейным способом исходя из остаточной величины основных средств и норм амортизации. При этом расчет производится с учетом выбытия полностью изношенных основных средств, а также с учетом амортизации вновь вводимых объектов. Далее в таблице представлен расчет нормы амортизационных отчислений.

Таблица 32. Расчет нормы амортизации, тыс. руб.

Наименование	2020 г.
Первоначальная стоимость на начало периода	2 749 408
Ввод/выбытие	79 694
Первоначальная стоимость на конец периода	2 829 102
Амортизация на начало периода	1 725 164
Амортизация выбывших объектов	10 204
Амортизация за период	89 068
Амортизация на конец периода	1 824 436
Остаточная стоимость на начало периода	1 024 244
Остаточная стоимость на конец периода	1 004 666
Норма амортизации	3,19%

*Источник: расчеты Оценщика*

Таким образом, норма амортизационных отчислений составила 3,19%.

Расчет амортизационных отчислений представлен далее в таблице. В расчете учтены амортизационные отчисления как от текущих, так и от вновь вводимых фондов (капитальных вложений), источником финансирования которых, согласно предоставленной Заказчиком информации, будут служить амортизационные отчисления.

В состав первоначальной стоимости вошли текущие основные средства, а также объекты незавершенного строительства, за исключением тех объектов, строительство по которым приостановлено, также в первом прогнозном периоде, согласно допущению Оценщика, на баланс будет поставлено оборудование к установке.

Таблица 33. Расчет амортизационных отчислений основных средств и капитальных вложений, тыс. руб.

Наименование	4 кв. 2021	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Начальная стоимость на начало периода	3 107 186	3 107 186	3 107 186	3 107 186	3 107 186
Накопленная амортизация на начало периода	1 912 695	1 937 500	2 036 720	2 135 941	2 235 161
Амортизация	24 805	99 220	99 220	99 220	99 220
Накопленная амортизация на конец периода	1 937 500	2 036 720	2 135 941	2 235 161	2 334 381
Остаточная стоимость на конец периода	1 169 686	1 070 466	971 245	872 025	772 805
Среднегодовая начальная стоимость	3 107 186	3 107 186	3 107 186	3 107 186	3 107 186
Капиталовложения	24 805	99 418	103 187	106 482	109 882
Всего амортизация основных средств	198	3 967	7 262	10 662	14 171
Итого по вновь вводимым основным средствам					
Начальная стоимость на начало периода	0	24 805	124 223	227 411	333 893
Ввод в эксплуатацию ОС	24 805	99 418	103 187	106 482	109 882
Начальная стоимость на конец периода	24 805	124 223	227 411	333 893	443 775
Накопленная амортизация на начало периода		198	4 165	11 427	22 089
Амортизация	198	3 967	7 262	10 662	14 171
Накопленная амортизация на конец периода	198	4 165	11 427	22 089	36 259
Остаточная стоимость на конец периода	24 607	120 059	215 984	311 804	407 516
Итого по всем основным средствам (с учетом выбытий)					
Начальная стоимость на начало периода	3 107 186	3 131 991	3 231 409	3 334 596	3 441 079
Ввод в эксплуатацию ОС	24 805	99 418	103 187	106 482	109 882
Начальная стоимость на конец периода	3 131 991	3 231 409	3 334 596	3 441 079	3 550 961
Накопленная амортизация на начало периода	1 912 695	1 937 698	2 040 885	2 147 367	2 257 250
Амортизация	25 003	103 187	106 482	109 882	113 391
Накопленная амортизация на конец периода	1 937 698	2 040 885	2 147 367	2 257 250	2 370 641
Остаточная стоимость на конец периода	1 194 293	1 190 524	1 187 229	1 183 829	1 180 320

Источник: расчеты Оценщика

## ПРОГНОЗ РЕЗУЛЬТАТОВ ОТ ПРОЧЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Анализ прочих доходов и расходов АО «Мурманская ТЭЦ» был проведен Оценщиком в разделе 9.

В составе прочих доходов предприятия отсутствуют статьи, имеющие постоянный характер. К постоянным прочим расходам предприятия относятся резервы по сомнительным долгам, а также:

- госпошлина
- материальная помощь и другие выплаты
- расходы на спортивные и культмассовые мероприятия
- услуги банков
- платежи за сверхнормативные выбросы
- прочие расходы

Резерв по сомнительным долгам планируется Обществом в перспективе на уровне среднего соотношения созданного резерва по сомнительным долгам за последние 5 лет (2016-2020 гг.) к выручке, которое составило 4,92%.

Прочие расходы по остальным статьям, носящие постоянный характер, прогнозируются исходя из фактического значения в %-ом отношении к выручке по итогам последних пяти полных лет, которое составляет 0,8%.

Прогноз прочих расходов, а также расчет чистой операционной прибыли (NOPAT), представлен в итоговой таблице.

Значение выручки и себестоимости от всех видов деятельности АО «Мурманская ТЭЦ» представлено в итоговой таблице.

## РАСЧЕТ ДРУГИХ ЭЛЕМЕНТОВ ДЕНЕЖНОГО ПОТОКА

### АМОРТИЗАЦИОННЫЕ ОТЧИСЛЕНИЯ И КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Расчет амортизационных отчислений и капитальных вложений за счет амортизации предоставлен ранее.

### ИЗМЕНЕНИЕ СОБСТВЕННОГО ОБОРОТНОГО КАПИТАЛА

Прирост (уменьшение) потребности в финансировании оборотных средства обусловлен увеличением (снижением) величины оборотных средств необходимых для производства требуемого объема продукции, выполнения работ, оказания услуг. Собственный оборотный капитал — разница между текущими активами и текущими пассивами. Изменение оборотного капитала (прирост/уменьшение) приводит либо к потребности в дополнительном финансировании при приросте оборотного капитала, что вызывает отток денежных средств, либо к высвобождению ресурсов при уменьшении оборотного капитала, что вызывает приток денежных средств.

В ретроспективе величина оборотного капитала меняется и имеет положительное значение. Т.е. Общество «не покрывает» операционный капитал за счет привлечения и более медленного оборота кредиторской задолженности.

Таблица 34. Расчет собственного оборотного капитала, тыс. руб.

Данные баланса	Факт				
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	1-3 кв. 2021 г.
Выручка за период	5 607 187	6 247 689	7 917 556	5 693 084	
Запасы	495 124	949 648	545 980	542 961	702 698
НДС	15 020	99 785	1 822	9 250	21 340
Дебиторская задолженность	1 546 957	1 443 809	1 528 417	1 695 898	2 130 061

Данные баланса	Факт				
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	1-3 кв. 2021 г.
Кредиторская задолженность	633 844	685 623	568 690	414 409	716 858
Собственный оборотный капитал (СОК)	1 423 257	1 807 619	1 507 529	1 833 700	2 137 241
Оборотный капитал в % от выручки	25,38%	28,93%	19,04%	32,21%	x

Источник: данные Заказчика, расчеты Оценщика

Исходя из того, что компания имеет нетипичные для отрасли показатели собственного оборотного капитала, образованные привлечением заемных средств, что в свою очередь повлекло снижение кредиторской задолженности и существенный рост собственного оборотного капитала с 2017 года, Оценщик посчитал целесообразным произвести расчет СОК через типичную для рассматриваемой отрасли величину собственного оборотного капитала, определенную по данным Первого Независимого Рейтингового Агентства FIRA.RU (<https://pro.fira.ru/>) для России по виду деятельности «производство пара и горячей воды (тепловой энергии) (код ОКВЭД — 35.30.1)»: для предприятий отрасли характерны незначительные отрицательные значения СОК близкие к нулю:

Таблица 35. Расчет среднеотраслевого значения собственного оборотного капитала, тыс. руб.

Наименование	2016	2017	2018	2019	2020
Выручка (нетто) от продажи	712 321 679	717 580 531	832 008 863	853 748 849	936 964 031
Кредиторская задолженность, всего	352 881 914	339 791 070	398 355 982	434 412 863	464 861 820
Дебиторская задолженность, всего	290 873 914	277 072 640	324 001 005	341 012 281	376 343 181
Оборотные активы запасы	56 185 612	52 465 385	62 701 095	64 110 733	68 314 902
Оборотные активы налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1 775 555	2 458 698	2 290 964	2 179 578	3 059 994
Собственный оборотный капитал (СОК)	-4 046 833	-7 794 347	-9 362 918	-27 110 271	-17 143 743
Оборотный капитал в % от выручки	-0,57%	-1,09%	-1,13%	-3,18%	-1,83%

Источник: <https://pro.fira.ru/>

Асват Дамодаран в своей работе «Инвестиционная оценка. Инструменты и методы оценки любых активов» (Москва: «Альпина Бизнес Букс», 2018 г.), предполагает, что в случае положительного операционного капитала предприятия, в долгосрочной перспективе следует сделать допущение, что в определенный момент изменения в операционном капитале станут равными нулю, или возникнет давление в сторону снижения операционного капитала.

Таким образом, изменения величины операционного капитала в конце прогнозного периода принимаются на нулевом уровне.

Расчет изменения собственного оборотного капитала с переходом к среднеотраслевым значениям показателя представлен далее в таблице. При этом в первом прогнозируемом периоде учтены как изменения СОК, так и излишек/недостаток СОК.

Таблица 36. Прогноз изменений собственного оборотного капитала, тыс. руб.

Данные баланса	Факт			Прогноз			
	2020 г.	1-3 кв. 2021 г.	4 кв. 2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Выручка за период	5 693 084		6 069 059	8 126 954	8 907 704	9 216 784	8 675 472
Запасы	542 961	702 698					
НДС	9 250	21 340					
Дебиторская задолженность	1 695 898	2 130 061					



Данные баланса	Факт			Прогноз			
	2020 г.	1-3 кв. 2021 г.	4 кв. 2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Кредиторская задолженность	414 409	716 858					
Собственный оборотный капитал (СОК)	1 833 700	2 137 241	1 466 099	1 308 816	717 276	0	0
Оборотный капитал в % от выручки	32,21%	x	24,2%	16,1%	8,1%	0,0%	0,0%
Изменение СОК		x	-671 142	-157 283	-591 539	-717 276	0

Источник: данные Заказчика, расчеты Оценщика

## РАСЧЕТ БЕЗДОЛГОВОГО ДЕНЕЖНОГО ПОТОКА

Расчет недисконтированного бездолгового денежного потока АО «Мурманская ТЭЦ» в рамках прогнозного периода приводится в конце раздела.

### 13.4. СТАВКА ДИСКОНТИРОВАНИЯ

Величина ставки дисконтирования связана с ожидаемым инвестиционным риском. Концепция риска предполагает, что все инвестиции находятся в промежутке между полной уверенностью в окупаемости денежных средств (нулевой риск) и полной неуверенностью в их окупаемости (бесконечный риск). При рассмотрении двух инвестиционных возможностей, обещающих равную ожидаемую доходность в денежном выражении, инвестор обычно предпочитает инвестиции с наименьшей степенью риска или, напротив, рассчитывает на более высокую доходность по инвестициям с более высокой степенью риска.

Для расчета ставки дисконтирования денежного потока на инвестированный капитал необходимо рассчитать средневзвешенную стоимость капитала (WACC). При расчете средневзвешенной стоимости капитала необходимо использовать целевую структуру капитала для компаний аналогичного профиля. Согласно данным сайта <http://people.stern.nyu.edu/adamodar/> доля собственного капитала для отрасли Power на развивающихся рынках составляет 56,15%, заемного капитала — 43,85%.

Средневзвешенная стоимость капитала учитывает в себе все риски, связанные с финансированием инвестиций в бизнес предприятия, как из собственных источников финансирования, так и за счет заемных средств. Стоимость финансирования инвестиций в предприятие за счет собственного капитала (стоимость собственного капитала) отражает все риски, присущие инвестициям в виде акционерного капитала, в то время как стоимость финансирования за счет заемных средств выражается в процентной ставке, по которой предприятию предоставляют кредитные ресурсы.

Средневзвешенная стоимость капитала (WACC) рассчитывается по формуле:

$$WACC = (1 - T) * D_d * W_d + D_e * W_e,$$

- где
- WACC — средневзвешенная стоимость капитала;
  - T — ставка налога на прибыль;
  - D<sub>d</sub> — стоимость привлечения заемных средств (% по займам);
  - W<sub>d</sub> — доля заемных средств;
  - D<sub>e</sub> — стоимость собственного капитала;
  - W<sub>e</sub> — доля собственных средств.

## РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СОБСТВЕННОГО КАПИТАЛА

При расчете стоимости собственного капитала для оценки стоимости бизнеса в российских условиях рекомендуется использовать модифицированную модель оценки

капитальных активов (CAPM). Применение модифицированной модели оценки капитальных активов для расчета стоимости собственного капитала можно представить в виде следующего равенства:

$$R_e = R_f + \beta * (R_m - R_f) + S1 + S2 + S3,$$

где:  $R_e$  — ожидаемая инвестором ставка дохода (на собственный капитал);  
 $R_f$  — безрисковая ставка (США);  
 $\beta$  — коэффициент бета;  
 $R_m - R_f$  — рыночная премия за риск акционерного капитала (США);  
 $S1$  — премия за страновой риск (Россия в сравнении с США);  
 $S2$  — премия за малую капитализацию;  
 $S3$  — премия за специфический риск оцениваемого предприятия.

### Безрисковая ставка

В качестве безрисковой ставки Оценщиком была использована доходность по 30-ти летним долгосрочным Казначейским облигациям Правительства США. Ее значение на дату оценки составило 2,04% (<https://www.treasury.gov/resource-center/data-chart-center/interest-rates/Pages/TextView.aspx?data=yieldYear&year=2021>).

Дата	0.25	0.5	1	2	3	5	7	10	20	30	30-лет	30-лет
09/24/21	0.06	0.04	0.03	0.05	0.08	0.29	0.55	0.97	1.27	1.47	1.94	1.99
09/27/21	0.06	0.03	0.04	0.05	0.09	0.31	0.56	0.98	1.30	1.48	1.95	1.99
09/28/21	0.07	0.04	0.04	0.06	0.09	0.31	0.55	1.02	1.34	1.54	2.02	2.07
09/29/21	0.05	0.04	0.04	0.05	0.09	0.30	0.55	1.01	1.34	1.55	2.04	2.09
09/30/21	0.07	0.05	0.04	0.05	0.09	0.28	0.53	0.98	1.32	1.52	2.02	2.08
10/01/21	0.08	0.04	0.04	0.05	0.09	0.27	0.49	0.93	1.26	1.48	1.99	2.04
10/04/21	0.09	0.04	0.04	0.06	0.09	0.27	0.52	0.95	1.27	1.49	1.99	2.05
10/05/21	0.10	0.04	0.04	0.06	0.09	0.28	0.54	0.98	1.32	1.54	2.04	2.10
10/06/21	0.06	0.04	0.04	0.06	0.10	0.30	0.55	0.99	1.32	1.53	2.02	2.08
10/07/21	0.03	0.09	0.05	0.06	0.10	0.32	0.57	1.02	1.36	1.58	2.08	2.13
10/08/21	0.02	0.07	0.05	0.07	0.09	0.32	0.59	1.05	1.39	1.61	2.11	2.16

Выбор Казначейских обязательств Правительства США обосновывается тем, что произведенные расчеты премии за риск акционерного капитала базируются на показателях американского фондового рынка, как наиболее развитого и представительного с точки зрения сравнимых активов.

### Коэффициент $\beta$

В модели CAPM риск разделяется на две категории, систематический риск и несистематический риск. Систематический риск представляет собой риск, связанный с изменением ситуации на фондовых рынках в целом в связи с изменением таких макроэкономических и политических факторов, как процентные ставки, инфляция, изменение государственной политики и т.д. Данные факторы напрямую оказывают влияние на все компании, поскольку они затрагивают экономические и рыночные условия, в которых действуют все предприятия.

Систематический риск учитывается в модели CAPM с помощью коэффициента «бета». Коэффициент «бета» отражает амплитуду колебаний цен на акции конкретной компании по сравнению с изменением цен на акции по всем компаниям на данном сегменте рынка.

Для оценки коэффициента «бета» оцениваемой компании с использованием восходящего подхода Оценщик предпринял следующие шаги:

- приняли в качестве отправной точки расчета коэффициент бета без учета финансового рычага, скорректированный на денежные средства, для компаний, задействованных в аналогичных отраслях США (принято значение для отрасли Power). Данная величина, по данным Damodaran Online, составила 0,43;
- определили коэффициент «бета» для гипотетической компании по следующей формуле:

$$\beta_{\text{г}} = \beta_{\text{му}} (1 + (1 - t) * (D / E)),$$

- где
- $\beta_{\text{г}}$  — коэффициент «бета» с учетом рассчитанного финансового рычага оцениваемой компании;
  - $\beta_{\text{му}}$  — значение коэффициента «бета» без учета финансового рычага по сопоставимым компаниям;
  - $t$  — предельная налоговая ставка, используемая оцениваемой компанией;
  - $D/E$  — основано на отраслевой структуре капитала, рассчитанной на основании значения коэффициента соотношения заемных и собственных средств (доля собственного капитала — 56,15%, заемного капитала — 43,85, структура капитала характерна для предприятий отрасли).

#### Рыночная премия за риск акционерного капитала ( $R_m - R_f$ )

Премия за риск акционерного капитала (equity risk premium) отражает расхождение в доходности, представленное превышением доходности корпоративных акций над доходностью по казначейским обязательствам Правительства США. Рыночная премия представляет собой дополнительный доход, который необходимо добавить к безрисковой ставке, чтобы компенсировать инвестору дополнительный риск, связанный с инвестированием в частный бизнес.

Величина премии была определена на основании данных исследований, опубликованных на сайте Damodaran Online (<http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar>), которое в среднем за 1928-2020 гг. на дату оценки составило 4,84%.

#### Премия за страновой риск— $S_1$

Премия за страновой риск отражает дополнительный доход, который потребует инвестор за риск, связанный с вложениями в российские компании по сравнению с компаниями, функционирующими в США. Для количественного измерения российского странового риска рекомендуется использовать данные о величине спреда, обусловленного рисками странового дефолта (country default spread). Размер данной премии определяется статистическими методами и зависит от инвестиционного рейтинга национальной экономики и не зависит от конкретного эмитента. Чем лучше рейтинг, тем ниже риски инвесторов, тем ниже размер требуемой инвесторами премии, тем выше стоимость компании. На сайте Damodaran Online величина премии за страновой риск с учетом данных о величине спреда равна 1,85%.

#### Премия за малую капитализацию $S_2$

Премия за риск инвестирования в компании с небольшой капитализацией рассчитывается как разница между средней исторической доходностью по инвестициям на фондовом рынке США и средней исторической доходностью по инвестициям в бизнес таких компаний.

Результаты многочисленных исследований свидетельствуют о том, что у более мелких компаний норма прибыли выше, чем у более крупных компаний. Результаты исследований в этой области, опубликованные компанией Duff & Phelps в своем ежегоднике в 2020 г., приведены в далее таблице.

Таблица 37. Данные Valuation Handbook 2020

Десятичные группы	Рыночная капитализация		Премия за размер
	Минимум, млн USD	Максимум, млн USD	
1 - Максимальное	29 026	1 966 079	-0,22%
2	13 179	28 808	0,49%
3	6 743	13 178	0,71%
4	3 862	6 711	0,75%
5	2 446	3 837	1,09%
6	1 592	2 445	1,37%
7	912	1 592	1,54%
8	452	911	1,46%
9	190	452	2,29%
10-Минимальное	2	190	5,01%

Оценщик определил премию за размер на основании метода итерации. Сначала определялась стоимость Компании без учета величины премии за размер, затем проводились корректировки с учетом полученного результата до тех пор, пока стоимость не вошла в указанный Duff&Phelps диапазон.

Для пересчетов использовался курс ЦБ РФ на дату оценки. В итоге капитализация попала в диапазон 10-минимальное, т.е. до 190 млн USD, что соответствует премии за размер 5,01%.

Премия за специфический риск оцениваемой Компании S3

Премия за специфический риск Компании отражает дополнительные риски, связанные с инвестированием в оцениваемую Компанию, которые не были учтены в коэффициенте бета. В данном случае какие-либо дополнительные риски Компании отсутствуют.

Коэффициент, отражающий соотношение ставок по вкладам в рублях и долларах США

Кроме того, необходимо учесть, что полученное нами значение ставки дисконтирования рассчитано по данным американского рынка и применимо для дисконтирования денежного потока, выраженного в долларах США. Чтобы использовать полученное значение ставки для дисконтирования рублевого денежного потока в рамках настоящего отчета, необходимо скорректировать его на коэффициент, отражающий соотношение ставок по вкладам в рублях и долларах США. Перевод осуществляется по следующей формуле:

$$r_{руб.} = (1 + r_{usd}) \times (1 + SK_{руб.}) / (1 + SK_{usd}) - 1,$$

где  $r_{руб.}$ ,  $r_{usd}$  — ставки дисконтирования для денежных потоков в рублях и долларах США;

$SK_{руб.}$  — размер ставки в среднем за год до даты оценки по кредитам сроком свыше 3 лет, выданным нефинансовым организациям в рублях, в сентябре 2021 г. (наиболее актуальная информация по состоянию на дату оценки), равный 8,02%;

$SK_{usd}$  — размер ставки в среднем за год до даты оценки по кредитам сроком свыше 3 лет, выданным нефинансовым организациям в долларах США, в сентябре 2021 г. (наиболее актуальная информация по состоянию на дату оценки), равный 4,68%.

Расчет стоимости заемного капитала

При расчете средневзвешенной стоимости капитала необходимо использовать стоимость банковских кредитов за минусом налогов. Стоимость банковских кредитов за вычетом налогов на прибыль определяется путем умножения размера ставки процентов по банковским кредитам на выражение  $(1 - \text{ставка налога})$ . Расчет стоимости заемных средств представлен далее в таблице.

Стоимость кредитов была определена на основании процентной ставки по кредитам сроком свыше 3 лет в сентябре 2021 года, выданным нефинансовым организациям в рублях, и сопоставима с фактическими ставками по кредитам и займам АО «Мурманская ТЭЦ» (подробнее см. раздел 9 Отчета).

#### РАСЧЕТ СРЕДНЕВЗВЕШЕННОЙ СТОИМОСТИ КАПИТАЛА (WACC)

Средневзвешенная стоимость инвестированного капитала (WACC) определяется путем умножения стоимости собственного капитала на удельный вес собственного капитала в общей структуре капитала и стоимости банковских кредитов за минусом налогов на удельный вес банковских кредитов в общей структуре капитала.

Сводный расчет WACC представлен в таблице далее.

Таблица 38. Расчет ставки дисконта

Показатель	Единица измерения	Ставка
Стоимость собственного капитала		
Безрисковая ставка (номинальная)	%	2,04%
Рыночная премия за риск акционерного капитала	%	4,84%
Коэффициент Бета		0,43
Рассчитанный коэф. Бета		0,70
Предварительная стоимость собственного капитала	%	5,42%
Премия за малую капитализацию	%	5,01%
Специфический риск оцениваемой компании	%	0,00%
Страновой риск	%	1,85%
Окончательная стоимость собственного капитала оцениваемой компании	%	12,28%
Кредиты в долларах	%	4,68%
Кредиты в рублях	%	8,02%
Коэффициент паритета		1,032
Стоимость собственных средств	%	15,86%
Стоимость заемного капитала		
Стоимость заемных средств (до налогов)	%	8,02%
Ставка налога на прибыль	%	20,00%
Стоимость заемных средств (после налогов)	%	6,42%
Структура капитала		
Соотношение долга к собственному капиталу	%	78,08%
Собственный капитал	%	56,15%
Заемный капитал	%	43,85%
Итого WACC	%	11,72%

Источник: расчеты Оценщика

Таким образом, на основе проведенного анализа всех фактов и обстоятельств можно заключить, что ставка дисконтирования для денежного потока рассматриваемого предприятия составит 11,72%.

## 13.5. РАСЧЕТ СТОИМОСТИ КОМПАНИИ

Расчет стоимости компании складывается из следующих составляющих: суммы текущих стоимостей денежного потока определенного прогнозного периода и терминальной стоимости компании в период продленной стоимости и производится по формуле:

$$EV_{PV} = EFP_{PV} + CV_{PV},$$

где  $EV_{PV}$  — итоговая величина рыночной стоимости предприятия (enterprise value);  
 $EFP_{PV}$  — текущая (дисконтированная) стоимость (PV) денежных потоков определенного прогнозного периода (EFP);  
 $CV_{PV}$  — текущая (дисконтированная) стоимость (PV) денежных потоков периода продленной стоимости (CVP).

Учитывая, что практически на всех предприятиях денежные потоки формируются на протяжении всего года, при расчете текущей стоимости следует учитывать данное обстоятельство посредством дисконтирования годового денежного потока при условии его образования в середине года.

При этом:

$$EFP_{PV} = \sum_{n=1}^i \frac{CF_n}{(1+r)^{(n-0.5)}}$$

где:  $n$  — период дисконтирования;  
 $CF_n$  — денежный поток соответствующего периода  $n$  ( $n=1, \dots, t$ );  
 $r$  — ставка дисконтирования.

Стоимость в постпрогнозный период представляет собой сумму денежных потоков за те периоды, которые не вошли в прогнозный, или сумму, за которую можно было бы продать предприятие по истечении прогнозных лет. Данное обоснование правомерно в том случае, если бизнес не заканчивает свое существование по истечению прогнозного периода, а продолжает приносить доход. Для того чтобы учесть данную величину при продаже объекта не в конце прогнозного периода, а на дату оценки, стоимость реверсии также должна быть приведена к дате оценки.

$$CV_{PV} = \frac{CF_{t+1}/(r-g)}{(1+r)^{(n-0.5)'}}$$

где:  $CF_{t+1}$  — денежный поток первого периода продленной стоимости;  
 $r$  — ставка дисконтирования;  
 $g$  — долгосрочные темпы роста.

При расчете стоимости в постпрогнозный период предполагается стабилизация деятельности общества по завершении прогнозного периода. Расчет производился по модели Гордона на базе денежного потока за первый постпрогнозный год и коэффициента капитализации, рассчитываемого на основе ставки дисконтирования на последний прогнозный год и ожидаемого долгосрочного темпа роста генерируемого дохода (в данном случае использован темп роста определенный на уровне инфляции). При известной ставке дисконта, коэффициент капитализации определяется в общем виде по следующей формуле:

$$K_t = r - g,$$

где  $K_t$  — терминальный коэффициент капитализации;  
 $r$  — ставка дисконтирования;  
 $g$  — долгосрочные темпы роста.

Для определения стоимости собственного капитала необходимо из стоимости инвестированного капитала вычесть стоимость чистого долга.

#### Чистый долг

Стоимость чистого долга рассчитывается как разница между стоимостью заемного капитала и стоимостью денежных средств и их эквивалентов, в данном случае стоимость чистого долга рассчитывается из следующих величин:

- ❑ займы и кредиты — 2 037 630 тыс. руб.;
- ❑ денежные средства — 8 720 тыс. руб.

#### Сальдо неоперационных активов и обязательств

Для получения окончательной величины рыночной стоимости собственного капитала необходимо внести ряд корректировок на величину неоперационных активов и обязательств.

В данном случае рыночная стоимость корректируется на:

- ❑ отложенные налоговые активы — +219 733 тыс. руб.;
- ❑ отложенные налоговые обязательства — -57 422 тыс. руб.;
- ❑ оценочные обязательства - -61 363 тыс. руб.

Расчет стоимости методом дисконтированных денежных потоков в рамках доходного подхода приводится далее в таблице.

Таким образом, определено, что стоимость собственного капитала АО «Мурманская ТЭЦ», рассчитанная с использованием метода дисконтирования денежных потоков в рамках доходного подхода по состоянию на дату оценки 30.09.2021 с учетом округления составляет —

1 000 000 000 рублей  
(Один миллиард рублей).

Таблица 39. Расчет стоимости методом дисконтирования денежных потоков, тыс. руб.

Показатели	Прогноз				
	4 кв. 2021	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
<b>ВЫРУЧКА</b>	<b>1 859 955</b>	<b>8 126 954</b>	<b>8 907 704</b>	<b>9 216 784</b>	<b>8 741 822</b>
Реализация тепловой энергии, тыс.руб.	1 848 141	8 030 496	8 871 973	9 137 628	8 659 500
Непрофильная продукция (услуги):	11 813	96 458	35 731	79 156	82 322
<b>СЕБЕСТОИМОСТЬ</b>	<b>2 840 758</b>	<b>7 508 915</b>	<b>7 657 960</b>	<b>7 879 817</b>	<b>8 077 024</b>
<b>Прибыль от реализации</b>	<b>-980 804</b>	<b>618 039</b>	<b>1 249 744</b>	<b>1 336 966</b>	<b>664 798</b>
Прочие доходы и расходы, сальдо	-105 405	-458 001	-505 993	-521 144	-493 875
прочие расходы (без учета резерва)	14 846	64 507	71 266	73 400	69 560
резерв по сомнительным долгам	90 559	393 494	434 727	447 744	424 316
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>-1 086 208</b>	<b>160 037</b>	<b>743 751</b>	<b>815 822</b>	<b>170 923</b>
Налог на прибыль	0	32 007	148 750	163 164	34 185
<b>Чистая операционная прибыль</b>	<b>-1 086 208</b>	<b>128 030</b>	<b>595 000</b>	<b>652 658</b>	<b>136 738</b>
Амортизационные отчисления	25 003	103 187	106 482	109 882	113 391
Капитальные вложения	24 805	99 418	103 187	106 482	113 391
Изменение СОК (ЧОК)	-671 142	-157 283	-591 539	-717 276	0
<b>Денежный поток на инвестированный капитал</b>	<b>-414 868</b>	<b>289 082</b>	<b>1 189 835</b>	<b>1 373 334</b>	<b>136 738</b>
<b>WACC</b>	<b>11,72%</b>	<b>11,72%</b>	<b>11,72%</b>	<b>11,72%</b>	<b>11,72%</b>
дисконтный множитель	0,99	0,87	0,78	0,70	0,62
<b>Текущая стоимость потока</b>	<b>-409 161</b>	<b>251 689</b>	<b>927 266</b>	<b>958 006</b>	<b>85 380</b>
Сумма текущих стоимостей потока доходов прогнозного периода	1 813 180				
Темп роста в постпрогнозный период, %	4,00%				
Ставка капитализации, %	7,72%				
Чистый денежный поток первого постпрогнозного периода	142 208				
Текущая стоимость реверсии	1 150 405				
Стоимость инвестированного капитала Общества	2 963 584				
Денежные средства	8 720				
Займы и кредиты	2 037 630				
Чистый долг	-2 028 910				
Отложенные налоговые активы	219 733				
Отложенные налоговые обязательства	57 422				
Оценочные обязательства	61 363				
Корректировки	100 948				
<b>Стоимость собственного капитала Общества с округлением, тыс. руб.</b>	<b>1 000 000</b>				

Источник: расчеты Оценщика



## 13.6. ЗАКЛЮЧЕНИЕ

---

В рамках настоящего Отчета Объектом оценки является

- Одна именная обыкновенная бездокументарная акция АО «Мурманская ТЭЦ» в составе 100% пакета;
- Одна именная привилегированная акция типа А бездокументарная АО «Мурманская ТЭЦ» в составе 100% пакета.

Отказ от применения скидок и премий представлен в разделе 10.3 настоящего Отчета.

Расчет стоимости Объекта оценки представлен далее в таблице.

Структура уставного капитала оцениваемой компании и структура Объекта оценки представлена ранее в разделе «Структура уставного капитала». Оцененная в данном разделе Отчета рыночная стоимость представляет собой рыночную стоимость акционерного капитала в совокупности — без учета различий в стоимостях обыкновенных и привилегированных акций, которые предоставляют их владельцам различные объемы прав. Тем самым перед Оценщиком встает задача определения долей стоимости компании, которые приходятся на обыкновенные и привилегированные акции, первым этапом чего выступает определение стоимости привилегированных акций.

Выбор метода оценки зависит от характеристик объекта оценки и назначения оценки. В связи с этим, Оценщик проанализировал основные характеристики привилегированных акций компании.

В целом, поскольку обыкновенные и привилегированные акции одной и той же компании представляют собой различные инструменты и удостоверяют различный объем прав, то их цены тем или иным образом различаются.

При расчете стоимости Объекта оценки следует учитывать разную природу обыкновенных и привилегированных акций. Несмотря на то, что в бухгалтерском учете оба типа акций относятся к собственному капиталу, в теории финансового менеджмента привилегированные акции рассматриваются как гибридные ценные бумаги, имеющие черты акции и облигации, их также принято относить к заемному капиталу. Поэтому обыкновенные и привилегированные акции одной и той же компании чаще всего имеют различную стоимость.

В основе разной стоимости привилегированных и обыкновенных акций лежит оценка рынком объема прав, предоставляемых владельцам обычных и привилегированных акций.

Различия в правах предоставляемых владельцам обыкновенных и привилегированных акций можно разделить на три группы:

- Различия в праве голоса на собрании акционеров;
- Различия в праве на получение дивидендов;
- Различия в праве на часть ликвидационной стоимости предприятия.

Исключением является случай, когда Общество не выплачивает дивиденды по привилегированным акциям. Согласно предоставленной справке, АО «Мурманская ТЭЦ» не выплачивало дивиденды с момента основания компании.

С момента образования АО «Мурманская ТЭЦ» в 2005 году и по настоящее время начисление и выплата дивидендов акционерам Общества не производились.

По пункту 12:

В 3 квартале 2021 года были совершены сделки с акциями Общества, стоимость ценных бумаг по которым не устанавливалась (наследование и дарение).

Исполнительный директор

В.Ю. Комаров

Годунова Е.Н.  
Тел. 8(8152) 565-486

Согласно пункту 9.2 Устава Общества, «акционеры - владельцы привилегированных акций типа А Общества имеют право: - на получение ежегодного фиксированного дивиденда, выплачиваемого в порядке, предусмотренном действующим законодательством и пунктом 12.4. настоящего Устава; - 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».

Таким образом, в данном случае права владельцев привилегированных акций расширяются и могут быть условно приравнены к правам владельцев обыкновенных акций. Исходя из этого утверждения, по состоянию на дату оценки цена для обыкновенных и привилегированных акций компании будет одинаковой.

Таблица 40. Расчет рыночной стоимости Объекта оценки

Показатель	Значение
Стоимость собственного капитала, руб.	1 000 000 000
Количество акций в уставном капитале, шт., в том числе:	3 121 005 969
обыкновенные акции, шт.	3 006 689 515
привилегированные акции, шт.	114 316 454
Соотношение стоимости обыкновенных и привилегированных акций	1,00
Скидка за недостаток контроля для обыкновенной акции	0,0%
Скидка за недостаток ликвидности для обыкновенной акции	0,0%
Скидка за недостаток контроля для привилегированной акции	0,0%
Скидка за недостаток ликвидности для привилегированной акции	0,0%
Цена обыкновенной акции	0,320
Цена привилегированной акции	0,320

Источник: расчеты Оценщика

Таким образом, определено, что стоимость Объекта оценки, рассчитанная в рамках доходного подхода, по состоянию на дату оценки 30.09.2021 составляет —

Одной именной обыкновенной бездокументарной акции АО «Мурманская ТЭЦ» в составе 100% пакета —

0,320 рубля  
(Ноль целых триста двадцать тысячных рубля);

Одной именной привилегированной акции типа А бездокументарной АО «Мурманская ТЭЦ» в составе 100% пакета —

0,320 рубля  
(Ноль целых триста двадцать тысячных рубля).

---

## 14. СОГЛАСОВАНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ И ЗАКЛЮЧЕНИЕ ОБ ИТОГОВОЙ ВЕЛИЧИНЕ РЫНОЧНОЙ СТОИМОСТИ ОБЪЕКТА ОЦЕНКИ

---

### 14.1. ОПИСАНИЕ ПРОЦЕДУРЫ СОГЛАСОВАНИЯ

---

В настоящем Отчете с целью оценки стоимости построена финансово-экономическая модель оцениваемого объекта, полученная с помощью классического подхода моделирования (оценки) – доходного.

Обоснование отказа от использования затратного и сравнительного подходов представлено в соответствующих разделах.

Проведение процедуры согласования не требуется.

### 14.2. ЗАКЛЮЧЕНИЕ ОБ ИТОГОВОЙ ВЕЛИЧИНЕ СТОИМОСТИ ОБЪЕКТА ОЦЕНКИ

---

Таким образом, итоговая величина рыночной стоимости Объекта оценки на дату оценки с учетом округления составляет:

Одной именной обыкновенной бездокументарной акции АО «Мурманская ТЭЦ» в составе 100% пакета —

0,320 рубля

(Ноль целых триста двадцать тысячных рубля);

Одной именной привилегированной акции типа А бездокументарной АО «Мурманская ТЭЦ» в составе 100% пакета —

0,320 рубля

(Ноль целых триста двадцать тысячных рубля).

---

## 15. СЕРТИФИКАТ СТОИМОСТИ

---

Настоящим подтверждаем:

- содержащиеся в Отчете мнение Оценщика и полученные результаты представляют собой основанные на собранной информации и проведенных расчетах непредвзятые профессиональные суждения, ограниченные только пределами оговоренных в настоящем Отчете допущений;
- вознаграждение Исполнителя и Оценщика, ни в коей степени не зависит от итоговой величины стоимости Объекта оценки;
- оценка проведена, и Отчет составлен в полном соответствии с действующим на дату оценки законодательством Российской Федерации, Федеральными стандартами оценки, а также стандартами и правилами оценочной деятельности саморегулируемой организации Оценщика;
- в результате проведенного анализа и расчетов Оценщик установил, что рыночная стоимость Объекта оценки на дату оценки 30.09.2021 с учетом округления составляет:

Одной именной обыкновенной бездокументарной акции АО «Мурманская ТЭЦ» в составе 100% пакета —

0,320 рубля  
(Ноль целых триста двадцать тысячных рубля);

Одной именной привилегированной акции типа А бездокументарной АО «Мурманская ТЭЦ» в составе 100% пакета —

0,320 рубля  
(Ноль целых триста двадцать тысячных рубля).

Оценщик:

Антропова Ася Юрьевна

\_\_\_\_\_

---

**16. ПЕРЕЧЕНЬ ДОКУМЕНТОВ, ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ  
ОЦЕНКИ И УСТАНОВЛИВАЮЩИХ КОЛИЧЕСТВЕННЫЕ И  
КАЧЕСТВЕННЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ОБЪЕКТА ОЦЕНКИ**

---

1. Устав АО «Мурманская ТЭЦ».
2. Свидетельство о государственной регистрации юридического лица.
3. Бухгалтерская отчетность за 2017-2020 гг. и 9 мес. 2021.
4. Расшифровки бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах.
5. Решение о выпуске обыкновенных акций Обществом от 29.11.2005.
6. Решение о выпуске привилегированных акций Обществом.
7. Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Обществом от 05.11.2015.
8. Отчет об итогах выпуска обыкновенных акций от 29.05.2005.
9. Отчет об итогах выпуска привилегированных акций от 29.05.2005.
10. Уведомление о регистрации проспекта ценных бумаг Общества.
11. Информация из реестра о зарегистрированных лицах, на счетах которых учитываются пакеты ценных бумаг не менее 5,0% от уставного капитала эмитента по состоянию на 30.09.2021.
12. Информация о структуре выручки.
13. Информация о структуре себестоимости.
14. Бизнес-план.
15. Прочие справки, подтверждающие информацию об Обществе.

Копии документов, предоставленные Заказчиком, перечисленные выше в перечне, представлены в Приложении 1 к настоящему Отчету. Задание на оценку представлено в разделе 2 настоящего Отчета.

---

## 17. ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ОЦЕНКИ ДАННЫХ С УКАЗАНИЕМ ИСТОЧНИКОВ ИХ ПОЛУЧЕНИЯ

---

### 17.1. НОРМАТИВНЫЕ МАТЕРИАЛЫ

---

1. Федеральный закон РФ от 29.07.1998 № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации».
2. Федеральный стандарт оценки (ФСО № 1), утвержденный приказом Министерства экономического развития РФ от 20.05.2015 № 297 «Об утверждении федерального стандарта оценки «Общие понятия оценки, подходы к оценке и требования к проведению оценки (ФСО № 1)».
3. Федеральный стандарт оценки (ФСО № 2), утвержденный приказом Министерства экономического развития РФ от 20.05.2015 № 298 «Об утверждении федерального стандарта оценки «Цель оценки и виды стоимости (ФСО № 2)».
4. Федеральный стандарт оценки (ФСО № 3), утвержденный приказом Министерства экономического развития РФ от 20.05.2015 № 299 «Об утверждении федерального стандарта оценки «Требования к отчету об оценке (ФСО № 3)».
5. Федеральный стандарт оценки (ФСО № 8), утвержденный приказом Министерства экономического развития РФ от 01.06.2015 № 326 «Об утверждении федерального стандарта оценки «Оценка бизнеса (ФСО № 8)».
6. Стандарты и правила оценочной деятельности саморегулируемой организации оценщиков Ассоциация оценщиков «Сообщество профессионалов оценки».
7. Федеральный закон РФ «Об акционерных обществах» №208-ФЗ от 26.12.1995.
8. Федеральный закон РФ «О рынке ценных бумаг» № 39-ФЗ от 22.04.1996.
9. Гражданский кодекс РФ (часть первая) от 30.11.1994 №51-ФЗ (в действующей редакции).
10. Гражданский кодекс РФ (часть вторая) от 26.01.1996 №14-ФЗ (в действующей редакции).

## 17.2. МЕТОДИЧЕСКИЕ МАТЕРИАЛЫ

---

1. Асват Дамодаран «Инвестиционная оценка. Инструменты и методы оценки любых активов» — Москва: «Альпина Бизнес Букс», 2018 г.
2. Фишмен Джей, Пратт Шеннон, Гриффит Клиффорд, Уилсон Кейт «Руководство по оценке бизнеса» под редакцией д.э.н., профессора В.М. Рутгайзера — Москва: ЗАО «Квинто-Консалтинг», 2000 г.
3. Г.М.Десмонд, Р.Э.Келли «Руководство по оценке бизнеса» — Москва., Академия оценки, 1996 г.
4. «Оценка бизнеса» под ред. проф. М.А. Федотовой — Москва: «Финансы и Статистика», 1998 г.
5. В.В.Григорьев, И.М.Островкин «Оценка предприятий. Имущественный подход» — М.: «Дело», 1998 г.
6. А.Б. Идрисов, С.В. Каргышев, А.В. Постников «Стратегическое планирование и анализ эффективности инвестиций» — Москва: «ФилинЪ», 1998 г.
7. В.В.Ковалев «Финансовый анализ» — Москва: «Финансы и Статистика», 2000 г.
8. «Ценные бумаги», под ред. акад. В.И. Колесникова, акад. В.С. Торкановского — Москва: «Финансы и Статистика», 2000 г.

## 17.3. ИСТОЧНИКИ РЫНОЧНОЙ И ОБЩЕЙ ИНФОРМАЦИИ

---

Материалы сайтов [www.fira.ru](http://www.fira.ru), [www.cbonds.ru](http://www.cbonds.ru), [www.gks.ru](http://www.gks.ru), [www.cbr.ru](http://www.cbr.ru), [www.mergers.ru](http://www.mergers.ru), деловая сеть RB.RU ([www.rb.ru](http://www.rb.ru)) и др.

Официальный сайт Министерства Экономического Развития Российской Федерации ([www.economy.gov.ru](http://www.economy.gov.ru)).

Damodaran Online (<http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar>).

---

## 18. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

---

Рыночная стоимость объекта оценки — наиболее вероятная цена, по которой данный объект оценки может быть отчужден на открытом рынке в условиях конкуренции, когда стороны сделки действуют разумно, располагая всей необходимой информацией, а на величине цены сделки не отражаются какие-либо чрезвычайные обстоятельства, то есть когда:

- ❑ одна из сторон сделки не обязана отчуждать объект оценки, а другая сторона не обязана принимать исполнение;
- ❑ стороны сделки хорошо осведомлены о предмете сделки и действуют в своих интересах;
- ❑ объект оценки представлен на открытом рынке посредством публичной оферты, типичной для аналогичных объектов оценки;
- ❑ цена сделки представляет собой разумное вознаграждение за объект оценки и принуждения к совершению сделки в отношении сторон сделки с чьей-либо стороны не было;
- ❑ платеж за объект оценки выражен в денежной форме (ст. 3 Федерального закона № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации»).

Виды стоимости объекта оценки, отличные от рыночной стоимости (ФСО №2, п.п. 5, 7, 8; ст. 3 Федерального закона № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации»):

- ❑ инвестиционная стоимость — это стоимость объекта для конкретного лица или группы лиц при установленных данным лицом (лицами) инвестиционных целях использования объекта оценки;
- ❑ ликвидационная стоимость — это расчетная величина, отражающая наиболее вероятную цену, по которой данный объект оценки может быть отчужден за срок экспозиции объекта оценки, меньший типичного срока экспозиции для рыночных условий, в условиях, когда продавец вынужден совершить сделку по отчуждению имущества;
- ❑ кадастровая стоимость — это стоимость, установленная в результате проведения государственной кадастровой оценки или в результате рассмотрения споров о результатах определения кадастровой стоимости.

Объект оценки — объекты гражданских прав, в отношении которых законодательством Российской Федерации установлена возможность их участия в гражданском обороте (ФСО №1, п. 3).

Цель оценки — определение стоимости объекта оценки, вид которой определяется в задании на оценку с учетом предполагаемого использования результатов оценки (ФСО №2, п. 3).

Подход к оценке — совокупность методов оценки, объединенных общей методологией (ФСО №1, п. 7).

Метод оценки — последовательность процедур, позволяющая на основе существенной для данного метода информации определить стоимость объекта оценки в рамках одного из подходов к оценке (ФСО №1, п. 7).

Дата определения стоимости объекта оценки (дата проведения оценки, дата оценки) — это дата, по состоянию на которую определена стоимость объекта оценки (ФСО №1, п. 8).

Основными подходами, используемыми при проведении оценки, являются сравнительный, доходный и затратный подходы (ФСО №1, п. 11).



Цена — это денежная сумма, запрашиваемая, предлагаемая или уплачиваемая участниками совершенной или предполагаемой сделки (ФСО №1, п. 4).

Стоимость объекта оценки — это наиболее вероятная расчетная величина, определенная на дату оценки в соответствии с выбранным видом стоимости (ФСО № 1, п. 5.).

Итоговая величина стоимости — стоимость объекта оценки, рассчитанная при использовании подходов к оценке и обоснованного оценщиком согласования (обобщения) результатов, полученных в рамках применения различных подходов к оценке (ФСО № 1, п. 6).

Допущение — предположение, принимаемое как верное и касающееся фактов, условий или обстоятельств, связанных с объектом оценки или подходами к оценке, которые не требуют проверки оценщиком в процессе оценки (ФСО № 1, п. 9).

Объект-аналог объекта оценки — объект, сходный объекту оценки по основным экономическим, материальным, техническим и другим характеристикам, определяющим его стоимость (ФСО №1, п. 10).

Организацией-аналогом признается:

- организация, осуществляющая деятельность в той же отрасли, что и организация, ведущая бизнес;
- организация, сходная с организацией, бизнес которой оценивается, с точки зрения количественных и качественных характеристик, влияющих на стоимость объекта оценки (ФСО № 8, п. 10.1).

Мультипликаторы — коэффициенты, отражающие соотношение между ценой и показателями деятельности организации (ФСО № 8, п. 10.2).

Бизнес — предпринимательская деятельность организации, направленная на извлечение экономических выгод (ФСО № 8, п. 2).

Нематериальные активы — активы, которые не имеют материально-вещественной формы, проявляют себя своими экономическими свойствами, дают выгоды их собственнику (правообладателю) и генерируют на него доходы (выгоды), в том числе:

- исключительные права на интеллектуальную собственность, а также иные права (право следования, право доступа и другие), относящиеся к интеллектуальной деятельности в производственной, научной, литературной и художественной областях;
- права, составляющие содержание договорных обязательств (договоров, соглашений);
- деловая репутация.

Ценная бумага — документ, удостоверяющий с соблюдением установленной формы и обязательных реквизитов имущественные права, осуществление или передача которых возможны только при его предъявлении («Гражданский кодекс РФ (часть первая)» от 30.11.1994 №51-ФЗ).

Акция — эмиссионная ценная бумага, закрепляющая права ее владельца (акционера) на получение части прибыли акционерного общества в виде дивидендов, на участие в управлении акционерным обществом и на часть имущества, остающегося после его ликвидации (Федеральный закон от 22.04.1996 №39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»).

Владелец ценной бумаги — лицо, которому ценные бумаги принадлежат на праве собственности или ином вещном праве (Федеральный закон от 22.04.1996 №39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»).

---

ПРИЛОЖЕНИЕ 1  
КОПИИ ДОКУМЕНТОВ, ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ОЦЕНКИ И  
УСТАНОВЛИВАЮЩИХ КОЛИЧЕСТВЕННЫЕ И КАЧЕСТВЕННЫЕ  
ХАРАКТЕРИСТИКИ ОБЪЕКТА ОЦЕНКИ

---

### ЗАДАНИЕ НА ОЦЕНКУ

Настоящее Задание (далее – Задание) является неотъемлемой частью Договора № 1 от «07» февраля 2022 г. (далее – Договор) и устанавливает порядок взаимодействия между Исполнителем и Заказчиками в рамках реализации задач, определенных Договором.

Объект оценки	одна обыкновенная акция АО «Мурманская ТЭЦ» - одна привилегированная акция типа А АО «Мурманская ТЭЦ»
Права на объект оценки, учитываемые при определении стоимости объекта оценки	Право собственности
Цель оценки	Определение стоимости
Предполагаемое использование результатов оценки	Для сделок купли-продажи и принятия управленческих решений
Вид стоимости	Рыночная стоимость
Дата оценки	На последнюю отчетную дату: 30.09.2021
Допущения, на которых должна основываться оценка	Нет
Полное и сокращенное фирменное наименование организации (включая организационно-правовую форму), акции которой оцениваются, а также ее место нахождения, основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	Акционерное общество «Мурманская ТЭЦ», АО «Мурманская ТЭЦ», г. Мурманск, ул. Шмидта, д. 14 ОГРН 1055100064524
Иная информация, предусмотренная федеральными стандартами оценки	Суждение оценщика о возможных границах интервала, в котором, по его мнению, может находиться рыночная стоимость, в Отчете не приводится

Задание составлено, согласовано и подписано полномочными представителями Сторон.

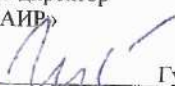
Заказчик

Исполнитель

Директор по экономике и финансам  
АО «Мурманская ТЭЦ»

Генеральный директор  
ООО «КГ ЛАИР»

  
Е.В. Смирнов

  
Гусева И.В.

М.П.





Акционерное общество  
«МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»  
(АО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»)

Генеральному директору  
ООО «КТ Лаир»  
Гусевой И.В.

mail@kglair.ru

ул. Шмидта, 14, г. Мурманск, 183038  
тел.: +7 (8152) 565-359, 565-441, факс: +7 (8152) 473-904,  
e-mail: common@nise.tgc1.ru, www.murmantec.com

ОКПО 76975649, ОГРН 1055100964524,  
ИНН 8190141873, КПП 819001001

*18.02.2022* № *25-05/04*

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

О направлении информации

Уважаемая Ирина Васильевна!

Настоящим письмом сообщаем, что Отчет об оценке 1 обыкновенной акции АО «Мурманская ТЭЦ» и 1 привилегированной акции АО «Мурманская ТЭЦ», выполненный по Договору на оказание услуг по оценке № 1 от 07.02.2022 г. планируется использовать в соответствии со ст. 75 Закона об АО при принятии решения общим собранием акционеров об одобрении сделки, превышающей 50% балансовой стоимости активов Общества, акционеры, которые не участвовали в голосовании или голосовали против имеют право требовать выкупа всех или части принадлежащих им акций Общества. Кроме того, выкуп акций Обществом осуществляется по цене, определенной Советом директоров Общества, но не ниже рыночной стоимости, которая должна быть определена оценщиком без учета ее изменения в результате действий общества, повлекших возникновение права требования оценки и выкупа акций.

Директор по экономике и финансам

*Е.В. Смирнов*  
Е.В. Смирнов

*16135*  
*18.02.22*  
*Мурманск*

Лебедева Татьяна Валерьевна,  
Ведущий специалист по управлению имуществом,  
(81553)69-317, Lebedeva.TV@tgc1.ru

**УТВЕРЖДЕН**

Годовым Общим собранием акционеров  
Акционерного общества «Мурманская ТЭЦ»  
«30» июня 2021  
Протокол № 15 от «02» июля 2021

**УСТАВ**

**Акционерного общества**  
**«Мурманская ТЭЦ»**  
*в новой редакции*

г. Мурманск  
2021 год

## **Статья 1. Общие положения**

1.1. Акционерное общество «Мурманская ТЭЦ» (далее – «Общество») создано в результате реорганизации ОАО «Колэнерго» в форме выделения (протокол № 16 внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Колэнерго» от 30 марта 2005 года).

Общество является правопреемником в отношении части прав и обязанностей ОАО «Колэнерго» в соответствии с разделительным балансом ОАО «Колэнерго», утвержденным внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Колэнерго» (протокол № 16 от 30 марта 2005 года).

1.2. Правовое положение Общества, права и обязанности его акционеров определяются настоящим Уставом в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об акционерных обществах» и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

1.3. Срок деятельности Общества не ограничен.

## **Статья 2. Firmenное наименование и место нахождения Общества**

2.1. Firmenное наименование Общества на русском языке: полное – Акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»; сокращенное - АО «Мурманская ТЭЦ».

Firmenное наименование Общества на английском языке: полное JOINT STOCK COMPANY «MURMANSKAYA COMBINED HEAT AND POWER PLANT»; сокращенное - JSC «Murmanskaya CHPP».

2.2. Место нахождения Общества: г. Мурманск.

## **Статья 3. Юридический статус Общества**

3.1. Общество является юридическим лицом с момента его государственной регистрации и имеет в собственности обособленное имущество, учитываемое на его самостоятельном балансе, может от своего имени приобретать и осуществлять гражданские права и нести гражданские обязанности, быть истцом и ответчиком в суде.

3.2. Общество имеет гражданские права и несет обязанности, необходимые для осуществления любых видов деятельности, не запрещенных федеральными законами.

3.3. Общество не отвечает по обязательствам своих акционеров.

3.4. Общество является непубличным акционерным обществом.

3.5. Акционеры не отвечают по обязательствам Общества и несут риск убытков, связанных с его деятельностью, в пределах стоимости принадлежащих им акций.

3.6. Акционеры, не полностью оплатившие акции, несут солидарную ответственность по обязательствам Общества в пределах неоплаченной части стоимости принадлежащих им акций.

3.7. Акционерами Общества могут быть физические и юридические лица.

Государственные органы и органы местного самоуправления не вправе выступать акционерами Общества, если иное не установлено законом.

3.8. Общество в соответствии с законодательством открывает расчетные и иные счета в учреждениях банков, в том числе за рубежом, в рублях и иностранной валюте.

3.9. Общество является собственником имущества, переданного ему акционерами в качестве оплаты акций.

3.10. Общество вправе в установленном порядке участвовать в создании на территории Российской Федерации и за её пределами других организаций, приобретать доли (акции) в их уставных капиталах, здания, сооружения, землю, права пользования природными ресурсами, ценные бумаги, а также любое другое имущество, которое в соответствии с законодательством Российской Федерации может быть объектом права собственности.

3.11. Общество ведет бухгалтерский, статистический и налоговый учет в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

3.12. Общество имеет круглую печать, содержащую его полное фирменное наименование на русском языке и указание на место его нахождения, штампы и бланки со своим наименованием, а также вправе иметь зарегистрированный в установленном порядке товарный знак и другие средства индивидуализации.

#### **Статья 4. Ответственность Общества**

4.1. Общество несет ответственность по своим обязательствам всем принадлежащим ему имуществом.

4.2. Государство и его органы не отвечают по обязательствам Общества, равно как и Общество не отвечает по обязательствам государства и его органов.

#### **Статья 5. Филиалы и представительства, дочерние и зависимые общества**

5.1. Общество может создавать филиалы и открывать представительства как на территории Российской Федерации, так и за ее пределами.

5.2. Филиалы и представительства Общества осуществляют деятельность от имени Общества. Общество несет ответственность за деятельность филиалов и представительств. Руководители филиалов и представительств назначаются Обществом и действуют на основании доверенности, выданной Обществом.

5.3. Сведения о филиалах и представительствах Общества указываются в едином государственном реестре юридических лиц.

5.4. Общество может иметь дочерние и зависимые общества с правами юридического лица, как на территории Российской Федерации, так и за ее пределами.

5.5. Создание Обществом дочерних и зависимых обществ, открытие филиалов и представительств за пределами территории Российской Федерации осуществляется в соответствии с законодательством иностранного государства по месту нахождения дочерних и зависимых обществ, филиалов и представительств, если иное не предусмотрено международным договором Российской Федерации.

#### **Статья 6. Основные цели и виды деятельности Общества**

6.1. Основной целью деятельности Общества является извлечение прибыли.

6.2. Основными видами деятельности Общества являются:

- производство электрической энергии и мощности, тепловой энергии, тепловой мощности, теплоносителя;
- деятельность по поставке (продаже) электрической энергии и мощности, тепловой энергии, тепловой мощности, теплоносителя;
- деятельность по получению (покупке) электрической энергии и мощности, тепловой энергии, тепловой мощности, теплоносителя;
- 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;
- метрологическое 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.

6.3. Общество вправе также осуществлять любые другие виды деятельности, не запрещенные федеральными законами.

6.4. Отдельными видами деятельности, перечень которых определяется федеральными законами, Общество может заниматься только на основании специального разрешения (лицензии), членства в саморегулируемой организации или выданного саморегулируемой организацией свидетельства о допуске к определенному виду работ.

#### **Статья 7. Уставный капитал Общества и объявленные акции**

7.1. Уставный капитал Общества, составляющий 1 872 603 581 (один миллиард восемьсот семьдесят два миллиона шестьсот три тысячи пятьсот восемьдесят один) рубль 40 копеек, разделен на:

- 1) привилегированные акции типа А в количестве 114 316 454 (Сто четырнадцать миллионов триста шестнадцать тысяч четыреста пятьдесят четыре) штуки на общую сумму по номинальной стоимости 68 589 872 (Шестьдесят восемь миллионов пятьсот восемьдесят девять тысяч восемьсот семьдесят два) рубля 40 (Сорок) копеек номинальной стоимостью 0,60 (ноль целых шесть десятых) рубля каждая;
- 2) обыкновенные акции в количестве 3 006 689 515 (Три миллиарда шесть миллионов шестьсот восемьдесят девять тысяч пятьсот пятнадцать) штук на общую сумму по номинальной стоимости 1 804 013 709 (Один миллиард восемьсот четыре миллиона тринадцать тысяч



семьсот девять) рублей 00 (Ноль) копеек номинальной стоимостью 0,60 (ноль целых шесть десятых) рубля каждая.

7.2. Размещенные Обществом обыкновенные именные акции являются голосующими при решении всех вопросов на Общем собрании акционеров Общества независимо от времени их размещения.

Размещенные Обществом привилегированные именные акции имеют право голоса на Общем собрании акционеров только по вопросам реорганизации и ликвидации общества, по вопросу об освобождении от обязанности Общества раскрывать или предоставлять информацию, предусмотренную законодательством Российской Федерации о ценных бумагах, и в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

7.3. Дополнительные акции размещаются Обществом при условии их полной оплаты.

7.4. Оплата акций Общества может осуществляться деньгами, ценными бумагами, другими вещами, имущественными либо иными правами, имеющими денежную оценку.

7.5. При оплате дополнительных акций неденежными средствами размер денежной оценки имущества, вносимого в оплату акций, производится Советом директоров Общества в соответствии со статьей 77 Федерального закона «Об акционерных обществах».

7.6. Уставный капитал Общества может быть при необходимости:

- увеличен путем увеличения номинальной стоимости акций или размещения дополнительных акций;
- уменьшен путем уменьшения номинальной стоимости акций или сокращения их общего количества, в том числе путем приобретения и погашения части акций.

7.7. Решение об увеличении уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций принимается Общим собранием акционеров большинством голосов акционеров, принимающих участие в собрании.

Решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций принимается Общим собранием акционеров с соблюдением требований статей 28 и 39 Федерального закона «Об акционерных обществах».

7.8. Дополнительные акции могут быть размещены Обществом только в пределах количества объявленных акций, установленного Уставом Общества.

Общество вправе разместить дополнительно к размещенным акциям 138 634 848 (сто тридцать восемь миллионов шестьсот тридцать четыре тысячи восемьсот сорок восемь) штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,60 (ноль целых шесть десятых) рубля каждая на общую сумму 83 180 908 (восемьдесят три миллиона сто восемьдесят тысяч девятьсот восемь) рублей 80 (восемьдесят) копеек.

Объявленные акции при их размещении, представляют их владельцам те же права, что и ранее размещенные акции соответствующей категории.

7.9. Решение об уменьшении уставного капитала и о внесении соответствующих изменений в Устав Общества принимается Общим собранием акционеров с соблюдением требований статей 12, 29, 30 и 72 Федерального закона «Об акционерных обществах».

7.10. Общество вправе приобретать размещенные им акции по решению Совета директоров Общества (в соответствии с пунктом 2 статьи 72 Федерального закона «Об акционерных обществах»).

Совет директоров не вправе принимать решение о приобретении Обществом акций, если номинальная стоимость акций Общества, находящихся в обращении, составит менее 90 процентов от уставного капитала Общества.

Акции, приобретенные Обществом в соответствии с настоящим пунктом, не предоставляют права голоса, они не учитываются при подсчете голосов, по ним не начисляются дивиденды. Такие акции должны быть реализованы по решению Совета директоров по цене не ниже их рыночной стоимости не позднее 1 года с даты их приобретения. В противном случае Общее собрание акционеров должно принять решение об уменьшении уставного капитала Общества путем погашения указанных акций.

Оплата акций, приобретаемых в соответствии с настоящим пунктом, может по решению Совета директоров осуществляться деньгами и (или) иным имуществом.

### **Статья 8. Облигации и иные эмиссионные ценные бумаги Общества**

8.1. Общество вправе размещать облигации и иные эмиссионные ценные бумаги, предусмотренные правовыми актами Российской Федерации о ценных бумагах.

8.2. Размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг осуществляется по решению Совета директоров Общества. Решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных ценных бумаг, конвертируемых в акции, принимаются Общим собранием акционеров.

8.3. Облигация удостоверяет право ее владельца требовать погашения облигации (выплату номинальной стоимости или номинальной стоимости и процентов) в установленные сроки.

8.4. В решении о выпуске облигаций должны быть определены форма, сроки и иные условия погашения облигаций.

### **Статья 9. Права и обязанности акционеров Общества**

9.1. 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;
- на основании договора с Обществом в целях финансирования и поддержания деятельности Общества в любое время вносить в имущество Общества безвозмездные вклады в денежной или иной форме, которые не увеличивают уставный капитал Общества и не изменяют номинальную стоимость акций;
- осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.

9.2. Акционеры – владельцы привилегированных акций типа А Общества имеют право:

- на получение ежегодного фиксированного дивиденда, выплачиваемого в порядке, предусмотренном действующим законодательством и пунктом 12.4. настоящего Устава;
- 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.

9.3. 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.

9.4. Акционеры (акционер), владеющие в совокупности десятью и более процентами акций Общества, имеют право требовать проведения отдельных аудиторских проверок деятельности Общества аудитором Общества.

9.5. Акционеры Общества обязаны:

- оплачивать приобретаемые ими размещаемые Обществом эмиссионные ценные бумаги в порядке, размерах, формах и в сроки, определенные настоящим Уставом и решением о размещении данных ценных бумаг;
- не разглашать конфиденциальную информацию о деятельности Общества;
- участвовать в принятии решений, без которых Общество не может продолжать свою деятельность в соответствии с законом, если их участие необходимо для принятия таких решений;
- не совершать действия, заведомо направленные на причинение вреда Обществу;
- не совершать действия (бездействие), которые существенно затрудняют или делают невозможным достижение целей, ради которых создано Общество;
- выполнять иные обязанности, предусмотренные законодательством Российской Федерации, настоящим Уставом, внутренними документами Общества, а также решения Общего собрания акционеров, принятые в соответствии с его компетенцией.

## Статья 10. Фонды и чистые активы Общества

10.1. В Обществе создается Резервный фонд в размере 5 процентов от его уставного капитала.

Резервный фонд Общества формируется путем обязательных ежегодных отчислений до достижения им установленного размера. Размер ежегодных отчислений составляет 5 процентов от чистой прибыли.

10.2. Резервный фонд предназначен для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств. Резервный фонд не может быть использован для иных целей.

10.3. Общество вправе образовывать иные фонды, обеспечивающие его коммерческое, инвестиционное, производственное, финансовое и социальное развитие.

10.4. Стоимость чистых активов Общества определяется по данным бухгалтерского учета в порядке, установленном уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти, а в случаях, предусмотренных федеральным законом, Центральным банком Российской Федерации.

10.5. Если по окончании второго отчетного года или каждого последующего отчетного года стоимость чистых активов Общества окажется меньше его уставного капитала, Совет директоров Общества при подготовке к годовому Общему собранию акционеров обязан включить в состав годового отчета Общества раздел о состоянии его чистых активов.

Раздел о состоянии чистых активов Общества должен содержать:

1) показатели, характеризующие динамику изменения стоимости чистых активов и уставного капитала Общества за три последних завершённых отчетных года;

2) результаты анализа причин и факторов, которые, по мнению Совета директоров Общества, привели к тому, что стоимость чистых активов Общества оказалась меньше его уставного капитала;

3) перечень мер по приведению стоимости чистых активов Общества в соответствие с величиной его уставного капитала.

10.6. Если стоимость чистых активов Общества останется меньше его уставного капитала по окончании отчетного года, следующего за вторым отчетным годом или каждым последующим отчетным годом, по окончании которых стоимость чистых активов Общества оказалась меньше его уставного капитала, в том числе в случае, указанном в п.10.7. ст.10 Устава, Общество не позднее чем через 6 месяцев после окончания соответствующего отчетного года обязано принять одно из следующих решений:

1) об уменьшении уставного капитала общества до величины, не превышающей стоимости его чистых активов;

2) о ликвидации Общества.

10.7. Если стоимость чистых активов Общества окажется меньше его уставного капитала более чем на 25 процентов по окончании 3, 6, 9 или 12 месяцев отчетного года, следующего за вторым отчетным годом или каждым последующим отчетным годом, по окончании которых стоимость чистых активов Общества оказалась меньше его уставного капитала, Общество дважды с периодичностью один раз в месяц обязано поместить в средствах массовой информации, в которых опубликовываются данные о государственной регистрации юридических лиц, уведомление о снижении стоимости чистых активов Общества в соответствии со статьей 35 Федерального закона «Об акционерных обществах».

10.8. Если по окончании второго отчетного года или каждого последующего отчетного года стоимость чистых активов Общества окажется меньше величины минимального уставного капитала, указанной в статье 26 Федерального закона «Об акционерных обществах», Общество не позднее чем через 6 месяцев после окончания отчетного года обязано принять решение о своей ликвидации.

## **Статья 11. Прибыль Общества и ее распределение**

11.1. Прибыль, остающаяся у Общества после обязательных расчетов, определенных законодательством (чистая прибыль), поступает в его распоряжение.

11.2. Чистая прибыль Общества направляется на выплату дивидендов, пополнение резервного и иных фондов Общества, иные цели, связанные с деятельностью Общества.

## **Статья 12. Дивиденды Общества**

12.1. Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года и (или) по результатам отчетного года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям, если иное не установлено Федеральным законом «Об акционерных обществах». Решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев отчетного года может быть принято в течение трех месяцев после окончания соответствующего периода.

12.2. Источником выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль Общества). Дивиденды по привилегированным акциям определенных типов также могут выплачиваться за счет ранее сформированных для этих целей специальных фондов Общества.

12.3. Решение о выплате дивидендов, сроку и порядку его выплаты по акциям каждой категории принимается Общим собранием акционеров Общества. Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества. Общество не вправе предоставлять преимущество в сроках выплат дивидендов отдельным владельцам акций одной категории. Выплата объявленных дивидендов по акциям каждой категории должна осуществляться одновременно всем владельцам акций данной категории.

12.4. 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.

12.5. Общество не вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по обыкновенным акциям, если не принято решение о выплате в полном размере дивидендов по привилегированным акциям типа А, размер дивиденда по которым определен пунктом 12.4. настоящего Устава.

Решением Общего собрания акционеров Общества о выплате дивидендов должны быть определены размер дивидендов по акциям каждой категории (типа), форма их выплаты, порядок выплаты дивидендов в неденежной форме, дата, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. При этом решение в части установления даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, принимается только по предложению Совета директоров Общества.

Дата, на которую в соответствии с решением о выплате (объявлении) дивидендов определяются лица, имеющие право на их получение, не может быть установлена ранее 10 дней с даты принятия решения о выплате (объявлении) дивидендов и позднее 20 дней с даты принятия такого решения.

Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, не должен превышать 10 рабочих дней, а другим зарегистрированным в

реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.

12.6. Общество вправе принимать решение о выплате дивидендов за счет нераспределенной прибыли прошлых лет.

12.7. Общество вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по акциям и осуществлять их выплату с учетом ограничений, установленных статьей 43 Федерального закона «Об акционерных обществах».

### **Статья 13. Реестр акционеров Общества**

13.1. Общество обязано обеспечить ведение и хранение реестра акционеров Общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации.

Держателем реестра акционеров Общества является профессиональный участник рынка ценных бумаг, осуществляющий деятельность по ведению реестра (регистратор Общества).

13.2. Лицо, зарегистрированное в реестре акционеров Общества, обязано своевременно информировать регистратора Общества об изменении своих данных. В случае непредставления им информации об изменении своих данных Общество и регистратор не несут ответственности за причиненные в связи с этим убытки.

### **Статья 14. Общее собрание акционеров Общества**

14.1. Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров Общества.

14.2. Общее собрание акционеров может проводиться в следующих формах:

- в форме собрания - совместного присутствия акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решений по вопросам, поставленным на голосование;
- в форме заочного голосования (опросным путем), в соответствии с которым решения Общего собрания по вопросам повестки дня принимаются без проведения собрания (без совместного присутствия акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решений по вопросам, поставленным на голосование).

При проведении Общего собрания акционеров в форме собрания могут использоваться информационные и коммуникационные технологии, позволяющие обеспечить возможность дистанционного участия в Общем собрании акционеров, обсуждения вопросов повестки дня и принятия решений по вопросам, поставленным на голосование, без присутствия в месте проведения Общего собрания акционеров.

Общее собрание акционеров проводится в городе Мурманске либо в городе Санкт-Петербурге.

14.3. Общество обязано ежегодно проводить годовое Общее собрание акционеров в срок не ранее чем через 2 месяца и не позднее чем через 6 месяцев после окончания отчетного года.

14.4. На годовом Общем собрании акционеров должны решаться вопросы об избрании Совета директоров, Общества, утверждении аудитора Общества, утверждении годовых отчетов, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением выплаты (объявления) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года) и убытков Общества по результатам отчетного года.

На годовом Общем собрании могут решаться и иные вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

14.5. Общее собрание акционеров правомочно (имеет кворум), если в нем приняли участие акционеры, обладающие в совокупности более чем половиной голосов размещенных голосующих акций Общества.

14.6. Принявшими участие в Общем собрании акционеров Общества считаются акционеры, зарегистрировавшиеся для участия в нем, в том числе на указанном в сообщении о проведении Общего собрания акционеров сайте в сети Интернет, а также акционеры, бюллетени которых получены или электронная форма бюллетеней которых заполнена на указанном в таком сообщении сайте в сети Интернет не позднее двух дней до даты проведения Общего собрания акционеров.

Принявшими участие в Общем собрании акционеров, проводимом в форме заочного голосования, считаются акционеры, бюллетени которых получены или электронная форма бюллетеней которых заполнена на указанном в сообщении о проведении Общего собрания акционеров сайте в сети Интернет до даты окончания приема бюллетеней.

Принявшими участие в Общем собрании акционеров считаются также акционеры, которые в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах дали лицам, осуществляющим учет их прав на акции, указания (инструкции) о голосовании, если сообщения об их волеизъявлении получены не позднее 2 дней до даты проведения Общего собрания акционеров или до даты окончания приема бюллетеней при проведении общего собрания акционеров в форме заочного голосования.

Перед началом обсуждения вопроса об избрании Совета директоров до сведения лиц, присутствующих на Общем собрании акционеров, должна быть доведена информация о числе голосов, отданных за каждого из кандидатов, избираемых в состав органа Общества кумулятивным голосованием, по бюллетеням, которые получены или электронная форма которых заполнена на сайте в сети Интернет, не позднее чем за 2 дня до даты проведения Общего собрания акционеров.

14.7. При отсутствии кворума для проведения годового Общего собрания акционеров должно быть проведено повторное Общее собрание акционеров с той же повесткой дня.

14.8. Повторное Общее собрание акционеров правомочно (имеет кворум), если в нем приняли участие акционеры, обладающие в совокупности не менее чем 30 процентами голосов размещенных голосующих акций Общества.

14.9. При проведении повторного Общего собрания акционеров менее чем через 40 дней после несостоявшегося Общего собрания акционеров лица, имеющие право на участие в таком Общем собрании акционеров, определяются (фиксируются) на дату, на которую определялись (фиксировались) лица, имевшие право на участие в несостоявшемся Общем собрании акционеров.

14.10. Проводимые помимо годового Общего собрания акционеров являются внеочередными.

14.11. Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании:

- его собственной инициативы,
- требования аудитора Общества,
- требования акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

14.12. Внеочередное Общее собрание акционеров созывается и проводится в порядке и сроки, установленные статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах».

14.13. При отсутствии кворума для проведения внеочередного Общего собрания акционеров может быть проведено повторное Общее собрание акционеров с той же повесткой дня.

## **Статья 15. Компетенция Общего собрания акционеров Общества**

15.1. К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

1) внесение изменений и дополнений в настоящий Устав 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, определение и изменение количественного состава Совета директоров Общества. Решение об избрании членов Совета директоров принимается посредством процедуры кумулятивного голосования. Решение о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров и изменение количественного состава Совета директоров Общества 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, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

7) увеличение уставного капитала путем размещения дополнительных акций посредством закрытой подписки, решение о чем принимаются не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

8) 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;

9) утверждение Аудитора Общества, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

10) утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, решение о чем принимается 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 отчетного 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;

11.1) распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением выплаты (объявления) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года) и убытков общества по результатам отчетного года, решение о чем, принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;



11.2) распределение нераспределенной прибыли прошлых лет, решение о чем, принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

12) утверждение (принятие) документов, регулирующих деятельность органов Общества (внутренних документов 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, решения о чем принимаются большинством в три четверти голосов акционеров – владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

16) принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, - такие решения принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций, принимающих участие в собрании и не являющихся заинтересованными в совершении сделки или подконтрольными лицам, заинтересованным в ее совершении;

17) принятие решений о согласии на совершение или о последующем 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 о согласии на совершение или о последующем 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 о согласии на совершение или последующем одобрении крупной сделки вынесен на решение Общего собрания акционеров. В таком случае решение о согласии на совершение или о последующем одобрении крупной сделки принимается Общим собранием акционеров большинством голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров.

18) 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;

19) 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.

## **Статья 16. Решения Общего собрания акционеров Общества**

16.1. Общее собрание акционеров Общества вправе принимать решения по вопросам, указанным в пунктах 2, 6, 7, 8, 11, 11.1, 11.2, 12, 14, 15, 16, 17 пункта 15.1. статьи 15 Устава Общества, в случаях, установленных действующим законодательством, только по предложению Совета директоров Общества.

16.2. Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Генеральному директору или Совету директоров Общества, за исключением вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах». При передаче вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, в компетенцию Совета директоров Общества у акционеров не возникает права требовать выкупа акций, предусмотренного статьей 75 Федерального закона «Об акционерных обществах».

16.3. Общее собрание акционеров не вправе принимать решения по вопросам, не включенным в повестку дня собрания, а также изменять повестку дня, за исключением случаев, если при принятии решения, не включенного в повестку дня Общего собрания акционеров Общества, или при изменении повестки дня Общего собрания акционеров Общества присутствовали все акционеры Общества.

16.4. Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах».

16.5. Общее собрание акционеров при принятии решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, считается правомочным независимо от числа не заинтересованных в совершении соответствующей сделки акционеров - владельцев голосующих акций Общества, принимающих в нем участие.

16.6. Председательствующий на Общем собрании акционеров, лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа Общества, секретарь Совета директоров, имеют право подписывать и заверять выписки из протоколов Общих собраний акционеров Общества, а также заверять копии протоколов Общего собрания акционеров и копии документов, утвержденных (принятых) Общим собранием акционеров.

16.7. Решение единственного акционера Общества подтверждается его подписью. При этом нотариальное удостоверение в соответствии с подпунктом 2 пункта 3 статьи 67.1 Гражданского кодекса Российской Федерации таких решений не требуется.

#### **Статья 17. Предложения в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества, требования о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества, информация о проведении Общего собрания акционеров Общества**

17.1. Повестка дня Общего собрания акционеров определяется Советом директоров Общества в период подготовки к проведению Общего собрания акционеров.

17.2. 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, число которых не может превышать количественный состав органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 90 дней после окончания отчетного года.

17.3. Предложение о внесении вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов в Совет директоров Общества должно содержать информацию, предусмотренную статьей 53 Федерального закона «Об акционерных обществах».

17.4. 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 дней после окончания срока поступления предложений, установленного настоящим Уставом.

17.5. 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 Совет директоров Общества направляется

акционерам (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата, не позднее 3 дней с даты его принятия.

Если данные предложения поступили в Общество от лиц, которые не зарегистрированы в реестре акционеров Общества и дали указание (инструкцию) лицу, осуществляющему учет их прав на акции, указанное решение Совета директоров Общества направляется таким лицам не позднее 3 дней с даты его принятия в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах для предоставления информации и материалов лицам, осуществляющим права по ценным бумагам.

17.6. Наряду с вопросами, предложенными акционерами для включения в повестку дня Общего собрания акционеров, а также кандидатами, предложенными акционерами для образования Совета директоров Общества, Совет директоров Общества вправе включать в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы и (или) кандидатов в список кандидатур для голосования по выборам в Совет директоров Общества по своему усмотрению.

Число кандидатов, предлагаемых Советом директоров Общества, не может превышать количественный состав Совета директоров.

17.7. Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества на дату предъявления требования.

17.8. 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 дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров.

17.9. Требование о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно содержать информацию, предусмотренную статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах». На предложение о выдвижении кандидатов в Совет директоров Общества, содержащееся в требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров, распространяются требования статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах».

17.10. В течение 5 дней с даты предъявления требования 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.

17.11. 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 3 дней со дня принятия такого решения.

Если требование о проведении внеочередного Общего собрания акционеров поступило в Общество от лиц, которые не зарегистрированы в реестре акционеров общества и дали указание (инструкцию) лицу, осуществляющему учет их прав на акции, указанное решение Совета директоров Общества направляется таким лицам не позднее 3 дней со дня его принятия в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах для предоставления информации и материалов лицам, осуществляющим права по ценным бумагам.

17.12. Сообщение о проведении Общего собрания акционеров Общества должно быть сделано не позднее, чем за 21 день до даты его проведения, а сообщение о проведении Общего собрания акционеров Общества, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, – не позднее чем за 30 дней до даты его проведения.

В указанные сроки сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется письмом каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании

акционеров, или вручается каждому из указанных лиц под роспись и (или) размещается на сайте Общества в сети Интернет [www.murmantec.com](http://www.murmantec.com).

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 в сроки, установленные законодательством Российской Федерации.

17.13. 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 50 дней до даты его проведения.

17.14. Бюллетени для голосования по вопросам повестки дня направляются письмом по адресу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, либо вручаются под роспись каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, либо направляются в виде электронного сообщения по указанному в реестре акционеров Общества адресу электронной почты соответствующего лица, указанного в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не позднее, чем за 20 дней до даты проведения Общего собрания акционеров. Способ направления бюллетеней определяется Советом директоров при подготовке к Общему собранию акционеров.

17.15. Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров Общества в течение 20 дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров Общества, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 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 [www.murmantec.com](http://www.murmantec.com) в срок не позднее чем за 20 (Двадцать) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров Общества, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, не позднее чем за 30 (Тридцать) 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 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 в сроки, установленные законодательством Российской Федерации.

17.16. К информации, подлежащей предоставлению акционерам при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, относится:

- 1) годовой отчет и годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества, в том числе заключение аудитора;
- 2) сведения о кандидатах в Совет директоров Общества, в том числе информация о наличии или отсутствии письменного согласия выдвинутых кандидатов на избрание;
- 3) сведения о кандидатах для утверждения аудитором Общества;

4) проекты изменений и дополнений, предлагаемых для внесения в Устав и внутренние документы Общества, и (или) проекты новой редакции Устава и внутренних документов Общества;

5) проекты решений Общего собрания акционеров Общества;

6) предусмотренная статьей 32.1 Федерального закона «Об акционерных обществах» информация об акционерных соглашениях, заключенных в течение года до даты проведения общего собрания акционеров;

7) заключение Совета директоров Общества о крупной сделке;

8) отчет о заключенных Обществом в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность;

9) иная информация (материалы), предусмотренная действующим законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, внутренними документами Общества.

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.

17.17. Акционер может принимать участие в Общем собрании следующими способами:

- в случае проведения Общего собрания акционеров в форме совместного присутствия акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решений по вопросам, поставленным на голосование:

- лично участвовать в обсуждении вопросов повестки дня и голосовать по ним;
- направлять полномочного представителя для участия в обсуждении вопросов повестки дня и голосования по ним;
- голосовать путем направления бюллетеней для голосования;
- доверять полномочному представителю право голосовать путем направления бюллетеней для голосования.

- в случае проведения Общего собрания акционеров в форме заочного голосования:

- голосовать путем направления бюллетеней для голосования;
- доверять полномочному представителю право голосовать путем направления бюллетеней для голосования.

17.18. Представитель акционера на Общем собрании акционеров действует в соответствии с полномочиями, основанными на указаниях федеральных законов или актов уполномоченных на то государственных органов или органов местного самоуправления либо доверенности, составленной в письменной форме. Доверенность на голосование должна содержать сведения о представляемом и представителе (для физического лица - имя, данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ), для юридического лица - наименование, сведения о месте нахождения). Доверенность на голосование должна быть оформлена в соответствии с требованиями пунктов 3 и 4 статьи 185.1 Гражданского кодекса Российской Федерации или удостоверена нотариально.

17.19. Председательствующим на Общем собрании акционеров Общества является Председатель Совета директоров Общества. В его отсутствие на Общем собрании акционеров председательствует Заместитель Председателя Совета директоров Общества, а в случае его отсутствия - один из членов Совета директоров Общества по решению Совета директоров Общества.

17.20. Процедура созыва Общего собрания акционеров может быть не соблюдена, в частности, в отношении сроков проведения собрания, что не является основанием для признания недействительным решения Общего собрания акционеров, если в собрании приняли участие и проголосовали за принятие решения все акционеры.

## **Статья 18. Голосование на Общем собрании акционеров Общества и протоколы Общего собрания акционеров Общества**

18.1. Решения на Общем собрании акционеров принимаются по принципу «одна голосующая акция Общества – один голос», за исключением проведения кумулятивного голосования для принятия решения об избрании членов Совета директоров Общества. При кумулятивном голосовании число голосов, принадлежащих каждому акционеру, умножается на число лиц, которые должны быть избраны в Совет директоров Общества, и акционер вправе отдать полученные таким образом голоса полностью за одного кандидата или распределить их между двумя и более кандидатами. Избранными в состав Совета директоров Общества считаются кандидаты, набравшие наибольшее число голосов.

18.2. Голосование по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров осуществляется бюллетенями для голосования.

К голосованию бюллетенями приравнивается получение регистратором Общества сообщений о волеизъявлении лиц, которые имеют право на участие в Общем собрании акционеров, не зарегистрированы в реестре акционеров Общества и в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о ценных бумагах дали лицам, осуществляющим учет их прав на акции, указания (инструкции) о голосовании.

Совет директоров Общества вправе определить адрес электронной почты, по которому могут направляться заполненные бюллетени, и (или) адрес сайта в информационно-телекоммуникационной сети Интернет, на котором может быть заполнена электронная форма бюллетеней.

18.3. Результаты голосования по рассматриваемым вопросам на Общем собрании акционеров отражаются в протоколе Общего собрания акционеров Общества и протоколе об итогах голосования на Общем собрании акционеров Общества.

18.4. Функции Счетной комиссии на Общем собрании акционеров выполняет профессиональный участник рынка ценных бумаг, являющийся держателем реестра акционеров Общества (регистратор Общества).

18.5. Протокол Общего собрания акционеров и Протокол об итогах голосования составляются не позднее 3 (трех) рабочих дней после закрытия Общего собрания акционеров или даты окончания приема бюллетеней при проведении Общего собрания акционеров в форме заочного голосования не менее чем в 2 (двух) экземплярах.

Протокол Общего собрания акционеров подписывается председательствующим на Общем собрании акционеров и секретарем Общего собрания акционеров.

Протокол об итогах голосования составляется и подписывается регистратором Общества.

18.6. К протоколу Общего собрания акционеров приобщаются документы, принятые или утвержденные решениями Общего собрания и протокол об итогах голосования.

18.7. Решения, принятые Общим собранием акционеров, и итоги голосования могут оглашаться на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, а также должны доводиться до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в форме отчета об итогах голосования в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров, не позднее 4 рабочих дней после даты закрытия Общего собрания акционеров или даты окончания приема бюллетеней при проведении Общего собрания акционеров в форме заочного голосования.

В случае, если на дату определения (фиксации) лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом являлся номинальный держатель акций, информация, содержащаяся в отчете об итогах голосования, предоставляется номинальному держателю акций в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах для предоставления информации и материалов лицам, осуществляющим права по ценным бумагам.

18.8. Порядок подготовки и проведения Общего собрания акционеров определяется также Положением об Общем собрании акционеров Общества, утверждаемым Общим собранием акционеров Общества.

### **Статья 19. Совет директоров Общества**

19.1. Совет директоров Общества является органом управления Общества, который в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

19.2. По решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров Общества. Размеры и порядок определения таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

19.3. Члены Совета директоров Общества избираются Общим собранием акционеров Общества в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом, на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

19.4. Если годовое Общее собрание акционеров Общество не было проведено в сроки, установленные пунктом 14.3. статьи 14 настоящего Устава, полномочия Совета директоров Общества прекращаются, за исключением полномочий по подготовке, созыву и проведению годового Общего собрания акционеров Общества.

19.5. Совет директоров Общества избирается в количестве, определенном решением Общего собрания акционеров Общества.

19.6. Лица, избранные в состав Совета директоров Общества, могут переизбираться неограниченное количество раз.

Общее собрание акционеров Общества вправе в любое время досрочно прекратить полномочия всех членов Совета директоров Общества.

19.7. Генеральный директор не может быть одновременно Председателем Совета директоров Общества.

19.8. Членом Совета директоров Общества может быть только физическое лицо. Член Совета директоров Общества может не быть акционером Общества.

19.9. Члены Совета директоров Общества сообщают Секретарю Совета директоров необходимую контактную информацию, в том числе почтовый адрес, контактный телефон, факс, адрес электронной почты.

19.10. Совет директоров в целях обеспечения принятия обоснованных и эффективных решений вправе формировать постоянные и временные (для решения определенных вопросов) комитеты Совета директоров.

19.11. Основными функциями комитетов являются предварительное всестороннее изучение вопросов, относящихся к компетенции Совета директоров, по направлениям их деятельности, анализ материалов по ним и подготовка рекомендаций для Совета директоров Общества.

19.12. Комитеты Совета директоров Общества формируются и действуют в соответствии с положениями о комитетах Совета директоров Общества, утверждаемыми Советом директоров, и в своей деятельности руководствуются законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Общества, решениями Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

19.13. Члены Совета директоров должны соблюдать положения Кодекса корпоративной этики, утвержденного в Обществе.

## Статья 20. Компетенция Совета директоров Общества

20.1. К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- 2) избрание Председателя Совета директоров, заместителя Председателя Совета директоров и досрочное прекращение их полномочий;
- 3) назначение секретаря Совета директоров и досрочное прекращение его полномочий;
- 4) предварительное утверждение годового отчета Общества, в том числе отчета о заключенных Обществом в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность;
- 5) утверждение бизнес-плана, инвестиционной программы, бюджета Общества, а также их изменение и утверждение отчетов об их выполнении;
- 6) рассмотрение отчетов Генерального директора Общества;
- 7) рекомендации по распределению прибыли между акционерами Общества, размеру дивиденда по акциям и порядку их выплаты;
- 8) использование резервного фонда и иных фондов Общества;
- 9) избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, согласование совмещения Генеральным директором Общества должностей в органах управления других организаций;
- 10) привлечение Генерального директора к дисциплинарной ответственности и (или) поощрение его в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации;
- 11) установление размера вознаграждения и денежных компенсаций Генеральному директору Общества;
- 12) принятие решения о передаче полномочий Генерального директора Общества другому хозяйственному обществу (управляющей организации) или индивидуальному предпринимателю (управляющему), утверждение такой управляющей организации или такого управляющего и условий договора с такой управляющей организацией или с таким управляющим, а также прекращение полномочий управляющей организации или управляющего;
- 13) принятие решений о создании Обществом других юридических лиц, об участии, изменении доли участия и о прекращении участия Общества в других юридических лицах;
- 14) установление размера оплаты услуг аудитора;
- 15) создание филиалов и открытие представительств Общества и их ликвидация;
- 16) решение вопросов, связанных с подготовкой, созывом и проведением Общего собрания акционеров Общества;
- 17) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;
- 18) установление даты определения (фиксации) лиц, имеющих право на участие в Общем собрании 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 уставом Общества к компетенции исполнительных органов Общества;
- 20) одобрение сделок, связанных с приобретением и отчуждением Обществом активов в форме акций (ценных бумаг, конвертируемых в акции, и (или) производных от акций ценных бумаг), долей и паев других организаций (объектов вложений), а также сделок, связанных с обременением активов в форме акций (ценных бумаг, конвертируемых в акции, и (или) производных от акций ценных бумаг), долей и паев других организаций (объектов вложений);
- 21) согласие на совершение или последующее одобрение крупных сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Обществом прямо либо косвенно имущества, цена или балансовая стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов



балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату;

22) согласие на совершение сделок, связанных с получением и (или) предоставлением (выдачей) Обществом ссуд, займов, кредитов, гарантий, залогов и поручительств в размере от 5 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату;

23) согласие на совершение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, работы и (или) услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет более 10 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату;

24) согласие на совершение или последующее одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, если цена сделки или стоимость имущества, являющегося предметом сделки, составляет не более 10 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной на основании данных бухгалтерской (финансовой) отчетности за последний отчетный период, с учетом положений п. 26.2. статьи 26 настоящего Устава;

25) принятие решений о предварительном согласовании признания исков к Обществу и отказа от исковых требований Общества по искам имущественного характера, сумма требований по которым свыше 1 процента балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, а также по искам неимущественного характера, в том числе по административным искам;

26) принятие решений о предварительном согласовании заключения Обществом мирового соглашения по искам имущественного характера, сумма требований по которым свыше 1 процента балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, а также по искам неимущественного характера;

27) принятие решений о предварительном согласовании заключения соглашения о примирении по административным искам;

28) внесение Обществом вкладов в имущество других организаций;

29) одобрение сделок, связанных с передачей в доверительное управление акций (ценных бумаг, конвертируемых в акции, и (или) производных от акций ценных бумаг), долей и паев других организаций (объектов вложений);

30) одобрение сделок (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 три месяца, либо заключение соглашения об отступном или о новации таких обязательств, либо уступка прав (требований) или перевод долга по таким обязательствам;

31) определение позиции Общества по голосованию его представителей в органах управления дочерних и зависимых обществ по следующим вопросам:

- участие и прекращение участия дочернего (зависимого) общества в других организациях;
- увеличение или уменьшение уставного капитала дочернего (зависимого) общества;
- выпуск и размещение дочерним (зависимым) обществом акций (ценных бумаг, конвертируемых в акции, и (или) производных от акций ценных бумаг);
- внесение участниками (акционерами) дочернего (зависимого) общества вкладов в его имущество, а также внесение дочерним (зависимым) обществом вкладов в имущество других организаций;
- определение количественного состава совета директоров (наблюдательного совета) дочернего (зависимого) общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;
- образование исполнительного органа дочернего (зависимого) общества, досрочное прекращение его полномочий;

- согласие на совершение или последующее одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;
  - согласие на совершение или последующее одобрение крупных сделок, а также одобрение иных сделок, предусмотренных уставом дочернего (зависимого) общества;
  - согласие на совершение или одобрение сделки, если стоимость имущества (работ, услуг) по такой сделке составляет более 10 процентов балансовой стоимости активов дочернего (зависимого) общества по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
  - реорганизация или ликвидация дочернего (зависимого) общества;
- 32) утверждение положений об оплате труда генерального директора и высших менеджеров Общества;
- 33) утверждение ключевых показателей эффективности деятельности и отчетов об их выполнении;
- 34) утверждение организационной структуры Общества, его филиалов и представительств;
- 35) согласование назначения и освобождения от должности главного инженера, главного бухгалтера, заместителей генерального директора (исполнительного директора и его заместителей в случае передачи полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющему или управляющей организации), руководителя подразделения внутреннего аудита (контроля), руководителя подразделения по подготовке и проведению конкурентных закупок, руководителя юридической службы, руководителей филиалов и представительств, также лиц, отвечающих за обеспечение безопасности Общества, согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, определяемые Советом директоров Общества. Согласование освобождения от занимаемой должности не требуется, если основанием для такого освобождения является собственное желание лица;
- 36) определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о закупках товаров, работ, услуг, а также принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;
- 37) согласование приобретения и отчуждения Обществом векселей, согласование договоров, предусматривающих использование в расчетах векселей;
- 38) определение принципов и подходов к организации в Обществе управления рисками, внутреннего контроля и внутреннего аудита;
- 39) утверждение регистратора Общества и условий договора на ведение реестра владельцев ценных бумаг с ним, а также расторжение договора на ведение реестра владельцев ценных бумаг с ним;
- 40) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка ее определения и цены выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 41) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» или иными федеральными законами;
- 42) принятие решений об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 43) принятие решения о согласии на совершение сделок (до их совершения), связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Обществом недвижимого имущества;
- 44) принятие решений о согласии на совершение следующих сделок (до их совершения):
- 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;

45) иные вопросы деятельности Общества, предусмотренные законодательством Российской Федерации, настоящим Уставом и утвержденными в Обществе внутренними документами.

20.2. Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение исполнительных органов Общества.

### **Статья 21. Председатель Совета директоров**

21.1. Председатель Совета директоров Общества избирается членами Совета директоров Общества из их числа большинством голосов от общего числа членов Совета директоров Общества.

21.2. Председатель Совета директоров Общества организует его работу, созывает заседания Совета директоров Общества, утверждает повестку дня заседаний и председательствует на заседаниях Совета директоров, организует на заседаниях ведение протокола, председательствует на Общем собрании акционеров.

21.3. Совет директоров вправе избрать заместителя Председателя Совета директоров Общества. Заместитель Председателя Совета директоров избирается членами Совета директоров из их числа большинством голосов от общего числа голосов членов Совета директоров.

В случае отсутствия Председателя Совета директоров Общества, его функции (в том числе право подписи документов) осуществляет его заместитель, а в случае отсутствия последнего – один из членов Совета директоров по решению Совета директоров Общества, принимаемому большинством голосов его членов, участвующих в заседании.

21.4. Для обеспечения делопроизводства, подготовки и проведения заседаний Совет директоров большинством голосов его членов, принимающих участие в заседании, по представлению Председателя Совета директоров назначает Секретаря Совета директоров из числа лиц, не являющихся членами Совета директоров.

### **Статья 22. Секретарь Совета директоров**

22.1. Организационное обеспечение деятельности Совета директоров Общества осуществляется Секретарем Совета директоров Общества.

22.2. Секретарь Совета директоров назначается членами Совета директоров большинством голосов членов Совета директоров, принимающих участие в заседании, по представлению Председателя Совета директоров из числа лиц, не являющихся членами Совета директоров. Совет директоров большинством голосов членов Совета директоров, принимающих участие в заседании, вправе в любое время освободить от исполнения обязанностей Секретаря Совета директоров и назначить нового Секретаря Совета директоров.

22.3. В случае отсутствия Секретаря Совета директоров, исполнение его обязанностей возлагается на иное лицо большинством голосов членов Совета директоров, принимающих участие в заседании.

22.4. Секретарь Совета директоров обязан:

1) вести и составлять протоколы заседаний Совета директоров;

2) вести учет и обеспечивать хранение входящей документации и копий исходящей документации Совета директоров;

3) сообщать членам Совета директоров о проведении заседаний Совета директоров в порядке и сроки, установленные настоящим Уставом;

4) рассылать членам Совета директоров материалы, необходимые для рассмотрения вопросов повестки дня заседаний Совета директоров, в порядке и сроки, установленные настоящим Уставом;

5) осуществлять рассылку бюллетеней для голосования и прием заполненных членами Совета директоров бюллетеней для голосования;

6) выполнять иные функции, предусмотренные законодательством Российской Федерации, настоящим Уставом.

22.5. Секретарь Совета директоров имеет право по поручению Председателя Совета директоров требовать от должностных лиц Общества информацию и документы, необходимые для подготовки материалов по вопросам повестки дня заседаний Совета директоров.

22.6. По решению Совета директоров Общества Секретарю Совета директоров Общества может выплачиваться вознаграждение, а также могут компенсироваться расходы, связанные с исполнением Секретарем Совета директоров своих функций.

### **Статья 23. Заседания Совета директоров**

23.1. Первое после избрания нового состава Совета директоров (организационное) заседание созывается одним из членов Совета директоров Общества.

23.2. Совет директоров вправе принимать решения путем совместного присутствия с учетом письменного мнения члена Совета директоров Общества, отсутствующего на заседании Совета директоров Общества, при определении наличия кворума для принятия решений по вопросам повестки дня и результатов голосования, а также путем заочного голосования.

23.3. Голосование по вопросам повестки дня заседания Совета директоров осуществляется бюллетенями для голосования, а также письменными мнениями в случаях, предусмотренных настоящим Уставом Общества.

В случае проведения заседания в форме совместного присутствия бюллетень (бюллетени) для голосования должен быть вручен под роспись каждому члену Совета директоров, присутствующему на заседании.

В случае проведения заседания в форме заочного голосования бюллетень (бюллетени) для голосования, с указанием даты представления в Совет директоров заполненного бюллетеня, прилагается к уведомлению о созыве заседания Совета директоров Общества.

23.4. Заседания Совета директоров Общества созываются Председателем Совета директоров Общества по его собственной инициативе, а также по требованию:

- члена Совета директоров Общества;
- должностного лица, ответственного за организацию и осуществление внутреннего аудита (руководителя структурного подразделения, ответственного за организацию и осуществление внутреннего аудита Общества), или аудитора Общества;
- Генерального директора Общества.

В отсутствие Председателя Совета директоров Общества, заседания Совета директоров созываются Заместителем Председателя Совета директоров или членом Совета директоров, исполняющим его функции в соответствии с пунктом 21.3. настоящего Устава.

23.5. В требовании о созыве заседания Совета директоров должна содержаться следующая информация:

- имя инициатора созыва либо наименование органа или юридического лица, предъявившего требование;
- подпись лица (руководителя органа), требующего созыва заседания;
- форма проведения заседания (совместное присутствие или заочное голосование);
- повестка дня заседания;
- перечень информации (материалов), необходимых для рассмотрения предложенных в повестке дня вопросов;
- проекты решений по вопросам повестки дня.

Кроме того, требование о созыве заседания Совета директоров может содержать следующую информацию:

- дату проведения заседания в форме совместного присутствия, либо, в случае проведения заседания в форме заочного голосования, дату окончания приема заполненных бюллетеней для голосования членов Совета директоров по вопросам повестки дня;
- время и место проведения заседания (в случае проведения заседания в форме совместного присутствия);
- иную информацию на усмотрение инициатора созыва заседания.

23.6. Требование о созыве заседания Совета директоров Общества, содержащее дату созыва заседания, предъявляется в Совет директоров Общества не позднее чем за 15 рабочих дней до предложенной даты, за исключением требований по вопросам, требующим оперативного решения при наличии письменного обоснования инициатора заседания Совета директоров Общества. Указанное обоснование представляется членам Совета директоров Общества с материалами заседания.

23.7. В течение 3 рабочих дней с даты предъявления требования о созыве заседания Совета директоров Общества Председатель Совета директоров Общества принимает одно из следующих решений:

- о созыве заседания Совета директоров Общества (включении вопроса в повестку дня очередного заседания);
- об отказе в созыве заседания Совета директоров Общества.

23.8. О принятом решении Председатель Совета директоров Общества информирует лицо (руководителя органа), предъявившее требование, а также членов Совета директоров и Генерального директора Общества.

23.9. Председатель Совета директоров вправе отказать в созыве заседания Совета директоров, если вопрос внесен неуполномоченным лицом или не относится к компетенции Совета директоров, а также если требование о созыве заседания Совета директоров не содержит сведений, предусмотренных пунктом 23.5 настоящего Устава.

23.10. Председатель Совета директоров в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» обязан созывать заседания Совета директоров:

- для рассмотрения предложений акционеров о внесении вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвижении кандидатов в органы управления и контроля Общества;
- для принятия решения о созыве годового Общего собрания акционеров и решений по иным вопросам, связанным с его созывом и проведением, предусмотренным Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества и Положением об Общем собрании акционеров Общества (при наличии);
- для принятия решения о созыве или об отказе в созыве внеочередного Общего собрания акционеров по требованию акционеров, аудитора Общества;
- для созыва внеочередного Общего собрания акционеров по вопросам избрания нового состава Совета директоров Общества, в случаях, когда количественный состав Совета директоров не обеспечивает кворума для принятия решений.

23.11. Правом на внесение предложений в повестку дня заседания Совета директоров Общества обладают Председатель Совета директоров, члены Совета директоров, Генеральный директор Общества, Аудитор Общества, должностное лицо, ответственное за организацию и осуществление внутреннего аудита (руководитель структурного подразделения, ответственного за организацию и осуществление внутреннего аудита).

23.12. Уведомление о созыве заседания Совета директоров Общества должно быть сделано не позднее, чем за 5 рабочих дней до даты его проведения, а в случае проведения заочного голосования - не позднее, чем за 5 рабочих дней до даты представления в Совет директоров Общества заполненных бюллетеней для голосования.

Если в соответствии с действующим законодательством заседание Совета директоров необходимо провести в более сжатые сроки, срок направления уведомления вместе с необходимыми материалами должен быть сокращен.

Указанный срок может быть сокращен по решению Председателя Совета директоров Общества в случае необходимости экстренного решения каких-либо вопросов.

В указанные сроки уведомление о созыве заседания Совета директоров Общества должно быть направлено каждому члену Совета директоров Общества одним из следующих способов: заказным письмом, вручено под роспись, передано по электронной почте или по факсу.

23.13. В уведомлении о созыве заседания Совета директоров Общества указывается:

- форма проведения заседания (совместное присутствие или заочное голосование);
- дата, время и место проведения заседания в форме совместного присутствия, либо, в случае проведения заседания в форме заочного голосования, дата окончания приема заполненных бюллетеней для голосования членов Совета директоров по вопросам повестки дня;
- адрес для направления заполненных бюллетеней для голосования (при проведении заседания в форме заочного голосования) и письменных мнений с результатами голосования по вопросам повестки дня (при проведении заседания в форме совместного присутствия, с учетом письменных мнений отсутствующих членов Совета директоров при определении кворума для принятия решений по вопросам повестки дня и результатов голосования);
- повестка дня заседания;
- перечень информационных материалов, предоставляемых членам Совета директоров к заседанию.

К уведомлению о созыве заседания Совета директоров Общества прилагаются:

- проекты решений по вопросам повестки дня (при проведении заседания в форме совместного присутствия);
- обоснование необходимости принятия предлагаемого решения;
- информационные материалы.

В случае проведения заседания в форме совместного присутствия к уведомлению также может прилагаться список лиц, приглашенных на заседание.

23.14. Бюллетени для голосования (в случае проведения заседания путем заочного голосования) с указанием даты представления в Совет директоров Общества заполненных бюллетеней для голосования представляются членам Совета директоров Общества до даты проведения заседания Совета директоров Общества.

23.15. Заседание Совета директоров, проводимое в форме совместного присутствия, правомочно, если на нем лично присутствуют не менее половины от числа избранных членов Совета директоров Общества.

Заседание Совета директоров, проводимое в форме заочного голосования, правомочно, если в нем приняли участие не менее половины от числа избранных членов Совета директоров Общества. Принявшими участие в заочном голосовании считаются члены Совета директоров, бюллетени которых получены Советом директоров не позднее указанной в уведомлении и бюллетене даты представления заполненного бюллетеня.

23.16. В случае, когда количество членов Совета директоров Общества становится менее количества, составляющего указанный в пункте 23.15 настоящего Устава кворум, Совет директоров Общества обязан принять решение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров для избрания нового состава Совета директоров Общества. Оставшиеся члены Совета директоров Общества вправе принимать решение только о созыве такого внеочередного Общего собрания акционеров.

23.17. На заседаниях Совета директоров Общества ведется протокол. Протокол заседания Совета директоров Общества составляется не позднее 3 дней после его проведения.

В протоколе заседания указываются:

- дата, место и время его проведения;

- лица, присутствующие на заседании или приславшие письменное мнение по вопросам повестки дня (при заочном голосовании - приславшие в установленный срок заполненные бюллетени для голосования);
- повестка дня заседания;
- вопросы, поставленные на голосование;
- итоги голосования по каждому вопросу;
- принятые решения;
- лицо, осуществляющее подведение итогов голосования;
- иная информация, предусмотренная действующим законодательством Российской Федерации.

23.18. Протокол заседания Совета директоров Общества подписывается председательствующим на заседании, который несет ответственность за правильность составления протокола. Протокол направляется членам Совета директоров Общества не позднее трех дней после его подписания.

К протоколу приобщаются документы, утвержденные на заседании и подписанные членами Совета директоров Общества, письменные мнения или заполненные бюллетени для голосования.

23.19. Организационное обеспечение деятельности Совета директоров Общества и ведение протоколов его заседаний осуществляется Секретарем Совета директоров Общества.

#### **Статья 24. Решения Совета директоров Общества**

24.1. При решении вопросов на заседании Совета директоров Общества каждый член Совета директоров Общества обладает одним голосом.

24.2. Передача права голоса членом Совета директоров Общества иному лицу, в том числе другому члену Совета директоров Общества, не допускается.

24.3. Решения на заседании Совета директоров Общества принимаются большинством голосов членов Совета директоров Общества, принимающих участие в заседании, если Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества не установлено иное, при этом не учитываются голоса выбывших членов Совета директоров Общества.

24.4. В случае равенства голосов членов Совета директоров Общества при принятии Советом директоров Общества решений право решающего голоса принадлежит Председателю Совета директоров Общества.

24.5. Решения Совета директоров принимаются единогласно, без учета голосов выбывших членов Совета директоров, по вопросу о согласии на совершение или о последующем одобрении крупной сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Общества.

В случае, если количество не заинтересованных в совершении сделки членов Совета директоров равно 2, то решение считается принятым, если за него проголосовали 2 члена Совета директоров.

24.6. В случаях, когда сделка должна быть одобрена одновременно по нескольким основаниям (установленным настоящим Уставом и установленным главой X либо главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»), одобрение такой сделки осуществляется в рамках одного заседания Совета директоров, результаты голосования членов Совета директоров определяются по каждому основанию отдельно.

24.7. При принятии Советом директоров Общества решений, требующих квалифицированного большинства голосов, не учитываются голоса выбывших членов Совета директоров. Выбывшими являются умершие члены Совета директоров, решением суда ограниченные в дееспособности, признанные недееспособными, дисквалифицированные, а также не имеющие возможности исполнять свои обязанности по иным основаниям. Выбывшими

также являются члены Совета директоров, уведомившие Общество об отказе от своих полномочий.

#### **Статья 25. Генеральный директор Общества**

25.1. Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Общества.

25.2. Генеральный директор вправе решать все вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

25.3. Генеральный директор Общества на время своего отпуска, командировки и иного кратковременного отсутствия вправе назначить из числа своих заместителей лицо, временно исполняющее обязанности Генерального директора Общества.

25.4. 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;
- утверждает перечень инсайдерской информации;
- 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;
- 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;
- обеспечивает своевременное представление годового отчета, отчета о заключенных Обществом в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также распределения прибыли и убытков Общества по результатам отчетного года Совету директоров с целью рассмотрения их Советом директоров Общества не позднее, чем за 30 дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества;
  - 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.

25.5. Генеральный директор Общества организует выполнение решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

25.6. Избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий осуществляется по решению Совета директоров Общества. Срок полномочий Генерального директора составляет 1 (Один) год. Совет директоров Общества вправе в любое время досрочно прекратить полномочия Генерального директора Общества.

Если по истечении срока полномочий Генерального директора не принято решение об избрании нового Генерального директора или решение о передаче его полномочий управляющей организации либо управляющему, полномочия Генерального директора Общества действуют до принятия указанных решений.

25.7. Генеральный директор Общества подотчетен Совету директоров и Общему собранию акционеров Общества. Права и обязанности Генерального директора Общества определяются Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными правовыми актами Российской Федерации, настоящим Уставом и договором, заключаемым с Обществом. Определение условий договора и его подписание от имени Общества осуществляет Председатель Совета директоров Общества или лицо, уполномоченное Советом директоров Общества.

25.8. Допуск генерального директора Общества к сведениям, составляющим государственную тайну, осуществляется с соблюдением норм Закона РФ от 21.07.1993 №5485-1 «О государственной тайне». Генеральный директор Общества несет персональную ответственность за организацию работ и создание условий для защиты сведений, составляющих государственную тайну.

## **Статья 26. Крупные сделки.**

### **Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность**

26.1. Решения о согласии на совершение или о последующем одобрении крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, принимаются Общим собранием акционеров и/или Советом директоров Общества в соответствии с требованиями глав X и XI Федерального закона «Об акционерных обществах», а также с учетом особенностей, установленных настоящим Уставом.

26.2. Сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, не являются:

- сделки, предметом которых является имущество, цена или балансовая стоимость которого составляет менее 0,1 процента балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату;
- сделки, предметом которых является имущество, цена или балансовая стоимость которого менее 1 млн рублей.

К указанным сделкам положения главы XI Федерального закона «Об акционерных обществах» о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, в том числе о раскрытии информации о совершении таких сделок, не применяются.

26.3. Положения подпункта 1.1. пункта 1 статьи 81 Федерального закона «Об акционерных обществах» об обязанности Общества извещать о совершении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, незаинтересованных акционеров и членов Совета директоров Общества к Обществу не применяются.

26.4. Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, в том числе совершаемые в процессе обычной хозяйственной деятельности, подлежат обязательному предварительному согласованию или последующем одобрению.

26.5. Сделки, совершение которых обязательно для Общества в соответствии с федеральными законами и (или) иными правовыми актами Российской Федерации и расчеты по которым производятся по ценам, определенным в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, или по ценам и тарифам, установленным уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти, не требуют принятия решений об их одобрении Общим собранием акционеров или Советом директоров Общества как крупных сделок или сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, а также по иным основаниям, предусмотренным настоящим Уставом.

#### **Статья 27. Аудитор Общества**

27.1. Общество привлекает для ежегодного аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности аудиторскую организацию, не связанную имущественными интересами с Обществом или его акционерами.

Аудитор (аудиторская организация) Общества осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора.

27.2. Аудитор Общества утверждается Общим собранием акционеров Общества. Размер оплаты его услуг определяется Советом директоров Общества.

27.3. Ревизионная комиссия в Обществе не формируется.

#### **Статья 28. Учет, отчетность, документы Общества**

28.1. Общество обязано вести бухгалтерский учет и представлять бухгалтерскую (финансовую) отчетность в порядке, установленном Федеральным законом «Об акционерных обществах» и иными правовыми актами Российской Федерации.

28.2. Годовой отчет Общества подлежит предварительному утверждению Советом директоров Общества не позднее чем за 30 дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров.

28.3. Ответственность за организацию, состояние и достоверность бухгалтерского учета в Обществе, своевременное представление бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствующие органы, а также сведений о деятельности Общества, представляемых акционерам, кредиторам и в средства массовой информации, несет Генеральный директор Общества.

28.4. Общество обязано хранить документы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах», настоящим Уставом, внутренними документами Общества, решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров, Генерального директора Общества, а также документы, предусмотренные нормативными правовыми актами Российской Федерации, по месту нахождения его исполнительного органа в порядке и в течение сроков, которые установлены Банком России.

## Статья 29. Предоставление Обществом информации

29.1. Информация об Обществе предоставляется Обществом в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, с соблюдением требований Закона РФ от 21.07.1993 N 5485-1 «О государственной тайне».

29.2. Общество обеспечивает акционерам доступ по их требованию к следующим документам:

1) договор о создании Общества, решение об учреждении Общества, Устав Общества, а также внесенные в Устав Общества и зарегистрированные в установленном порядке изменения и дополнения;

2) документ, подтверждающий государственную регистрацию Общества;

3) решение о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, изменения в решение о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, отчет об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, уведомление об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг;

4) утвержденные Общим собранием акционеров внутренние документы Общества, регулирующие деятельность его органов;

5) положение о филиале или представительстве Общества;

6) годовые отчеты;

7) годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность и аудиторское заключение о ней;

8) формируемые в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» отчеты оценщиков в случаях выкупа акций Обществом по требованию акционера;

9) документы, полученные Обществом в соответствии с главой XI.1 (приобретение более 30 процентов акций публичного общества) Федерального закона «Об акционерных обществах»;

10) протоколы Общих собраний акционеров;

11) списки аффилированных лиц Общества;

12) заключения Ревизионной комиссии Общества;

13) проспекты ценных бумаг, отчеты эмитента и иные документы, содержащие информацию, подлежащую опубликованию или раскрытию иным способом в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и другими федеральными законами;

14) уведомления о заключении акционерных соглашений, направленные Обществу, а также списки лиц, заключивших такие соглашения;

15) судебные решения и постановления по спорам, связанным с созданием Общества, управлением им или участием в нем, а также судебные акты по таким спорам, в том числе определения о возбуждении арбитражным судом производства по делу и принятии искового заявления либо заявления об изменении основания или предмета ранее заявленного иска.

29.3. По требованию акционера (акционеров), владеющего не менее чем 25 процентами голосующих акций Общества, Общество обязано обеспечить доступ к следующим документам:

1) протоколы заседаний коллегиального исполнительного органа Общества;

2) документы бухгалтерского учета.

29.4. Список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, за исключением информации об их волеизъявлении, предоставляется Обществом для ознакомления по требованию лица, включенного в указанный список и обладающего не менее чем 1 процентом голосов по любому вопросу повестки дня Общего собрания акционеров, с даты, следующей за датой поступления в Общество требования о предоставлении указанного списка (с даты составления указанного списка, если такое требование поступило в Общество до даты его составления). При этом сведения, позволяющие идентифицировать физических лиц, включенных в указанный список, за исключением фамилии, имени, отчества (при наличии), предоставляются только с их согласия.

Общество обязано по требованию лица, указанного в абзаце первом настоящего пункта, предоставить ему копию списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании (за

исключением информации об их волеизъявлении), в течение 7 рабочих дней с даты поступления в Общество соответствующего требования (с даты составления указанного списка, если такое требование поступило в Общество до даты его составления).

29.5. По требованию акционера (акционеров), владеющего не менее чем 1 процентом голосующих акций Общества, Общество обеспечивает ему (им) доступ к следующим информации и документам:

1) информация, касающаяся сделок (односторонних сделок), являющихся в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками и (или) сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, в том числе вид, предмет, содержание и размер таких сделок, дата их совершения и срок исполнения обязательств по ним, сведения о принятии решения о получении согласия на совершение или о последующем одобрении таких сделок;

2) протоколы заседаний Совета директоров Общества;

3) отчеты оценщиков об оценке имущества, в отношении которого Обществом совершались сделки, которые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» являются крупными сделками и (или) сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

29.6. В требовании акционера (акционеров), владеющего менее чем 25 процентами голосующих акций Общества, о предоставлении документов и информации, предусмотренных пунктом 29.5 настоящей статьи, должна быть указана деловая цель, с которой запрашиваются документы.

29.7. В случае, если в требовании (в одновременно поступивших требованиях) акционера запрошены копии значительного объема документов Общества (более 200 страниц), необходимость предварительной оплаты акционером копий предоставляемых Обществом документов обязательна.

В этом случае Общество в течение 7 (семи) рабочих дней с момента обращения акционера с требованием о предоставлении копий документов сообщает ему стоимость их изготовления и в соответствующих случаях размер расходов на пересылку.

29.8. Предоставление документов или копий документов, указанных в пунктах 29.2, 29.3, 29.5 Устава, осуществляется с учетом требований ст. 91 Федерального закона «Об акционерных обществах» и нормативных актов Банка России.

29.9. Обязательное раскрытие информации Обществом осуществляется в порядке и объеме, установленных Банком России.

### **Статья 30. Реорганизация и ликвидация Общества**

Реорганизация и ликвидация Общества осуществляются в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

Всего пронумеровано, прошито  
и скреплено печатью 32 л.

Главный госналогинспектор  
Удальцова С.С. [подпись]  
подпись

**ИФНС России по г. Мурманску**

В Единый государственный реестр  
юридических лиц внесена запись  
"02" августа 2021 г.  
ОГРН 1055100064524  
ГРН 2115100092546

Экземпляр документа хранится в  
регистрирующем органе

*Иван Николаевича Шателуши*  
должность уполномоченного лица  
регистрирующего органа  
Иванов И.И.  
инициалы

С/С



Федеральная налоговая служба  
**СВИДЕТЕЛЬСТВО**

**О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ  
В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ПО МЕСТУ ЕЕ НАХОЖДЕНИЯ**

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация  
**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "МУРМАНСКАЯ ТЭЦ"**

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

*(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)*

ОГРН 

1	0	5	5	1	0	0	0	6	4	5	2	4
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

поставлена на учет в соответствии с  
Налоговым кодексом Российской Федерации 01.10.2005  
*(число, месяц, год)*

в налоговом органе по месту нахождения Инспекция Федеральной налоговой  
службы по г. Мурманску

5	1	9	0
---	---	---	---

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

*(наименование налогового органа и его код)*

и ей присвоен  
ИНН/КПП 

5	1	9	0	1	4	1	3	7	3
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

 / 

5	1	9	0	0	1	0	0	1
---	---	---	---	---	---	---	---	---

Заместитель начальника Инспекции Федеральной  
налоговой службы по г. Мурманску



О. Н. Южакова



Форма №

Р 5 1 0 0 1

Министерство Российской Федерации по налогам и сборам

## СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации юридического лица

Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» в единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании юридического лица путем реорганизации в форме выделения

Открытое акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ОАО "Мурманская ТЭЦ"

(сокращенное наименование юридического лица)

Открытое акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"

(фирменное наименование)

01                      октября                      2005    за основным государственным регистрационным номером  
(дата)                      (месяц прописью)                      (год)

1 0 5 5 1 0 0 0 6 4 5 2 4

Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы России №7 по Мурманской области

(Наименование регистрирующего органа)

Заместитель руководителя  
инспекции

Ю.Б.Седенко

(подпись, ФИО)



серия 51 №

000812276

Зарегистрировано “ 05 ” ноября 20 15 г.

государственный регистрационный номер

1 - 0 1 - 5 5 1 4 8 - E - 0 0 1 D

Банк России

Департамент допуска на финансовый рынок

(указывается наименование регистрирующего органа)

(подпись уполномоченного лица)

(печать регистрирующего органа)

**РЕШЕНИЕ  
О ДОПОЛНИТЕЛЬНОМ ВЫПУСКЕ  
ЦЕННЫХ БУМАГ**

Публичное акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»

(указывается полное наименование эмитента)

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

*способ размещения – открытая подписка*

(указываются вид, категория (тип), форма, серия и иные идентификационные признаки размещаемых ценных бумаг, для облигаций – срок погашения, номинальная стоимость (при наличии), количество, способ размещения ценных бумаг)

Утверждено решением Совета директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ»

(указывается орган управления эмитента, утвердивший решение о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг)

принятым “ 09 ” октября 20 15 г., протокол от “ 12 ” октября 20 15 г. № 160 ,

на основании решения Об увеличении уставного капитала ОАО «Мурманская ТЭЦ» путем  
размещения дополнительных акций

(указывается соответствующее решение о размещении ценных бумаг)

*Годовым общим собранием акционеров*

*Открытого акционерного общества*

принятого «Мурманская ТЭЦ» “ 16 ” июня 20 15 г.,

(указывается орган управления эмитента, принявший решение о размещении ценных бумаг)

протокол от “ 19 ” июня 20 15 г. № 9 .

Место нахождения эмитента и контактные телефоны: 183038, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14

(указываются место нахождения эмитента и

контактные телефоны: (8152) 688-359, (8152) 688-441.

контактные телефоны эмитента с указанием междугородного кода)

Генеральный директор

подпись

А.Г. Антипов

И.О. Фамилия

“ 16 ” 10 20 15 г. М.П.



1. Вид, категория (тип) ценных бумаг: *акции обыкновенные именные*  
*Ценные бумаги не являются конвертируемыми.*

2. Форма ценных бумаг: *бездокumentарные.*

3. Указание на обязательное централизованное хранение  
*Обязательное централизованное хранение не предусмотрено.*

4. Номинальная стоимость каждой ценной бумаги дополнительного выпуска: *0,60 (ноль целых шесть десятых) рубля каждая*

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

6. Общее количество ценных бумаг данного выпуска, размещенных ранее: *357 158 757 (Триста пятьдесят семь миллионов сто пятьдесят восемь тысяч семьсот пятьдесят семь) штук*

7. Права владельца каждой ценной бумаги выпуска (дополнительного выпуска)

7.1. Для обыкновенных акций указываются 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.

*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.*

*Уставом не предусмотрено ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру.*

7.2. *Не указывается для данного вида ценных бумаг.*

7.3. *Не указывается для данного вида ценных бумаг.*

7.4. *Не указывается для данного вида ценных бумаг.*

7.5. *Размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.*

7.6. *Размещаемые ценные бумаги не являются ценными бумагами, предназначенными для квалифицированных инвесторов.*

8. Условия и порядок размещения ценных бумаг дополнительного выпуска

8.1. Способ размещения ценных бумаг: *открытая подписка.*

8.2. Срок 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.

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.murmantec.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.

### 8.3. Порядок размещения ценных бумаг

Порядок и условия заключения договоров, направленных на отчуждение ценных бумаг первым владельцам в ходе их размещения:

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:

1) 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) Приобретателю, 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 превысит 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.*

*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:*

*Размещаемые дополнительные акции являются именными ценными бумагами, ведение реестра владельцев которых осуществляется регистратором - Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности», лицензия ФКЦБ (ФСФР) России № 10-000-1-00291 от 26.12.2003 (Филиала ЗАО «СР-ДРАГ» в г. Санкт-Петербурге), далее – Регистратор.*

*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 после оплаты Приобретателем размещаемых ценных бумаг в порядке, определенном пунктом 8.6 настоящего Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг, и не позднее 3 (трех) рабочих дней до окончания Предельного срока размещения ценных бумаг.*

*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).*

*Ценные бумаги не размещаются посредством закрытой подписки в несколько этапов, условия размещения по каждому из которых не совпадают (различаются).*

*Ценные бумаги не размещаются посредством подписки путем проведения торгов.*

*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.*

*Размещение ценных бумаг с привлечением брокеров, оказывающих Эмитенту услуги по размещению и (или) по организации размещения ценных бумаг, Эмитентом не осуществляется.*

*Размещение ценных бумаг не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.*

*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.*

*Заключение договоров, направленных на отчуждение ценных бумаг Эмитента первым владельцам в ходе их размещения, не требует принятия решения о предварительном согласовании указанных договоров в соответствии с Федеральным законом "О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства".*

8.4. Цена (цены) или порядок определения цены 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*

8.5. Порядок осуществления преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг

Дата, на которую составляется список лиц, имеющих преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг: *19.05.2015 года*

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 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.*

Стр. 7 из 18

*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 следующему 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:

$X = Y \times (2\,790\,270\,000 / 357\,158\,757)$ , где

X - максимальное количество дополнительных акций настоящего дополнительного выпуска, которое может приобрести лицо, имеющее преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг;

Y - 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 указанного преимущественного права: 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.

8.6. Условия и порядок оплаты ценных бумаг  
Предусмотрена оплата денежными средствами.

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. Растрелли, 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.*

8.7. Сведения о документе, содержащем фактически итоги размещения ценных бумаг, который представляется после завершения размещения ценных бумаг

*Документом, содержащим фактически итоги размещения ценных бумаг, который Эмитент должен представить в регистрирующий орган после завершения размещения ценных бумаг, является отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг.*

9. Порядок и условия погашения и выплаты доходов по облигациям

*Данный пункт применяется только для облигаций.*

10. Сведения о приобретении облигаций

*Данный пункт применяется только для облигаций.*

11. 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),*

Стр. 11 из 18

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.

6) 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.mirmantec.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.mirmantec.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.mirmantec.com/>*

*Эмитент обязан раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета и сообщений о существенных фактах.*

12. Сведения об обеспечении исполнения обязательств по облигациям выпуска (дополнительного выпуска):

*Данный пункт применяется только для облигаций.*

13. Сведения о представителе владельцев облигаций:

*Данный пункт применяется только для облигаций.*

14. Обязательство эмитента и (или) регистратора, осуществляющего ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, по требованию заинтересованного лица предоставить ему копию настоящего решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг за плату, не превышающую затраты на ее изготовление:

*Эмитент и/или регистратор, осуществляющий ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, по требованию заинтересованного лица обязуется предоставить ему копию настоящего решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг за плату, не превышающую затраты на ее изготовление.*

15. Обязательство эмитента обеспечить права владельцев ценных бумаг при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав:

*Эмитент обязуется обеспечить права владельцев ценных бумаг при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.*

16. Обязательство лиц, предоставивших обеспечение по облигациям, обеспечить исполнение обязательств эмитента перед владельцами облигаций в случае отказа эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения:

*Данный пункт применяется только для облигаций.*

17. Иные сведения, предусмотренные настоящим Положением

*Иных сведений нет.*

Зарегистрировано " 11 АРГ 2016 " 20 г.

И.о. директора Департамента  
допуска на финансовый рынок



Банк России

Департамент допуска на финансовый рынок  
(указывается наименование регистрирующего органа)

В.А. Курицын

(подпись уполномоченного лица)  
(печать регистрирующего органа)

### ОТЧЕТ ОБ ИТОГАХ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ВЫПУСКА ЦЕННЫХ БУМАГ

Публичное акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»

(указывается полное наименование эмитента)

**акции именные обыкновенные бездокументарные  
номинальной стоимостью 0,60 (ноль целых шесть десятых) рубля каждая  
количество подлежащих размещению ценных бумаг в соответствии с  
зарегистрированным решением об их дополнительном выпуске: 2 790 270 000 (два  
миллиарда семьсот девяносто миллионов двести семьдесят тысяч) штук,  
фактическое количество размещенных ценных бумаг: 2 651 635 152 (два миллиарда  
шестьсот пятьдесят один миллион шестьсот тридцать пять тысяч сто пятьдесят  
две) штуки**

**способ размещения – открытая подписка**

(указываются вид, категория (тип), серия, форма и иные идентификационные признаки размещенных ценных бумаг, для облигаций – срок погашения, номинальная стоимость (при наличии), количество подлежащих размещению ценных бумаг в соответствии с зарегистрированным решением об их выпуске (дополнительном выпуске) и количество фактически размещенных ценных бумаг, способ их размещения)

Государственный регистрационный номер выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг

1 - 01 - 55148 - E - 001D

Дата государственной регистрации выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг  
" 05 " ноября 2015 г.

Утвержден решением Совета директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ»,

(указывается орган управления эмитента, утвердивший отчет об итогах выпуска  
(дополнительного выпуска) ценных бумаг)

принятым " 20 " июля 2016 г., протокол (приказ) от " 22 " июля 2016 г.  
№ 177 .

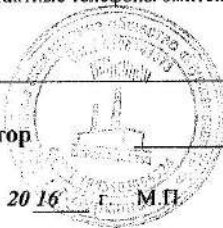
Место нахождения эмитента и контактные телефоны: 183038, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14

(указываются место нахождения эмитента

**контактные телефоны: (8152) 688-359, (8152) 688-441.**

и контактные телефоны эмитента с указанием междугородного кода)

Генеральный директор



Подпись

С.В.Назаров  
И.О. Фамилия

" 28 " июля 2016 г. М.П.

1. Вид, категория (тип) ценных бумаг: *акции обыкновенные именные.*

2. Форма ценных бумаг (бездокументарные, документарные): *бездокументарные.*

3. Способ размещения ценных бумаг: *открытая подписка.*

4. Фактический срок размещения ценных бумаг

Дата фактического начала размещения ценных бумаг (дата заключения первого договора, направленного на отчуждение ценной бумаги (ценных бумаг): *23.03.2016 года.*

Дата фактического окончания размещения ценных бумаг (дата внесения последней записи по лицевому счету (счету депо) приобретателя ценных бумаг или дата передачи последнего сертификата ценных бумаг приобретателю): *25.04.2016 года*

Фактический срок осуществления преимущественного права:

Дата получения акционерным обществом первого заявления о приобретении ценных бумаг в порядке осуществления преимущественного права): *11.03.2016 года;*

Дата получения акционерным обществом последнего заявления о приобретении ценных бумаг в порядке осуществления преимущественного права): *11.03.2016 года.*

5. Номинальная стоимость каждой ценной бумаги: *0,60 (ноль целых шесть десятых) рубля каждая.*

6. Количество размещенных ценных бумаг

Количество размещенных ценных бумаг: *2 651 635 152 (два миллиарда шестьсот пятьдесят один миллион шестьсот тридцать пять тысяч сто пятьдесят две) штуки;*

Количество фактически размещенных ценных бумаг, оплачиваемых денежными средствами: *2 651 635 152 (два миллиарда шестьсот пятьдесят один миллион шестьсот тридцать пять тысяч сто пятьдесят две) штуки;*

Количество фактически размещенных ценных бумаг, оплачиваемых иным имуществом: *0 (ноль) штук;*

Количество фактически размещенных ценных бумаг, оплаченных путем зачета денежных требований: *оплата ценных бумаг путем зачета денежных требований не осуществлялась;*

Количество фактически размещенных ценных бумаг в процессе осуществления преимущественного права приобретения дополнительных акций: *2 651 635 152 (два миллиарда шестьсот пятьдесят один миллион шестьсот тридцать пять тысяч сто пятьдесят две) штуки;*

Количество размещенных дробных акций и их совокупная номинальная стоимость: *дробные акции не размещались.*

7. Цена (цены) размещения ценных бумаг

Цена размещения, руб./иностранн. валюта	Количество ценных бумаг, размещенных по указанной цене, штук
<i>0,60 (ноль целых шесть десятых) рубля</i>	<i>2 651 635 152 (два миллиарда шестьсот пятьдесят один миллион шестьсот тридцать пять тысяч сто пятьдесят две)</i>

8. Общий объем поступлений за размещенные ценные бумаги

а) общая сумма (стоимость) имущества в рублях (в том числе денежные средства в рублях, сумма иностранной валюты по курсу Центрального банка Российской Федерации на момент оплаты и стоимость иного имущества (материальных и нематериальных активов), внесенного в оплату размещенных ценных бумаг: *1 590 981 091,20 (один миллиард пятьсот девяносто миллионов девятьсот восемьдесят одна тысяча девяносто один рубль двадцать копеек);*

б) сумма денежных средств в рублях, внесенная в оплату размещенных ценных бумаг: *1 590 981 091,20 (один миллиард пятьсот девяносто миллионов девятьсот восемьдесят одна тысяча девяносто один рубль двадцать копеек)*;

в) сумма иностранной валюты, выраженная в рублях по курсу Центрального банка Российской Федерации на момент оплаты (зачисления на банковский счет эмитента или посредника), внесенная в оплату размещенных ценных бумаг: *0 (ноль) рублей*;

г) стоимость иного имущества (материальных и нематериальных активов), выраженная в рублях, внесенного в оплату размещенных ценных бумаг: *0 (ноль) рублей*;

д) общая сумма (стоимость) имущества в рублях (в том числе денежные средства в рублях, сумма иностранной валюты по курсу Центрального банка Российской Федерации на момент оплаты и стоимость иного имущества (материальных и нематериальных активов), подлежащая внесению в оплату акций, размещенных при учреждении акционерного общества (задолженность по оплате акций, размещенных при учреждении акционерного общества): *сведения не указываются, так как акции размещались путем открытой подписки*;

е) общая сумма принятых к зачету денежных требований в рублях: *размещенные ценные бумаги не оплачивались путем зачета денежных требований*.

9. Доля размещенных и нерасмещенных ценных бумаг выпуска (дополнительного выпуска)

Доля размещенных ценных бумаг дополнительного выпуска в процентах от общего количества ценных бумаг выпуска: *95,031 %*;

Доля нерасмещенных ценных бумаг дополнительного выпуска в процентах от общего количества ценных бумаг выпуска: *4,969 %*;

10. Крупные сделки эмитента, а также сделки, в совершении которых имелась заинтересованность со стороны эмитента, совершенные в процессе размещения ценных бумаг

*В соответствии с пунктом 1 статьи 78 ФЗ «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ, сделки связанные с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций общества, не считаются крупными сделками.*

*В соответствии с пунктом 2 статьи 81 ФЗ «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ положения главы о заинтересованности в совершении обществом сделки не применяются в том числе при осуществлении преимущественного права приобретения размещаемых обществом акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, а также при размещении обществом путем открытой подписки облигаций, не конвертируемых в акции.*

11. Сведения о лицах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату фактического окончания размещения ценных бумаг (дату распределения акций, дату фактической конвертации) указываются полное фирменное наименование (наименование, фамилия, имя, отчество) каждого из лиц, на имя которых в реестре акционеров эмитента зарегистрированы:

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

а) акции, составляющие не менее чем два процента уставного капитала эмитента, с указанием доли участия в уставном капитале эмитента: *доля участия в уставном капитале эмитента: 98,679%*;

б) обыкновенные акции, составляющие не менее чем два процента обыкновенных акций эмитента, с указанием доли принадлежащих им обыкновенных акций эмитента: *доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: 99,530%*;

в) именные ценные бумаги, конвертируемые в акции эмитента, если в результате конвертации в совокупности с акциями, уже зарегистрированными на имя данного лица, количество акций, зарегистрированных на имя указанного лица, составит не менее чем два процента уставного капитала эмитента, с указанием доли участия в уставном капитале эмитента, которая будет принадлежать такому лицу в результате указанной конвертации: *таких лиц нет*

г) именные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции эмитента, если в результате конвертации в совокупности с обыкновенными акциями, уже зарегистрированными на имя данного лица, количество обыкновенных акций, зарегистрированных на имя указанного лица, составит не менее чем два процента обыкновенных акций эмитента, с указанием доли принадлежащих им обыкновенных акций эмитента, которая будет принадлежать такому лицу в результате указанной конвертации: *таких лиц нет.*

12. Сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента по состоянию на дату его утверждения уполномоченным органом управления эмитента:

а) члены совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, с указанием по каждому из них:

1. Фамилия, имя, отчество: *Лапутько Сергей Дмитриевич*

Занимаемая должность в организации - эмитенте, в том числе должности члена (председателя) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, члена (председателя) коллегиального исполнительного органа эмитента, единоличного исполнительного органа эмитента:

**Председатель Совета директоров**

Занимаемые должности в других организациях:

Полное наименование организации	Занимаемая должность
<i>Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»</i>	<i>Заместитель генерального директора - Главный инженер - Директор филиала «Невский»</i>

Доля участия в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *0%*

Доли обыкновенных акций эмитента, в которые могут быть конвертированы принадлежащие им ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции, в процентах от общего количества размещенных обыкновенных акций и количества обыкновенных акций, в которые могут быть конвертированы ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции эмитента: *0%*

2. Фамилия, имя, отчество: *Максимова Антонина Николаевна*

Занимаемая должность в организации - эмитенте, в том числе должности члена (председателя) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, члена (председателя) коллегиального исполнительного органа эмитента, единоличного исполнительного органа эмитента: *Член*

**Совета директоров**

Занимаемые должности в других организациях:

Полное наименование организации	Занимаемая должность
<i>Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»</i>	<i>Начальник департамента корпоративного управления</i>

Доля участия в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *0%*

Доли обыкновенных акций эмитента, в которые могут быть конвертированы принадлежащие им ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции, в процентах от общего количества размещенных обыкновенных акций и количества обыкновенных акций, в которые могут быть конвертированы ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции эмитента: *0%*

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

Занимаемая должность в организации - эмитенте, в том числе должности члена (председателя) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, члена (председателя) коллегиального исполнительного органа эмитента, единоличного исполнительного органа эмитента: *Член*

**Совета директоров**

Занимаемые должности в других организациях:

Полное наименование организации	Занимаемая должность
---------------------------------	----------------------

<i>Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»</i>	<i>Начальник департамента по правовым вопросам</i>
---	--

Доля участия в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: 0%

Доли обыкновенных акций эмитента, в которые могут быть конвертированы принадлежащие им ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции, в процентах от общего количества размещенных обыкновенных акций и количества обыкновенных акций, в которые могут быть конвертированы ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции эмитента: 0%

4. Фамилия, имя, отчество: *Назаров Станислав Валентинович*

Занимаемая должность в организации - эмитенте, в том числе должности члена (председателя) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, члена (председателя) коллегиального исполнительного органа эмитента, единоличного исполнительного органа эмитента:

*Генеральный директор (по совместительству), Член Совета директоров*

Занимаемые должности в других организациях:

Полное наименование организации	Занимаемая должность
<i>Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»</i>	<i>Заместитель генерального директора-Директор филиала «Кольский»</i>

Доля участия в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: 0%

Доли обыкновенных акций эмитента, в которые могут быть конвертированы принадлежащие им ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции, в процентах от общего количества размещенных обыкновенных акций и количества обыкновенных акций, в которые могут быть конвертированы ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции эмитента: 0%

5. Фамилия, имя, отчество: *Семенов Геннадий Станиславович*

Занимаемая должность в организации - эмитенте, в том числе должности члена (председателя) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, члена (председателя) коллегиального исполнительного органа эмитента, единоличного исполнительного органа эмитента:

*Член Совета директоров*

Занимаемые должности в других организациях:

Полное наименование организации	Занимаемая должность
<i>Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»</i>	<i>Заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту</i>
<i>Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»</i>	<i>Директор по работе на рынке электроэнергии (по совместительству)</i>

Доля участия в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: 0%

Доли обыкновенных акций эмитента, в которые могут быть конвертированы принадлежащие им ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции, в процентах от общего количества размещенных обыкновенных акций и количества обыкновенных акций, в которые могут быть конвертированы ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции эмитента: 0%

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

Занимаемая должность в организации - эмитенте, в том числе должности члена (председателя) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, члена (председателя) коллегиального исполнительного органа эмитента, единоличного исполнительного органа эмитента:

*Заместитель Председателя Совета директоров*

Занимаемые должности в других организациях:

Полное наименование организации	Занимаемая должность
---------------------------------	----------------------

стр. 5 из 7

<b>Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»</b>	<b>Заместитель генерального директора по ресурсообеспечению</b>
---	---

Доля участия в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: 0%

Доли обыкновенных акций эмитента, в которые могут быть конвертированы принадлежащие им ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции, в процентах от общего количества размещенных обыкновенных акций и количества обыкновенных акций, в которые могут быть конвертированы ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции эмитента: 0%

7. Фамилия, имя, отчество: **Тушиков Михаил Алексеевич**

Занимаемая должность в организации - эмитенте, в том числе должности члена (председателя) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, члена (председателя) коллегиального исполнительного органа эмитента, единоличного исполнительного органа эмитента: **Член Совета директоров**

Занимаемые должности в других организациях:

Полное наименование организации	Занимаемая должность
<b>Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»</b>	<b>Заместитель генерального директора по экономике и финансам</b>

Доля участия в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: 0%

Доли обыкновенных акций эмитента, в которые могут быть конвертированы принадлежащие им ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции, в процентах от общего количества размещенных обыкновенных акций и количества обыкновенных акций, в которые могут быть конвертированы ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции эмитента: 0%

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

Занимаемая должность в организации - эмитенте, в том числе должности члена (председателя) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, члена (председателя) коллегиального исполнительного органа эмитента, единоличного исполнительного органа эмитента: **Член Совета директоров**

Занимаемые должности в других организациях:

Полное наименование организации	Занимаемая должность
<b>Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»</b>	<b>Заместитель генерального директора по корпоративно-правовой работе</b>

Доля участия в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: 0%

Доли обыкновенных акций эмитента, в которые могут быть конвертированы принадлежащие им ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции, в процентах от общего количества размещенных обыкновенных акций и количества обыкновенных акций, в которые могут быть конвертированы ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции эмитента: 0%

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

Занимаемая должность в организации - эмитенте, в том числе должности члена (председателя) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, члена (председателя) коллегиального исполнительного органа эмитента, единоличного исполнительного органа эмитента: **Член Совета директоров**

Занимаемые должности в других организациях:

Полное наименование организации	Занимаемая должность
<b>Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»</b>	<b>Заместитель начальника управления казначейства</b>

стр. 6 из 7

Доля участия в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: 0%

Доли обыкновенных акций эмитента, в которые могут быть конвертированы принадлежащие им ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции, в процентах от общего количества размещенных обыкновенных акций и количества обыкновенных акций, в которые могут быть конвертированы ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции эмитента: 0%

б) члены коллегиального исполнительного органа эмитента, с указанием по каждому из них: *коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Эмитента.*

в) лицо, занимающее должность (осуществляющее функции) единоличного исполнительного органа эмитента, с указанием:

Фамилия, имя, отчество: *Назаров Станислав Валентинович*

Занимаемая должность в организации - эмитенте, в том числе должности члена (председателя) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, члена (председателя) коллегиального исполнительного органа эмитента, единоличного исполнительного органа эмитента:

*Генеральный директор (по совместительству), член Совета директоров*

Занимаемые должности в других организациях:

Полное наименование организации	Занимаемая должность
<i>Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»</i>	<i>Заместитель генерального директора-Директор филиала «Кольский»</i>

Доля участия в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: 0%

Доли обыкновенных акций эмитента, в которые могут быть конвертированы принадлежащие им ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции, в процентах от общего количества размещенных обыкновенных акций и количества обыкновенных акций, в которые могут быть конвертированы ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции эмитента: 0%.



Всего пронумеровано, процитировано и срезлено  
печатью на \_\_\_\_\_ листах.  
Генеральный директор  
ПАО «Мурманская ТЭЦ»

  
С.В. Назаров

Зарегистрировано " 05 " 2015 г.

государственный регистрационный номер

1 - 01 - 55148 - E - 001D

Заместитель директора Департамента  
допуска на финансовый рынок

Департамент допуска на финансовый рынок

(указывается наименование уполномочивающего органа)

В. А. Курицын

(подпись ответственного лица)  
(указывается наименование органа)

**РЕШЕНИЕ  
О ДОПОЛНИТЕЛЬНОМ ВЫПУСКЕ  
ЦЕННЫХ БУМАГ**

Публичное акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»

(указывается полное наименование эмитента)

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

**способ размещения – открытая подписка**

(указываются вид, категория (тип), форма, серия и иные идентификационные признаки размещаемых ценных бумаг, для облигаций – срок погашения, номинальная стоимость (при наличии), количество, способ размещения ценных бумаг)

Утверждено решением Совета директоров ПАО «Мурманская ТЭЦ»

(указывается орган управления эмитента, утвердивший решение о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг)

принятым " 09 " октября 2015 г., протокол от " 12 " октября 2015 г. № 160 ,

на основании решения Об увеличении уставного капитала ОАО «Мурманская ТЭЦ» путем  
размещения дополнительных акций

(указывается соответствующее решение о размещении ценных бумаг)

**Годовым общим собранием акционеров  
Открытого акционерного общества**

принятого **«Мурманская ТЭЦ»** " 16 " июня 2015 г.,

(указывается орган управления эмитента, принявший решение о размещении ценных бумаг)  
протокол от " 19 " июня 2015 г. № 9 .

Место нахождения эмитента и контактные телефоны: 183038, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14

(указываются место нахождения эмитента и

контактные телефоны: (8152) 688-359, (8152) 688-441.

контактные телефоны эмитента с указанием междугородного кода)

Генеральный директор

" 16 " 10 2015



А.Г. Антипов

И.О. Фамилия

305040

29.10.2015.

1. Вид, категория (тип) ценных бумаг: *акции обыкновенные именные*  
*Ценные бумаги не являются конвертируемыми.*

2. Форма ценных бумаг: *бездокumentарные.*

3. Указание на обязательное централизованное хранение  
*Обязательное централизованное хранение не предусмотрено.*

4. Номинальная стоимость каждой ценной бумаги дополнительного выпуска: *0,60 (ноль целых шесть десятых) рубля каждая*

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

6. Общее количество ценных бумаг данного выпуска, размещенных ранее: *357 158 757 (Триста пятьдесят семь миллионов сто пятьдесят восемь тысяч семьсот пятьдесят семь) штук*

7. Права владельца каждой ценной бумаги выпуска (дополнительного выпуска)

7.1. Для обыкновенных акций указываются 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.

*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.*

*Уставом не предусмотрено ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру.*

7.2. *Не указывается для данного вида ценных бумаг.*

7.3. *Не указывается для данного вида ценных бумаг.*

7.4. *Не указывается для данного вида ценных бумаг.*

7.5. *Размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.*

7.6. *Размещаемые ценные бумаги не являются ценными бумагами, предназначенными для квалифицированных инвесторов.*

8. Условия и порядок размещения ценных бумаг дополнительного выпуска

8.1. Способ размещения ценных бумаг: *открытая подписка.*

8.2. Срок 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.

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.murmantec.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.

### 8.3. Порядок размещения ценных бумаг

Порядок и условия заключения договоров, направленных на отчуждение ценных бумаг первым владельцам в ходе их размещения:

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:

1) 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 превысит 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.*

*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:*

*Размещаемые дополнительные акции являются именными ценными бумагами, ведение реестра владельцев которых осуществляется регистратором - Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности», лицензия ФКЦБ (ФСФР) России № 10-000-1-00291 от 26.12.2003 (Филиала ЗАО «СР-ДРАГа» в г. Санкт-Петербурге), далее – Регистратор.*

*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 после оплаты Приобретателем размещаемых ценных бумаг в порядке, определенном пунктом 8.6 настоящего Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг, и не позднее 3 (трех) рабочих дней до окончания Предельного срока размещения ценных бумаг.*

*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).*

*Ценные бумаги не размещаются посредством закрытой подписки в несколько этапов, условия размещения по каждому из которых не совпадают (различаются).*

*Ценные бумаги не размещаются посредством подписки путем проведения торгов.*

*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.*

*Размещение ценных бумаг с привлечением брокеров, оказывающих Эмитенту услуги по размещению и (или) по организации размещения ценных бумаг, Эмитентом не осуществляется.*

*Размещение ценных бумаг не предполагается осуществлять за пределами Российской Федерации, в том числе посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг.*

*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.*

*Заключение договоров, направленных на отчуждение ценных бумаг Эмитента первым владельцам в ходе их размещения, не требует принятия решения о предварительном согласовании указанных договоров в соответствии с Федеральным законом "О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства".*

#### 8.4. Цена (цены) или порядок определения цены 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*

#### 8.5. Порядок осуществления преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг

*Дата, на которую составляется список лиц, имеющих преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг: 19.05.2015 года*

*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 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 отпечаток 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 следующему 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;*

*Y - 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 указанного преимущественного права: *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 функцию) 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.*

8.6. Условия и порядок оплаты ценных бумаг

*Предусмотрена оплата денежными средствами.*

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:	Открытое акционерное общество «Акционерный Банк «РОССИЯ»
Сокращенное фирменное наименование:	ОАО «АБ «РОССИЯ»
Место нахождения (юридический адрес):	191124, Санкт-Петербург, пл. Растрелли, д.2, лит. А.
Идентификационный номер налогоплательщика банка	7831000122
Номер расчетного счета получателя платежа	40702810409000000057
БИК:	044030861
Номер корреспондентского счета:	30101810800000000861
Наименование получателя платежа:	ЦАО "Мурманская ТЭЦ"
Идентификационный номер налогоплательщика получателя платежа:	5190141373

*Неденежная форма оплаты не предусмотрена.*

8.7. Сведения о документе, содержащем фактически итоги размещения ценных бумаг, который представляется после завершения размещения ценных бумаг

*Документом, содержащим фактически итоги размещения ценных бумаг, который Эмитент должен представить в регистрирующий орган после завершения размещения ценных бумаг, является отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг.*

9. Порядок и условия погашения и выплаты доходов по облигациям

*Данный пункт применяется только для облигаций.*

10. Сведения о приобретении облигаций

*Данный пункт применяется только для облигаций.*

11. 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*

Стр. 11 из 18

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 бумаги 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 - сообщении 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.

**6) 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.mirmantec.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.mirmantec.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.nurmantec.com/>*

*Эмитент обязан раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета и сообщений о существенных фактах.*

12. Сведения об обеспечении исполнения обязательств по облигациям выпуска (дополнительного выпуска):

*Данный пункт применяется только для облигаций.*

13. Сведения о представителе владельцев облигаций:

*Данный пункт применяется только для облигаций.*

14. Обязательство эмитента и (или) регистратора, осуществляющего ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, по требованию заинтересованного лица предоставить ему копию настоящего решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг за плату, не превышающую затраты на ее изготовление:

*Эмитент и/или регистратор, осуществляющий ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, по требованию заинтересованного лица обязуется предоставить ему копию настоящего решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг за плату, не превышающую затраты на ее изготовление.*

15. Обязательство эмитента обеспечить права владельцев ценных бумаг при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав:

*Эмитент обязуется обеспечить права владельцев ценных бумаг при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.*

16. Обязательство лиц, предоставивших обеспечение по облигациям, обеспечить исполнение обязательств эмитента перед владельцами облигаций в случае отказа эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения:

*Данный пункт применяется только для облигаций.*

17. Иные сведения, предусмотренные настоящим Положением

*Иных сведений нет.*



**ЦЕНТРАЛЬНЫЙ БАНК  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Банк России)**

**Департамент допуска  
на финансовый рынок**

107016, Москва, ул. Неглинная, 12  
www.cbr.ru  
тел. (495) 771-91-00

от 12.08.2016 № 52-4/8840

**Уведомление о возобновлении эмиссии и  
государственной регистрации отчета об итогах  
дополнительного выпуска ценных бумаг  
публичного акционерного общества  
«Мурманская ТЭЦ»**

Публичное акционерное общество  
«Мурманская ТЭЦ»

ул. Шмидта, д. 14,  
г. Мурманск,  
183038

В соответствии с решением Банка России от 11.08.2016 возобновлена эмиссия и осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций публичного акционерного общества «Мурманская ТЭЦ», размещенных путем открытой подписки, государственный регистрационный номер дополнительного выпуска 1-01-55148-Е-001D.

В соответствии с представленным в регистрирующий орган отчетом об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг эмитентом размещено:

Количество ценных бумаг дополнительного выпуска: 2 651 635 152 (два миллиарда шестьсот пятьдесят один миллион шестьсот тридцать пять тысяч сто пятьдесят две) штуки.

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги дополнительного выпуска: 0,6 (ноль целых шесть десятых) рубля.

Общий объем дополнительного выпуска по номинальной стоимости: 1 590 981 091,2 (один миллиард пятьсот девяносто миллионов девятьсот восемьдесят одна тысяча девяносто одна целая и две десятых) рубля.

Одновременно сообщаем, что регистрирующий орган не отвечает за достоверность информации, содержащейся в отчете об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг.

Приложение: отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг публичного акционерного общества «Мурманская ТЭЦ» на 7 л. в 2 экз.

И.о. директор

Исл. Кизилов М.А.,  
т. 664-88-60 (\*73987)



В.А. Курицын

05/03-4643  
30 08 16

**ЦЕНТРАЛЬНЫЙ БАНК  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Банк России)**

**Департамент допуска  
на финансовый рынок**

107016, Москва, ул. Неглинная, 12  
www.cbr.ru  
тел.: (495) 771-91-00

от 06.11.2015 № 52-4/44531  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Публичное акционерное общество  
«Мурманская ТЭЦ»

ул. Шмидта, д. 14,  
г. Мурманск,  
183038

**Уведомление о государственной  
регистрации дополнительного  
выпуска ценных бумаг и регистрации  
проспекта ценных бумаг публичного  
акционерного общества «Мурманская  
ТЭЦ»**

В соответствии с решением Банка России от 05.11.2015 осуществлена государственная регистрация дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций и регистрация проспекта обыкновенных именных бездокументарных акций публичного акционерного общества «Мурманская ТЭЦ», размещаемых путем открытой подписки.

В соответствии с представленным в регистрирующий орган решением о дополнительном выпуске ценных бумаг эмитентом размещается:

Количество ценных бумаг дополнительного выпуска: 2 790 270 000 (два миллиарда семьсот девяносто миллионов двести семьдесят тысяч) штук.

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги дополнительного выпуска: 0,6 (ноль целых шесть десятых) рубля.

Общий объем дополнительного выпуска (по номинальной стоимости): 1 674 162 000 (один миллиард шестьсот семьдесят четыре миллиона сто шестьдесят две тысячи) рублей.

Дополнительному выпуску присвоен государственный регистрационный номер 1-01-55148-E-001D.

Одновременно сообщаем, что регистрирующий орган не отвечает за достоверность информации, содержащейся в решении о дополнительном выпуске ценных бумаг и проспекте ценных бумаг.

В соответствии со статьей 25 Федерального закона от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке

ПАО «Мурманская ТЭЦ»  
ВХОД № 05/01-3006  
11.11.2015

ценных бумаг» не позднее 30 дней после завершения размещения ценных бумаг дополнительного выпуска эмитент обязан представить в регистрирующий орган отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг.

Приложение: 1. Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг публичного акционерного общества «Мурманская ТЭЦ» на 18 л. в 2 экз.  
2. Проспект ценных бумаг публичного акционерного общества «Мурманская ТЭЦ» на 459 л. в 2 экз.

Заместитель директора



В.А. Курицын

Э.У. Шархемуллина  
(495) 6648860 (доб. 74994)



**Акционерное общество  
«Специализированный регистратор –  
Держатель реестров акционеров газовой промышленности»**

АО «ДРАГА»

Исх. И/20/2934-СП от 01.10.2021

**Информация из реестра о зарегистрированных лицах, на счетах которых  
учитываются пакеты ЦБ не менее 5,0% от уставного капитала эмитента по  
состоянию на 30.09.2021**

Полное наименование эмитента ценных бумаг: **АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "МУРМАНСКАЯ ТЭЦ"**  
Наименование органа, осуществившего регистрацию: Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы России №7 по Мурманской области  
Номер и дата регистрации: 1055100064524 от 01.10.2005 г.  
Место нахождения: ул. Шмидта, д.14, МУРМАНСК, 183038  
Уставный капитал: 1 872 603 581,4000000000 рублей

**Данные о выпусках ценных бумаг**

Номер государственной регистрации выпуска, вид, категория ЦБ	Количество ЦБ в выпуске	Номинальная стоимость (руб.)
1-01-55148-Е Обыкновенные акции	3 006 689 515	0,60
2-01-55148-Е Привилегированные акции типа А	114 316 454	0,60

Физические лица - владельцы, в т.ч. совладельцы: **0,7800552528%** от уставного капитала эмитента  
8 588 198 ЦБ выпуска: 1-01-55148-Е Обыкновенные акции  
15 757 373 ЦБ выпуска: 2-01-55148-Е Привилегированные акции типа А

Юридические лица - владельцы: **98,9935270771%** от уставного капитала эмитента  
2 995 590 586 ЦБ выпуска: 1-01-55148-Е Обыкновенные акции  
94 003 303 ЦБ выпуска: 2-01-55148-Е Привилегированные акции типа А

Номинальные держатели: **0,2224943838%** от уставного капитала эмитента  
2 444 508 ЦБ выпуска: 1-01-55148-Е Обыкновенные акции  
4 499 555 ЦБ выпуска: 2-01-55148-Е Привилегированные акции типа А

Счет неустановленных лиц: **0,0039232863%** от уставного капитала эмитента  
66 223 ЦБ выпуска: 1-01-55148-Е Обыкновенные акции  
56 223 ЦБ выпуска: 2-01-55148-Е Привилегированные акции типа А

**Физические лица, владеющие пакетами ЦБ не менее 5,0% от уставного капитала эмитента: нет**

**Юридические лица, владеющие пакетами ЦБ не менее 5,0% от уставного капитала эмитента:**

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1"  
Данные государственной регистрации: № гос. регистрации 1057810153400 дата регистрации 25.03.2005 место регистрации Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу  
Адрес места регистрации (места нахождения): 197198, САНКТ-ПЕТЕРБУРГ, проспект Добролюбова, д.16-корп.2А-пом.54Н

Адрес для направления корреспонденции: проспект Добролюбова, д.16-корп.2А-пом.54Н, САНКТ-ПЕТЕРБУРГ, 197198

Регистрационный № выпуска, вид, категория ЦБ	Количество ЦБ	% от уставного капитала эмитента
2-01-55148-Е Привилегированные акции типа А	91 242 821	2,9235067765
1-01-55148-Е Обыкновенные акции	2 994 648 440	95,9513845774
<b>Итого:</b>	<b>3 085 891 261</b>	<b>98,8748913540</b>

**Номинальные держатели, на счетах которых учитываются пакеты ЦБ не менее 5,0% от уставного капитала эмитента: нет**

Неустановленные лица, на счетах которых учитываются пакеты ЦБ не менее 5,0% от уставного капитала эмитента: нет

Директор филиала АО "ДРАГА"  
в г. Санкт-Петербурге

(Должность лица, подписавшего документ)



(Подпись)

Афанасьев А.В.

**Ведение реестра осуществляет:**

Полное наименование регистратора: Акционерное общество "Специализированный регистратор - Держатель реестров акционеров газовой промышленности". Филиал АО "ДРАГА" в г. Санкт-Петербурге  
Наименование органа, осуществившего регистрацию: Инспекция МНС РФ № 27 по Юго-Западному административному округу г. Москвы  
Номер и дата регистрации: 1037739162240 от 21.01.2003  
Лицензия: 045-13996-000001 выдана ФКЦБ России 26.12.2003 без ограничения срока действия  
Место нахождения: г. Москва  
Почтовый адрес: 197110, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Зеленина, дом 8, корпус 2, лит А, помещение 42Н  
Телефон: (812) 7750082





**УТВЕРЖДЕН**  
Годовым общим собранием акционеров  
АО «Мурманская ТЭЦ» 30.06.2021  
Протокол № 15 от 02.07.2021

**ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН**  
Решением Совета директоров  
АО «Мурманская ТЭЦ» 26.05. 2021  
Протокол № 271 от 27.05.2021

## **ГODOVOЙ ОТЧЕТ**

**Акционерного общества «Мурманская ТЭЦ»**

**за 2020 год**

## ОГЛАВЛЕНИЕ

Обращение Председателя Совета директоров.....	3
<b>1. Общие сведения .....</b>	<b>4</b>
1.1. Данные о фирменном наименовании .....	4
1.2. Контактные данные .....	4
1.3. Идентификационный номер налогоплательщика.....	4
1.4. История создания и данные о государственной регистрации .....	4
1.5. Основные виды деятельности.....	6
1.6. Филиалы и представительства.....	6
<b>2. Положение Общества в отрасли .....</b>	<b>7</b>
<b>3. Риски, связанные с деятельностью Общества.....</b>	<b>9</b>
<b>4. Основные финансово-экономические показатели.....</b>	<b>17</b>
<b>5. Информация о выплаченных доходах акционерам Общества.....</b>	<b>19</b>
<b>6. Состояние чистых активов.....</b>	<b>19</b>
<b>7. Корпоративное управление .....</b>	<b>19</b>
7.1. Общее собрание акционеров Общества .....	19
7.2. Состав Совета директоров Общества .....	20
7.3. Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа.....	25
7.4. Ревизионная комиссия .....	26
7.5. Ценные бумаги и акционерный капитал .....	26
<b>8. Кадровый состав .....</b>	<b>27</b>
Приоритетные направления кадровой политики Общества .....	27
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ГОДОВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО РСБУ И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ.....</b>	<b>28</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 2. СВЕДЕНИЯ О СДЕЛКАХ, СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2020 ГОДУ .....</b>	<b>28</b>

## Обращение Председателя Совета директоров

В 2020 году АО «Мурманская ТЭЦ» достойно справилось с новыми вызовами, связанными с эпидемиологической ситуацией. Все объекты компании обеспечили бесперебойное надежное теплоснабжение потребителей, в том числе предприятий и организаций, задействованных в борьбе с коронавирусной инфекцией.

Значительные усилия Общество направило на сохранение высокой платежной дисциплины потребителей. В тесном взаимодействии с клиентами и органами власти удалось не допустить роста дебиторской задолженности.

В 2020 году заложена основа системного решения жизненно важной для Мурманска и Общества инфраструктурной задачи — замены изношенных тепловых сетей. ПАО «ТГК-1», представляя интересы Общества в качестве основного акционера, и Правительство Мурманской области подписали соглашение, целью которого является улучшение качества предоставляемых потребителям коммунальных услуг, повышение энергоэффективности и надежности работы тепловых сетей Общества. В Соглашении заложен механизм, позволяющий в разы увеличить объемы обновления теплотрасс в столице Заполярья за счет экономии затрат на топливо.

Максимально эффективное использование благоприятной ситуации на рынке топлива, оперативно принятые меры по организации работы в новых условиях борьбы с пандемией и устойчивое функционирование предприятия позитивно отразились на экономических результатах. В 2020 году Общество получило чистую прибыль в сумме 888 млн рублей, превысив достижение 2019 года.

Стабильные производственные и финансовые показатели — результат усилий менеджмента компании и работы всего коллектива. Мы уверенно смотрим в будущее и гарантируем надежное обеспечение северян теплом.

Председатель Совета директоров  
Лисицкий Эдуард Николаевич

## 1. Общие сведения

### 1.1. Данные о фирменном наименовании

Полное фирменное наименование Общества: Акционерное общество «Мурманская ТЭЦ».

Сокращенное фирменное наименование Общества: АО «Мурманская ТЭЦ».

Фирменное наименование АО «Мурманская ТЭЦ» на английском языке: полное – JOINT STOCK COMPANY «MURMANSKAYA COMBINED HEAT AND POWER PLANT»; сокращенное - JSC «Murmanskaya CHPP».

05.03.2020 зарегистрирована новая редакция Устава Общества исключая указания на то, что Общество является публичным.

Предшествующие полные и сокращенные наименования:

Общество, как юридическое лицо, зарегистрировано 01.10.2005:

Полное фирменное наименование Общества: Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ».

Сокращенное фирменное наименование Общества: ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Фирменное наименование ОАО «Мурманская ТЭЦ» на английском языке: полное – JOINT STOCK COMPANY «MURMANSKAYA COMBINED HEAT AND POWER PLANT»; сокращенное - JSC «Murmanskaya CHPP».

ОАО «Мурманская ТЭЦ» переименовано в ПАО «Мурманская ТЭЦ» 29.06.2015 в целях приведения его в соответствие с положением Гражданского кодекса Российской Федерации.

Полное фирменное наименование Общества: Публичное акционерное общество «Мурманская ТЭЦ».

Сокращенное фирменное наименование Общества: ПАО «Мурманская ТЭЦ».

Фирменное наименование ПАО «Мурманская ТЭЦ» на английском языке: полное – PUBLIC JOINT STOCK COMPANY «MURMANSKAYA COMBINED HEAT AND POWER PLANT»; сокращенное - PJSC «Murmanskaya CHPP».

### 1.2. Контактные данные

Место нахождения в соответствии с Уставом: г. Мурманск

Адрес Общества, указанный в едином государственном реестре юридических лиц:

183038, Мурманская область, город Мурманск, улица Шмидта, дом 14

Приемная

Телефон: (8152) 565-359; факс: (8152) 473-904

Адрес электронной почты: common@mtec.tgc1.ru

Адрес сайта Общества: <http://www.murmantec.com>

Адреса страниц раскрытия информации об Обществе в сети Интернет: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231>, <https://www.murmantec.com/investors/capital>

### 1.3. Идентификационный номер налогоплательщика

5190141373

### 1.4. История создания и данные о государственной регистрации

Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ» (ОАО «Мурманская ТЭЦ») зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы России № 7 по Мурманской области как юридическое лицо 01.10.2005 в результате реорганизации ОАО «Колэнерго» в форме выделения (основной государственный регистрационный номер (ОГРН) 1055100064524).

22 декабря 1920 года был принят план ГОЭЛРО, по которому в числе других предусматривалось проектирование ГЭС на реках Мурманской области – Тулома, Ковда,

4

Териберка, а также строительство Мурманской ТЭЦ. Энергия была нужна Хибинскому руднику, железной дороге, Мурманску, порту, рыбным промыслам.

В конце 20-х годов в Ленинграде инженеры «Коммунаэнергострой» начали проектировать Мурманскую электростанцию.

Необходимость строительства была обусловлена тем, что значение Мурманска было велико для страны – в 1920 году через порт пошли импортные грузы, в первую очередь, уголь для промышленности Петрограда. В 1928 году порт принял 165 иностранных судов. Население Мурманска выросло в 50 раз – с 2 до 100 тыс. человек. При этом Мурманск освещался небольшими дизельными станциями, «задыхавшимися» от перегрузки.

В 1932 году специалистами треста «Коммунаэнергострой» было начато строительство Мурманской ТЭЦ. Место было выбрано над портом на второй террасе правого берега Кольского залива, где протекал Варничный ручей.

26 марта 1934 года первая очередь Мурманской городской электростанции была принята в эксплуатацию.

Первоначальной задачей станции стала выработка электроэнергии для строительства Нижне-Тулломской ГЭС в п. Мурмаши.

В 1936 году турбина Мурманской городской электростанции мощностью 3 тыс. кВт выработала 20 млн кВт·ч электроэнергии. Это было новым этапом в развитии энергетики Мурманска.

После электрификации началась и теплофикация Мурманска. Первые электробойлеры появились на предприятии в сентябре 1939 года. В том же году были проложены и первые 1150 метров теплотрассы. Шесть самых больших зданий города на проспекте Сталина стали отапливаться централизованно. Этот момент следует считать началом теплофикации нашего города. К концу 1940 года было проложено еще 394 м теплотрассы – суммарная тепловая расчетная нагрузка превысила 11 Гкал/час.

Работа Мурманской теплоэлектроцентрали во многом способствовала развитию Мурманска, его быстрому промышленному и культурному росту, превращению в современный благоустроенный город – центр Кольского края, столь важного для экономики страны.

**В 1963 году Мурманская ТЭЦ вошла в состав «Колэнерго».**

До 1962 года Мурманская ТЭЦ работала исключительно на угле. В 60-е годы начался постепенный перевод Мурманской ТЭЦ на новый вид топлива – мазут. Этот сложный процесс продолжался почти девять лет.

Очередной этап реконструкции Мурманской ТЭЦ был завершен в 1988 году вводом в эксплуатацию новой железобетонной дымовой трубы высотой 150 метров.

В 70-е годы Мурманск рос, приумножаясь целыми микрорайонами: за год в строй вводили по 200-300 тысяч метров жилья. Мощностей ТЭЦ не хватало. Было решено строить районные котельные. Первой стала Южная.

Южная котельная строилась прогрессивным подрядным методом – впервые в истории Мурманской энергетики были введены в строй сразу три котла, благодаря чему появился резерв мощности для расширения города. Вскоре запустили еще три котла. В итоге, в середине 70-х годов в состав Южной котельной входило уже шесть мазутных котлов: три паровых котла типа ДКВР-20-13-250 и три водогрейных котла типа ПТВМ-100.

К концу 80-х годов бурное строительство жилья в Первомайском районе привело к исчерпанию мощностей Южной котельной. Тепловой мощности котлов ПТВМ-100 не хватало, в зимний период все оборудование работало на полную мощность, не было возможности устранять дефекты.

Учитывая отсутствие резерва тепловой мощности и планы по развитию Первомайского района в 80-х годах было принято решение по расширению Южной котельной. В начале 90-х годов ввели в эксплуатацию дымовую трубу высотой 180 метров, водогрейные котлы типа КВГМ-100 №7 и №8. Появился резерв тепловой мощности. В таком составе оборудование Южной котельной работает до сих пор.

Восточная котельная введена в 1982 году. В ее составе шесть мазутных котлов: три паровых котла типа ГМ-50-14-250 и три водогрейных котла типа КВГМ-100. Котельную построили за три года тем же подрядным способом, что и Южную. После ее ввода в

эксплуатацию в Восточном микрорайоне Мурманска начали демонтировать микро-котельные, работавшие на угле. Их оказалось более 100 единиц.

Сегодня Восточная котельная частично обеспечивает тепловой энергией потребителей Ленинского и Октябрьского округов города Мурманска, к ее сетям подключено более 600 жилых зданий и производственных объектов.

С 2010 года совместно с заводом термической обработки твердых бытовых отходов (ТО ТБО) реализуется проект по подаче пара с мусоросжигательного завода на Восточную котельную. Выделяемое при сжигании бытовых отходов тепло используется для отопления и горячего водоснабжения жилых домов. Цель проекта – снижение затрат на приобретение топочного мазута. Ежегодная экономия – около 10 тыс. тонн топлива. Новый технологический цикл позволил сделать производство тепла более экологичным.

В 2000 годы значимым событием в отрасли электроэнергетики несомненно являлась прошедшая реформа электроэнергетики и реструктуризация РАО «ЕЭС России». В результате реорганизации ОАО «Колэнерго» Мурманская ТЭЦ выделилась в самостоятельное акционерное общество и зарегистрирована как юридическое лицо – ОАО «Мурманская ТЭЦ» 01.10.2005, в 2007 году стала дочерним предприятием ОАО «ГТК-1».

26 марта 2014 года Мурманская ТЭЦ отметила 80-летний Юбилей.

29 июня 2015 года ОАО «Мурманская ТЭЦ» была переименована в ПАО «Мурманская ТЭЦ». Наименование было изменено в целях приведения его в соответствие с положением Гражданского кодекса Российской Федерации. Смена организационно-правовой формы была отражена в Уставе, утвержденном годовым Общим собранием акционеров 16 июня 2015 года.

12 декабря 2019 года на Мурманской ТЭЦ завершилась комплексная модернизация водогрейных котлов №№8, 9, 10 с увеличением их производительности, в результате чего возросла общая установленная тепловая мощность предприятия на 26 Гкал/ч.

26 марта 2019 года Мурманская ТЭЦ отметила 85 лет своей деятельности.

Годовым Общим собранием акционеров ПАО «Мурманская ТЭЦ» 13.06.2019 принято решение о прекращении публичного статуса Общества. 05.03.2020 года зарегистрирована новая редакция Устава Общества без указания на то, что общество является публичным.

#### **1.5. Основные виды деятельности**

Основным видом деятельности АО «Мурманская ТЭЦ» в соответствии с общероссийским классификатором видов экономической деятельности (ОКВЭД) является 35.30 - производство, передача и распределение пара и горячей воды, кондиционирование воздуха.

Данный вид деятельности подлежит государственному регулированию. Тарифы на тепловую энергию устанавливаются Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области в рамках предельных индексов изменения совокупного платежа платы граждан за коммунальные услуги.

#### **1.6. Филиалы и представительства**

Общество не имеет филиалов и представительств.

## 2. Положение Общества в отрасли

АО «Мурманская ТЭЦ» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергией областного центра Мурманской области, а также населенного пункта Кольского района города Кола. АО «Мурманская ТЭЦ» является стратегическим поставщиком тепловой энергии и крупнейшим предприятием на рынке сбыта тепловой энергии в зоне своего действия. На его долю приходится около 72% от общего объема тепловой энергии г. Мурманска.

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 АО «МЭС», его доля составляет около 23 %. Объем отпуска тепловой энергии остальных производителей незначителен.

Регион деятельности Общества характеризуется низкими среднегодовыми температурами воздуха, длительным отопительным сезоном, удаленностью от сырьевой базы (топочный мазут). Географические особенности региона определяют высокую стоимость тепловой энергии, которая усугубляется волатильностью цен на мазут.

Год	Среднегодовая температура, °С	Средняя температура за отопительный период, °С
2018	2,1	-2,4
2019	0,5	-2,9
2020	2,5	-2,3

Основным видом топлива для выработки тепловой энергии является топочный мазут, который поставляется железнодорожным транспортом. АО «Мурманская ТЭЦ» использует мазут, соответствующий ГОСТу 10585-2013. В 2020 году его удельный вес в общей себестоимости производства тепловой энергии составил 57,0%.

До августа 2020 года рыночные цены на топочный мазут сохранялись на рекордно низком уровне, начало отопительного сезона совпало с резким ростом рыночных цен. Средневзвешенная цена израсходованного топлива на производство тепловой энергии в 2020 году снизилась на 35,9% по сравнению с 2019 годом и составила 10 239,0 руб./тнт.

Деятельность в части производства и передачи тепловой энергии подлежит государственному регулированию. Тарифы на тепловую энергию устанавливаются Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области в рамках установленных Правительством Российской Федерации предельных индексов изменения совокупного платежа платы граждан за коммунальные услуги. Сдерживание роста тарифов на тепловую энергию на протяжении всей деятельности Общества – с одной стороны, с другой стороны - волатильность цен на топочный мазут образует тарифный дисбаланс, что негативно сказывается на финансовом положении Общества и приводит его к убыткам.

Мурманская область является мазутозависимым регионом. На сегодняшний день надежность теплоснабжения в Мурманской области остается в прямой зависимости от субсидирования ресурсоснабжающих организаций, что оставляет обстановку в регионе в части прохождения осенне-зимнего периода достаточно затруднительной. Региональные власти нашли возможность оказать поддержку теплоснабжающим организациям Мурманской области, в том числе Обществу.

В 2020 году в соответствии с постановлениями Правительства МО от 30.04.2020 №266-ПП, от 21.05.2020 №335-ПП Обществом получены субсидии на финансовое обеспечение затрат организаций в связи с производством (реализацией) тепловой энергии потребителям по регулируемым тарифам на территории Мурманской области в размере 151,2 млн руб.

### Экономическое положение в регионе деятельности Общества

По оценке Министерства экономического развития Мурманской области, социально-экономическая ситуация в регионе по итогам 2020 года стабильна.

Согласно данным доклада Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Мурманской области «Социально-экономическое положение Мурманской области в 2020 году» производство тепловой энергии в регионе за 2020 год

составило 10 612,3 тыс. Гкал, из них 2 145,8 тыс. Гкал или 20,2% приходится на долю АО «Мурманская ТЭЦ».

#### Производство (выработка) энергии

Наименование	2019 год	2020 год
Выработка электроэнергии, тыс. кВтч	17 136,07	16 620,96
Выработка теплоэнергии, тыс. Гкал	2 256,91	2 145,77

Производство электроэнергии в 2020 году было на уровне собственных нужд Общества. Именно такой объем вырабатываемой электроэнергии связан с тем, что у АО «Мурманская ТЭЦ» отсутствуют договоры купли-продажи, производимой ТЭЦ электроэнергии ввиду ее неконкурентоспособности на розничном рынке.

Производство тепловой энергии в 2020 году осуществлялось в соответствии с присоединенными нагрузками с учетом затрат тепловой энергии на собственные (производственные) нужды теплоисточников, а также технологических потерь в тепловых сетях.

Для Общества наиболее значимыми факторами, способными повлиять на деятельность АО «Мурманская ТЭЦ» и определяющими перспективы развития, являются:

- фактор роста (снижения) цен на топочный мазут;
- фактор роста (снижения) тарифов в сфере теплоснабжения;
- доступность кредитных ресурсов;
- размер и условия предоставления субсидий на компенсацию выпадающих доходов;
- снижение платежеспособности потребителей тепловой энергии.

#### Размер и структура дебиторской задолженности за теплоэнергию по категориям потребителей

(млн руб. с НДС)

Категория потребителей	2018	2019	2020
Бюджетозависимые потребители	190,93	170,04	157,74
Промышленные потребители	36,25	17,43	16,88
Жилищные организации	2 850,69	2 868,81	2 105,56
Прочие потребители	338,33	335,53	322,87
ВСЕГО	3 416,20	3 391,81	2 603,05

Органы власти Мурманской области оказывают содействие в повышении платежной дисциплины по расчетам за тепловую энергию, принимая следующие меры:

- мониторинг состояния расчетов исполнителей коммунальных услуг ИКУ по своим обязательствам перед ресурсоснабжающими организациями с целью обеспечения надежного теплоснабжения в регионе;
- вывод с рынка ЖКХ ИКУ, аккумулирующих дебиторскую задолженность по своим обязательствам, в том числе с помощью системы лицензирования;
- усиление работы правоохранительных органов по пресечению злоупотреблений в сфере ЖКХ;
- поддержка ресурсоснабжающих организаций в части перехода на прямые расчеты в случае сопротивления ИКУ должников

#### Приоритетные направления деятельности и перспективы развития Общества

Ключевая стратегическая цель Общества – получение максимальной прибыли как показателя эффективности производственной деятельности при сохранении уровня надежности теплоснабжения потребителей.

Учитывая, что проблемы убыточности АО «Мурманская ТЭЦ» достаточно объективны, деятельность Общества направлена на стабилизацию финансового положения, в связи с чем в 2020 году:



- разработан и утвержден Советом директоров бизнес-план, инвестиционная программа, годовая комплексная программа закупок Общества на 2020 год;
- разработана, утверждена и реализуется программа энергосбережения и повышения энергоэффективности;
- разработана, утверждена и реализуется программа повышения операционной эффективности и снижения расходов;
- активно ведется претензионная и исковая работа по взысканию задолженности за тепловую энергию;
- производится приобретение тепловой энергии в виде пара у АО «Завод ТО ТБО»;
- продолжено внедрение схем прямых расчетов за коммунальные услуги;
- получены субсидии, связанные с производством тепловой энергии по регулируемым тарифам в размере 151,2 млн руб.;
- проводятся конкурентные процедуры для оптимизации затрат при закупке материалов, работ и услуг;
- осуществляется обеспечение перспективной тепловой нагрузки районов, прилегающих к тепловым источникам АО «Мурманская ТЭЦ» и находящихся в зоне эффективного теплоснабжения;
- продолжается реализация проектов, направленных на защиту окружающей среды, повышение экономичности и экологической безопасности энергетических объектов.

В целях снижения уровня износа тепловых сетей, повышения энергоэффективности и надежности работы тепловых сетей подписано Соглашение о сотрудничестве между Обществом, ПАО «ТГК-1» и Правительством Мурманской области, направленное на ежегодное обновление тепловых сетей.

### **3. Риски, связанные с деятельностью Общества**

#### **Описание ключевых видов рисков**

Риски Общества (состав ключевых рисков, связанных с производственно-хозяйственной деятельностью Общества) определяется спецификой АО «Мурманская ТЭЦ».

Так как выручка Общества формируется за счет реализации тепловой энергии только в городах Мурманск и Кола Мурманской области и Общество осуществляет генерацию электрической энергии только для собственных нужд, Общество в большей степени зависимо от платежеспособности потребителей тепловой энергии и от местных погодных условий (температура и длительность отопительного периода), чем предприятия, осуществляющие комбинированную выработку на ТЭЦ как тепловой, так и электрической энергии и осуществляющие реализацию: электрической энергии и мощности.

Так как технологическим топливом для энергетического оборудования Общества является мазут (топливо, в отношении которого не применяется политика государственного тарифного регулирования и которое поставляется в Мурманскую область железнодорожным транспортом), имеются определенные отличия от рисков, свойственных для ТЭЦ, использующих в качестве основного технологического топлива природный газ (характерны для большинства регионов России, имеющих развитую газопроводную сеть).

По итогам деятельности за прошедший период Общество выделяет следующие ключевые риски<sup>1</sup>:

Наименование	Описание риска	Факторы риска	Меры реагирования на риск
<b>I. Правовые риски</b>			
Риски, связанные с изменением действующих нормативных правовых актов и судебной практики	Частые изменения нормативной базы в области теплоснабжения (в том числе по вопросам лицензирования)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Несоответствие принятых (принимаемых) в Обществе решений и локальных нормативных актов изменившимся требованиям действующего законодательства;</li> <li>- Негативная для Общества судебная (в первую очередь, арбитражная) практика.</li> </ul> <p>В частности, одним из источников правовых рисков стало изменение Гражданско-процессуального кодекса РФ (ГПК РФ): Общество не может выполнить новое требование ГПК РФ о необходимости указания реквизитов (идентификаторов) должников при подаче в отношении них иска (заявления о выдаче судебного приказа) так как указанные сведения в распоряжении Общества отсутствуют (полностью или частично).</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Мониторинг изменения законодательства РФ всех уровней;</li> <li>- Мониторинг внутренних документов Общества и своевременное внесение в них необходимых изменений в порядке, установленном действующим законодательством РФ;</li> <li>- Своевременная корректировка принятых в Обществе решений и локальных нормативных актов, а также (в случае необходимости) заключенных договоров.</li> </ul>
Риски, связанные с предъявлением Обществу исковых требований	Финансовые и репутационные потери от проигранных судебных процессов	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Иски от контрагентов по невыполнению условий договоров;</li> <li>- Иски по причине неуплаты или неверной уплаты налогов;</li> <li>- Иски, связанные с несоблюдением сроков возврата порожних цистерн со станции получения (места разгрузки топлива);</li> <li>- Иски по причине нанесения ущерба здоровью или жизни работникам Общества;</li> <li>- Иски по причине нанесения ущерба здоровью или жизни третьим лицам;</li> <li>- Иски по причине нанесения ущерба имуществу третьих лиц.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Правовая защита интересов Общества во всех органах власти;</li> <li>- Привлечение к участию в судебных заседаниях специалистов, обладающих специальными знаниями</li> <li>- Надлежащее исполнение Обществом своих обязательств.</li> </ul>

<sup>1</sup> Ключевые риски – это риски, объединяющие критические и существенные риски.

Риски, связанные с соблюдением Обществу действующих нормативных правовых актов и условий заключенных договоров	Финансовые и репутационные потери из-за нарушения Обществом требований законодательства, нормативных правовых актов и условий заключенных договоров	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Привлечение Общества и должностных лиц Общества к административной, а в некоторых случаях, и к уголовной (для должностных лиц) ответственности;</li> <li>- Несвоевременное и неполное отражение в локальных нормативных актах Общества изменений законодательства РФ;</li> <li>- Некорректные формулировки при подготовке проектов договоров, способные повлечь на защищенность прав Общества при исполнении договоров.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Мониторинг изменения законодательства для последующей своевременной актуализации локальных актов Общества;</li> <li>- Анализ обстоятельств, послуживших предпосылкой для нарушения Обществом (его сотрудниками) действующих нормативных правовых актов и заключенных договоров (по заданию руководителя Общества);</li> <li>- Повышение правовой грамотности сотрудников Общества;</li> <li>- Юридическое сопровождение совершаемых в Обществе сделок;</li> <li>- Правовая защита интересов Общества в судебных органах.</li> </ul>
Риски, связанные с изменением тарифной политики в сфере теплоснабжения	Общество осуществляет регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения, в связи с этим Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области устанавливаются тарифы для Общества. Имется риск того, что установленный Правительством РФ предельный индекс изменения совокупного платежа граждан за коммунальные услуги не позволит установить приемлемые для Общества тарифы на тепловую энергию	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Неблагоприятное изменение тарифной политики в сфере теплоснабжения;</li> <li>- Тарифное недофинансирование и компенсации расходов Общества не в полном объеме</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Взаимодействие с органами государственного регулирования и представителями всех уровней власти;</li> <li>- Систематический обзор и анализ принятых и планируемых к утверждению нормативных актов всех уровней;</li> <li>- Регулярное представление, защита своих интересов на всех уровнях государственного регулирования и осуществление взаимодействия с органами государственного регулирования и представителями всех уровней власти;</li> <li>- Оформление и сопровождение заявки на получение субсидий, связанных с производством тепловой энергии по регулируемым тарифам, в соответствии с нормативно-правовыми актами органов власти..</li> </ul>
<b>II. Операционные риски</b>			
Риски, связанные с технологическими нарушениями и авариями	Риски приостановления эксплуатации энергетического оборудования, в том числе тепловых сетей и связанного с ними оборудования, из-за	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Высокая степень износа оборудования;</li> <li>- Ограниченный период времени для остановки источников теплоснабжения и тепловых сетей, в течение которого возможно проведение ремонтных работ (из-за длительного отопительного периода в Мурманске);</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Контроль за осуществлением работ по модернизации и реконструкции оборудования, в том числе на основе регулярных проверок;</li> <li>- Выполнение планов капитального ремонта;</li> <li>- Проведение регламентных работ;</li> </ul>

11

	технологических нарушений и аварий, в результате которого возможно нанесение вреда пострадавшим лицам, их имуществу, а также прекращение теплоснабжения (невозможность поддержания в радиаторах конечных потребителей необходимой температуры теплоносителя).	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Невозможность проведения масштабных работ по замене тепловых сетей в зоне транспортной и городской инфраструктуры (проводятся в период и в объеме, разрешенном администрацией города Мурманска);</li> <li>- Отсутствие резервных схем теплоснабжения большинства потребителей;</li> <li>- Отказы автоматики и технологических защит;</li> <li>- Отказы вспомогательного оборудования;</li> <li>- Конструктивные недостатки;</li> <li>- Ошибки персонала;</li> <li>- Воздействие третьих лиц.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Проведение экспертизы, контроль и обеспечение промышленной безопасности;</li> <li>- Совершенствование технологических схем;</li> <li>- Проведение режимных мероприятий;</li> <li>- Проведение технического диагностирования и плановых ремонтов оборудования, гидравлических и тепловых испытаний теплосетей;</li> <li>- Определение порядка оперативного проведения и выделения ресурсов для аварийных ремонтов (в целях минимизации потерь при реализации указанных рисков);</li> <li>- Повышение уровня оперативной дисциплины персонала, эксплуатирующего тепломеханическое оборудование;</li> <li>- Проведение регулярных мероприятий по подготовке и повышению квалификации персонала Общества.</li> </ul>
Информационные риски	Потеря данных, нарушение целостности данных в информационных системах	Потеря данных может возникать вследствие сбоев в работе ПО и оборудования, ведущие к потере информации, неавторизованного удаления информации, злоупотребления полномочиями со стороны пользователей, а также кибератак.	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Использование системы резервного копирования;</li> <li>- Установка систем контроля и управления доступом;</li> <li>- Модернизация систем мониторинга;</li> <li>- Ввод системы защиты локальных вычислительных сетей;</li> <li>- Повышение надежности информационной инфраструктуры;</li> <li>- Модернизация оборудования;</li> <li>- Использование современных технологических решений в сфере информационных технологий.</li> </ul>
	Нарушение связи (компьютерной, телефонной и т.д.), в т.ч. оперативной (потеря управленческих связей)	Нарушение связи может возникать вследствие сбоев в работе ПО и оборудования, электроснабжения, а также кибератак.	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Повышение надежности структуры связи;</li> <li>- Модернизация оборудования;</li> <li>- Использование современных технологических решений в сфере связи;</li> <li>- Дублирование каналов связи.</li> </ul>
Экологические риски	Риски нанесения ущерба окружающей среде и привлечения к ответственности за нанесение ущерба окружающей среде	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Техническое состояние оборудования;</li> <li>- Человеческий фактор.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду;</li> <li>- Обучение и повышение квалификации руководителей и персонала Общества по программам экологической безопасности;</li> <li>- Работы по модернизации и реконструкции оборудования, направленные на повышение</li> </ul>

12

			экологической безопасности, в т.ч. модернизация комплекса очистных сооружений.
Риски, связанные с невыполнением обязательств поставщиками ТМЦ (в том числе поставщиками мазута) и оборудования	Риски нарушения условий поставки ТМЦ и оборудования (по количеству, качеству, срокам поставки).	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Ограниченность круга поставщиков, способных с требуемым уровнем надежности обеспечить поставку закупленных ТМЦ (в том числе топочного мазута) и оборудования;</li> <li>- Несвоевременная отгрузка ТМЦ (оборудования) или отказ от поставки (по вине поставщика);</li> <li>- Непоставка ТМЦ (оборудования) из-за непредвиденных обстоятельств, в том числе из-за введения санкций в отношении РФ, отдельных отраслей или предприятий РФ.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Совершенствование системы предварительного анализа рисков контрагентов (учет сформированных оценок риска неисполнения потенциальным контрагентом обязательств по договору поставки ТМЦ (оборудования) при принятии решения о возможности заключения договоров / признания победителем в закупочной процедуре);</li> <li>- Определение перечня поставщиков топочного мазута, которые могут гарантировать отгрузку мазута необходимого качества в определенные сжатые сроки;</li> <li>- Соблюдение строгой платежной дисциплины при осуществлении расчетов по обязательствам с поставщиками (формирование и поддержание репутации надежного покупателя).</li> </ul>
Риски срыва сроков железнодорожной перевозки топочного мазута	Единственным технологическим топливом для теплогенерирующих активов Общества (Южная и Восточная котельные, ТЭЦ) является топочный мазут, который на Кольский полуостров завозится железнодорожным транспортом. По техническим причинам (отсутствие свободных железнодорожных цистерн, иные сбои в работе железной дороги) возможны сбои в графике фактической поставки и разгрузки мазута.	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Территориальная удаленность АО «Мурманская ТЭЦ» от заводов – производителей топочного мазута, расположенных в центральных районах России;</li> <li>- Отсутствие технической возможности использования иного топлива;</li> <li>- Ограниченные возможности влияния на своевременное исполнение обязательств по транспортировке в Мурманск приобретенного мазута.</li> </ul>	В Обществе создан и постоянно поддерживается топливный запас в соответствии с действующими нормами, но не менее недельной нормы максимального режима потребления (для работы всех котельных Общества с полной тепловой нагрузкой в течение недели). Этот срок считается достаточным как для восстановления работы железной дороги, прерванной по техническим причинам, так и для организации поставок мазута от альтернативного поставщика в случае срыва поставок от ранее выбранного основного поставщика мазута.
Риск необеспечения потребности в персонале в связи с	В связи с ростом заболеваемости персонала, изоляцией работников и переводом на дистанционный режим работы (в рамках	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Рост заболеваемости работников;</li> <li>- Реализация мер по противодействию распространению COVID-19 (перевод работников на удаленный / дистанционный режим работы, изоляция работников из круга</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Тестирование работников на COVID-19;</li> <li>- Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты;</li> <li>- Установление в помещениях рециркуляторов воздуха, санитайзеров для рук;</li> </ul>

13

распространением новой коронавирусной инфекции	мероприятий по противодействию распространению новой коронавирусной инфекции) существует риск нехватки работников для обеспечения устойчивого функционирования деятельности Общества	контактов с носителями инфекции / с симптомами заболеваний / выезжавших за пределы региона постоянного проживания / перевод работников на вахтовый режим работы).	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Перевод части работников на дистанционную работу;</li> <li>- Доставка оперативного персонала и других категорий персонала от мест проживания до места работы;</li> <li>- Клининг и дезинфекция помещений и вентиляции.</li> </ul>
<b>III. Финансовые риски</b>			
Риск ликвидности	Риск потери ликвидности и невозможности расплатиться по своим финансовым обязательствам при наступлении срока их исполнения.	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Возможность кассового разрыва из-за несвоевременного поступления денежных средств на расчетные счета Общества по причине нарушения сроков оплаты за оказанные услуги (выполненные работы) по заключенным договорам;</li> <li>- Из-за длительного отопительного сезона и высокой себестоимости производства тепловой энергии на котельных, использующих мазут, объем платежей от основных потребителей тепловой энергии (владельцев квартир/квартиросъемщиков в многоквартирных домах) в городах Мурманск и Кола является существенным. В случае временной потери платежеспособности владельцы квартир/квартиросъемщики могут приостанавливать оплату поставленной им тепловой энергии.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Рассмотрение возможности привлечения денежных средств в рамках открытых кредитных линий (для покрытия кассовых разрывов);</li> <li>- Систематический мониторинг исполнения контрагентами своих обязательств перед Обществом в рамках заключенных договоров и претензионно-исковая работа в отношении конечных потребителей, допускающих систематическую неоплату поставленной тепловой энергии.</li> </ul>
Инфляционный риск	Обесценивание реальной стоимости капитала, а также ожидаемых доходов и прибыли Общества в результате инфляционных процессов	<ul style="list-style-type: none"> <li>- В связи с тем, что тепловая энергия реализуется на условиях предпоставки (оплата осуществляется после поставки), может формироваться просроченная дебиторская задолженность, которая подвержена инфляционному обесцениванию;</li> <li>- Рост расходов, вызванных удорожанием стоимости приобретаемых материалов, услуг, подрядных работ (в том числе рост стоимости</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Оптимизация затрат путем оценки экономической эффективности условно-постоянных расходов;</li> <li>- Формирование бизнес-плана с учетом актуальных прогнозов социально-экономического развития;</li> <li>- Учет фактора инфляции при формировании тарифов для компенсации обеспечения получаемых доходов;</li> <li>- Увеличение доли конкурентных закупок, повышение их эффективности за счет</li> </ul>

14

		приобретаемого топочного мазута может быть связан с инфляцией); - При фиксированном размере заработной платы у физических лиц – конечных потребителей тепловой энергии инфляционные процессы приводят к снижению реальных располагаемых доходов населения и, как следствие, к снижению уровня собираемости (доли фактически оплаченной тепловой энергии в общем объеме, подлежащем оплате).	максимального использования рыночной конъюнктуры.
Процентный риск	В целях финансирования финансово-хозяйственной деятельности Общество осуществляет привлечение краткосрочных и долгосрочных кредитных (займовых) средств. При наличии обязательств, процентные выплаты по которым чувствительны к изменению уровня процентной ставки, Общество принимает на себя процентные риски (риски увеличения процентных расходов в случае роста рыночного уровня процентных ставок).	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Изменение конъюнктуры финансового рынка;</li> <li>- Меры регулирования финансового рынка со стороны Центрального банка.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Анализ подверженности процентному риску;</li> <li>- Привлечение долгосрочных кредитов и займов преимущественно под фиксированную процентную ставку в условиях прогнозируемого роста рыночных процентных ставок;</li> <li>- Заключение кредитных соглашений с несколькими кредиторами для оптимизации стоимости текущего привлечения кредитных ресурсов;</li> <li>- Осуществление мероприятий по рефинансированию задолженности в условиях снижения рыночных процентных ставок.</li> </ul>
Товарный рыночный риск (риск роста цен на топочный мазут)	Риск роста цен на топочный мазут, расходы на приобретение которого являются основными для Общества.	Цены на топочный мазут на внутреннем рынке России являются свободными (не регулируются государством), в связи с этим фиксируются колебания уровня цен на мазут.	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Обществом на конкурсной основе заключаются долгосрочные договоры на поставку топлива с ежемесячным запросом цен;</li> <li>- Общество прогнозирует динамику цен на мазут и осуществляет закупку мазута для формирования резерва топлива исходя из прогнозируемого минимума цен.</li> </ul>
Кредитный риск	Риск невыполнения конечными потребителями тепловой энергии обязательств по ее оплате	- Существенную долю в структуре реализации тепловой энергии занимает население в городах Мурманск и Кола. При недостаточном уровне доходов, в том числе при временной потере	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Систематический мониторинг своевременности и полноты оплаты счетов, представленных конечным потребителям, за поставленную тепловую энергию;</li> </ul>

15

		<p>платежеспособности, владельцы квартир/квартиросъемщики могут приостанавливать оплату поставленной им тепловой энергии;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Недостаточный уровень общей платежной дисциплины как со стороны физических лиц, так и со стороны юридических лиц (коммерческих организаций);</li> <li>- В отношении населения Общество не может вводить ограничение тепловой энергии конечным потребителям (так как это запрещено законодательством).</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Ввод ограничения теплоснабжения потребителям, имеющим задолженность (кроме населения)</li> <li>- Претензионно-исковая работа в отношении должников, систематически не оплачивающих поставляемую тепловую энергию.</li> </ul>
--	--	---	---

Также, Общество выделяет несущественные риски, которые при осуществлении своей производственной деятельности в меньшей степени оказывают влияние на его деятельность.

### Антикоррупционная политика

В соответствии со статьей 13.3 Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции» в АО «Мурманская ТЭЦ» разработано «Положение о мерах по предупреждению коррупции», утвержденное Приказом Генерального директора от 30.03.2015 № 129. Положение отражает приверженность Общества и ее руководства высоким этическим стандартам ведения открытого и честного бизнеса для совершенствования корпоративной культуры, следования лучшим практикам корпоративного управления и поддержания деловой репутации Общества на должном уровне.

В целях исключения в деятельности АО «Мурманская ТЭЦ» конфликта интересов и в рамках дальнейшего совершенствования организации договорной работы и взаимодействия с контрагентами, направленного на исключение и предотвращение в деятельности Общества коррупционных действий, в Обществе утверждены:

- Порядок работы по взаимодействию с контрагентами с целью получения информации о цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных), и/или о составе исполнительных органов контрагента;
- Положение о комиссии по урегулированию конфликта интересов;
- создана комиссия по урегулированию конфликта интересов для принятия решений в отношении договоров АО «Мурманская ТЭЦ» в случаях выявления конфликта интересов.

### 4. Основные финансово-экономические показатели

№ п/п	Наименование	Факт 2019 год, (тыс. руб.)	Факт 2020 год (тыс. руб.)	Динамика отчетный/предыдущий год	
				Отклонение (тыс. руб.)	Отклонение (%)
1.	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	7 917 556	5 693 084	-2 224 472	-28,1
1.1.	Продукции (услуг) основной деятельности, всего:	7 888 597	5 645 004	-2 243 593	-28,4
1.1.1	Теплоэнергия, в том числе:	7 888 597	5 645 004	-2 243 593	-28,4
	Субсидии	2 019 308	151 159	-1 868 149	-92,5
1.1.2	Продукции (услуг) неосновной деятельности	28 959	48 080	19 121	66,0
2	Себестоимость продукции (услуг), всего	-6 244 324	-4 509 668	1 734 656	27,8
3	Валовая прибыль, всего	1 673 232	1 183 416	-489 816	-29,3
4	Коммерческие расходы	0	0	-	-
5	Управленческие расходы	0	0	-	-
6	Прибыль (убыток) от продаж	1 673 232	1 183 416	-489 816	-29,3
7	Проценты к получению	6 240	3 149	-3 091	-49,5
8	Проценты к уплате	-246 649	-117 724	128 925	-52,3
9	Доходы от участия в других организациях	0	0	-	-
10	Прочие доходы, всего	428 515	237 953	-190 562	-44,5
11	Прочие расходы, всего	-778 440	-197 997	580 443	-74,6
12	Прибыль (убыток) до налогообложения	1 082 898	1 108 797	25 899	2,4
13	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-262 693	-220 867	-41 826	-15,9
14	Чистая прибыль (убыток)	820 205	887 930	67 725	8,3
15	Дивиденды	0	0	-	-

№ п/п	Наименование	Факт 2019 год. (тыс. руб.)	Факт 2020 год (тыс. руб.)	Динамика отчетный/предыдущий год	
				Отклонение (тыс. руб.)	Отклонение (%)
16	Рентабельность валовой прибыли, %	21,1	20,8	-0,3	-1,4
17	Рентабельность чистой прибыли, %	10,4	15,6	5,2	50,0
18	ЕВИТДА	1 419 072	1 332 531	-86 541	-6,1
19	Долг/ЕВИТДА	1,5	0,9	-0,6	-40,0

Выручка Общества по итогам 2020 года составила 5 693 084 тыс. руб., что ниже аналогичного показателя за 2019 год на 2 224 472 тыс. руб. или на 28,1%. Снижение выручки обусловлено:

- получением субсидий в меньшем объеме;
- снижением тарифа на тепловую энергию (на 118,8 руб./Гкал), снижением объемом реализации тепловой энергии (на 48,8 тыс. Гкал).

Наибольшая доля выручки (99,16%) приходится на реализацию тепловой энергии.

Себестоимость за 2020 год составила 4 509 668 тыс. руб., что на 1 734 656 тыс. руб. или на 27,8 % ниже относительно аналогичного показателя за 2019 год.

Снижение себестоимости произошло в основном по следующим статьям расходов:

- «Топливо» на 1 638 165 тыс. руб. (-38,9%) за счет снижения цены и объема списания по сравнению с показателями 2019 года;
- «Передача тепловой энергии» на 108 999 тыс. руб. за счет уменьшения объема передачи тепловой энергии и за счет снижения цены.

По итогам деятельности Общества за 2020 год:

- прибыль от продаж составила 1 183 416 тыс. руб., что на 489 816 тыс. руб. или на 29,3 % ниже аналогичного показателя за 2019 год, что обусловлено в основном получением субсидий в меньшем объеме;
- прибыль до налогообложения составила 1 108 797 тыс. руб., что на 25 899 тыс. руб. или на 2,4% выше аналогичного показателя за 2019 год, что обусловлено снижением прочих расходов в 2020 году;
- чистая прибыль составила 887 930 тыс. руб. и по сравнению с 2019 годом увеличилась на 67 725 тыс. руб. или на 8,3%.

#### Информация об объеме каждого из использованных Обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов\*

##### Расход энергетических ресурсов в 2020 году в натуральном выражении

тепловая энергия	тыс. Гкал	81,00
электрическая энергия	тыс. кВт·ч	58 834,37
мазут топочный	тыс. тнт	271,45
бензин автомобильный	тыс. л	27,19
топливо дизельное	тыс. л	67,30

##### Расход энергетических ресурсов в 2020 году в стоимостном выражении

тепловая энергия	тыс. руб.	105 313,84
электрическая энергия	тыс. руб.	206 916,16
мазут топочный	тыс. руб.	2 765,98
бензин автомобильный	тыс. руб.	1 033,15
топливо дизельное	тыс. руб.	2 902,17

\* Иные виды энергетических ресурсов, помимо указанных в таблице, в отчетном году не потреблялись и не использовались.

## 5. Информация о выплаченных доходах акционерам Общества

За период с момента образования Общества - 01.10.2005 до даты завершения отчетного периода – 31.12.2020 решения о начислении и выплате (объявлении) дивидендов по акциям Общества акционерами не принимались.

## 6. Состояние чистых активов

С начала осуществления деятельности Общество получало убытки от основной деятельности в связи с установлением экономически необоснованных тарифов и постоянным ростом цен на мазут. Накопленные убытки по итогам 2020 года составили 567,27 млн руб.

Определяющей причиной увеличения чистых активов Общества по итогам 2020 года до 2 009,02 млн руб. стало резкое снижение цен на топочный мазут, что привело к росту собственного капитала.

### Динамика изменения чистых активов за 3 последних финансовых года:

Наименование показателя	на 31.12.2020	на 31.12.2019	на 31.12.2018
Чистые активы (млн руб.)	2 009,02	1 121,31	302,30
Уставный капитал (млн руб.)	1 872,60	1 873,01	1 876,32
% уменьшения/роста чистых активов относительно уставного капитала	7	-40	-84

По состоянию на 31.12.2020 величина чистых активов составила 2 009 018 тыс. руб., что на 887 711,0 тыс. руб. или на 79,2 % выше, чем в предыдущем году. Увеличение стоимости чистых активов в отчетном году связано с ростом собственного капитала.

Чистые активы Общества на 31.12.2020 выше размера уставного капитала на 136 414 тыс. руб. или на 7,3% (в 1,1 раз).

## 7. Корпоративное управление

### 7.1. Общее собрание акционеров Общества

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров Общества. Общество обязано ежегодно проводить годовое Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров должны решаться вопросы об избрании Совета директоров, утверждении аудитора Общества, утверждении годового отчета, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением выплаты (объявления) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года) и убытков общества по результатам отчетного года.

На годовом Общем собрании могут решаться и иные вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

Проводимые помимо годового Общего собрания акционеров являются внеочередными.

В 2020 году годовым Общим собранием акционеров, которое состоялось 29.06.2020 были приняты решения по следующим вопросам:

1. Об утверждении годового отчета, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Мурманская ТЭЦ» за 2019 год.
2. О распределении прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов) и убытков АО «Мурманская ТЭЦ» по результатам 2019 года.
3. Об избрании членов Совета директоров АО «Мурманская ТЭЦ».



4. Об утверждении Аудитора АО «Мурманская ТЭЦ».
5. Об утверждении Устава АО «Мурманская ТЭЦ» в новой редакции.
6. Об утверждении внутренних документов, регулирующих деятельность органов АО «Мурманская ТЭЦ», в новой редакции.
7. Об уменьшении уставного капитала АО «Мурманская ТЭЦ».
8. О согласии на совершение крупной сделки, в совершении которой имеется заинтересованность.

#### **7.2. Состав Совета директоров Общества**

Совет директоров Общества является органом управления Общества, который в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом осуществляет общее руководство деятельностью Общества за исключением решения вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

Совет директоров Общества избран в количестве 9 (Девять) человек. Лица, избранные в состав Совета директоров Общества, могут переизбираться неограниченное количество раз. Члены Совета директоров Общества избираются Общим собранием акционеров Общества в порядке, предусмотренном Федеральным законом РФ «Об акционерных обществах» и Уставом Общества, на срок до следующего годового Общего собрания акционеров, либо Общее собрание акционеров вправе в любое время досрочно прекратить полномочия всех членов Совета директоров Общества.

Совет директоров обеспечивает реализацию Обществом его целей и задач, предусмотренных Уставом Общества.

Основными задачами Совета директоров являются:

- определение стратегии развития Общества, направленной на повышение его капитализации и инвестиционной привлекательности;
- определение принципов распоряжения активами Общества;
- обеспечение эффективной системы контроля в Обществе за результатами его финансово-хозяйственной деятельности.

Совет директоров, избранный внеочередным Общим собранием акционеров 31.10.2019:

1. Гончаров Андрей Валерьевич
2. Калашников Андрей Викторович
3. Кузин Павел Юрьевич
4. Лисицкий Эдуард Николаевич
5. Максимова Антонина Николаевна
6. Михайлова Елена Игоревна
7. Назаров Станислав Валентинович
8. Шипачев Александр Викторович
9. Юзифович Александр Михайлович

Действующий состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров 29.06.2020:

1. Анисимова Алла Павловна
2. Калашников Андрей Викторович
3. Кузин Павел Юрьевич
4. Лисицкий Эдуард Николаевич – Председатель Совета директоров
5. Максимова Антонина Николаевна
6. Назаров Станислав Валентинович
7. Шипачев Александр Викторович
8. Юзифович Александр Михайлович
9. Яров Алексей Вениаминович

Анисимова Алла Павловна

Год рождения: 1958

Образование: высшее

Все должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2020	наст. время	АО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
2020	наст. время	ПАО «ТГК-1»	Заместитель управляющего директора по экономике и финансам
2005	2020	ПАО «ТГК-1»	Начальник департамента по экономике

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет. Сделки по приобретению или отчуждению акций акционерного общества не совершались.

Калашников Андрей Викторович

Год рождения: 1978

Образование: Высшее, Южно-Уральский Государственный университет, Экономика и управление на предприятии (строительство).

Программа МВА «Технологические, экономические и правовые инновации в энергетике» Высшей школы бизнеса Государственного Университета управления.

Все должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
06.2018	наст. время	АО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
01.2020	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	Заместитель директора по производству
12.2015	01.2020	ООО «Газпром энергохолдинг»	Заместитель директора по производству – начальник Технического управления
03.2014	11.2015	ООО «Газпром энергохолдинг»	Заместитель начальника управления – Начальник отдела ТПиР Технического управления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет. Сделки по приобретению или отчуждению акций акционерного общества не совершались.

Кузин Павел Юрьевич

Год рождения: 1975

Образование: Высшее. Московский политех (МГААТМ), 1997, Московская академия экономики и права (ИБПИТ), 2000

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
10.2019	наст. время	АО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
09.2019	наст. время	ООО «МТЭР СПб»	Заместитель генерального директора
03.2017	наст. время	ПАО «ТГК-1»	Начальник департамента
2014	2017	ГУЭБиПК МВД России	Начальник отдела

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет. Сделки по приобретению или отчуждению акций акционерного общества не совершались.

Лисицкий Эдуард Николаевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1973

Образование: Санкт-Петербургский государственный технический университет, кандидат технических наук.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
10.2019	наст. время	АО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
06.2015	наст. время	АО «ХТК»	Член Совета директоров
06.2014	наст. время	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Член Совета директоров
2020	наст. время	ПАО «ТГК-1»	Заместитель управляющего директора по развитию и управлению имуществом
02.2014	2020	ПАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по развитию

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет. Сделки по приобретению или отчуждению акций акционерного общества не совершались.

Максимова Антонина Николаевна

Год рождения: 1973

Образование:

2013 - высшее юридическое, Санкт-Петербургский университет управления и экономики;

2002 - высшее экономическое, Санкт-Петербургский государственный университет экономики и финансов, финансовый менеджмент;

2000 - ученая степень кандидата технических наук;

1996 - высшее техническое, Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого, технология машиностроения.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
10.2016	наст. время	ПАО «ТГК-1»	Корпоративный секретарь
06.2016	наст. время	АО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
07.2014	08.2019	ООО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2020	наст. время	ПАО «ТГК-1»	Начальник Управления по корпоративным вопросам
03.2012	2020	ПАО «ТГК-1»	Начальник Департамента корпоративного управления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет. Сделки по приобретению или отчуждению акций акционерного общества не совершались.

Назаров Станислав Валентинович

Год рождения: 1970

Образование: Мурманский государственный технический университет, менеджмент организации, 2006. Мурманское ордена «Знак Почета» мореходное училище им. И.И. Месяцева, «Эксплуатация судовых силовых установок», 1990

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
07.2016	наст. время	АО «Мурманская ТЭЦ»	Генеральный директор (по совместительству)

07.2016	наст. время	ПАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора - Директор Филиала «Кольский»
06.2016	наст. время	АО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
06.2015	07.2016	ПАО «ТГК-1»	Заместитель директора Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС Филиала «Кольский» (по совместительству)
04.2008	07.2016	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Исполнительный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет. Сделки по приобретению или отчуждению акций акционерного общества не совершались.

Шипачев Александр Викторович

Год рождения: 1980

Образование: 2002 Братский государственный университет, Электроснабжение промышленных предприятий, 2012 Московский государственный университет, МВА Производственные системы  
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
05.2020	наст. время	ПАО «МОЭК»	Заместитель управляющего директора – директор по стратегии
06.2018	06.2019	ПАО «МОЭК»	Член Совета директоров
06.2018	наст. время	АО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
06.2017	наст. время	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Член Совета директоров
06.2017	наст. время	АО «Хибинская тепловая компания»	Член Совета директоров
12.2016	наст. время	ООО «ТСК Мосэнерго»	Член Совета директоров
02.2016	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	Директор по развитию и тепловому бизнесу
06.2014	02.2016	ОАО «Энергоремонт»	Член Совета директоров
06.2014	02.2016	ОАО «ЖБИ-23»	Член Совета директоров
06.2014	06.2016	ОАО «Моспромстройматериалы»	Председатель Совета директоров
06.2014	06.2015	ОАО «Кунцевский комбинат железобетонных изделий № 9»	Член Совета директоров
06.2014	06.2015	ОАО «Деревообрабатывающий завод №1»	Член Совета директоров
02.2014	01.2016	ООО «Корпорация Главмосстрой»	Заместитель генерального директора по энергетике, член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет. Сделки по приобретению или отчуждению акций акционерного общества не совершались.

Юзифович Александр Михайлович

Год рождения: 1980

Образование: высшее, Воронежский государственный технический университет Инженер – электрик, 2002; Санкт-Петербургский государственный университет, Экономист-менеджер, 2006  
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2018	наст. время	ООО «ГЭХ-Финанс»	Член Ревизионной комиссии

2018	наст. время	АО «ХТК» (по 2015 ОАО «ХТК»)	Член Совета директоров
2018	наст. время	ООО «НСПГУ»	Член Совета директоров
2018	2019	АО «ТЕКОН-Инжиниринг» (ИНН 7722531204)	Ревизор
2016	наст. время	ООО «Ситуационный центр ГЭХ»	Ревизор
2016	2019	ООО «ТСК Метрология»	Ревизор
2016	2019	ПАО «ТГК-1»	Член Ревизионной комиссии
2015	2018	ООО «НСПГУ»	Ревизор
2014	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	Заместитель начальника управления Казначейства
2014	2019	ПАО «ОГК-2» (по 2015 ОАО «ОГК-2»)	Член Ревизионной комиссии
2014	наст. время	ООО «ТЭК Информ» (до 09.07.2019 ООО «АНТ-Сервис»)	Ревизор
2014	2019	ООО «ИТЦ»	Ревизор
2014	наст. время	АО «ТЕКОН-Инжиниринг» (ИНН 7722284869)	Ревизор
2014	2017	АО «ХТК» (по 2015 ОАО «ХТК»)	Член Совета директоров
2014	наст. время	АО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
2014	наст. время	АО «ТеконГруп» (до 03.2019 ЗАО «ТеконГруп»)	Ревизор
2014	наст. время	ООО «МРЭС» (ООО «Межрегионэнергострой»)	Член Ревизионной комиссии
2014	наст. время	ПАО «МОЭК» (до 2015 – ОАО «МОЭК»)	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет. Сделки по приобретению или отчуждению акций акционерного общества не совершались.

Яров Алексей Вениаминович

Год рождения: 1985

Образование: высшее

Все должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству:

Период		Организация	Должность
с	по		
01.2018	наст. время	ПАО «ТГК-1»	Заместитель начальника департамента реализации проектов капитального строительства
05.2011	12.2017	ПАО «ТГК-1»	Заместитель начальника департамента – начальник отдела реализации проектов капитального строительства департамента реализации проектов капитального строительства
12.2011	05.2016	ПАО «ТГК-1»	Начальник отдела реализации проектов капитального строительства департамента реализации проектов капитального строительства

### 7.3. Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Общества.

Генеральный директор Общества подотчетен Совету директоров и Общему собранию акционеров Общества.

Генеральный директор вправе решать все вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров.

Назаров Станислав Валентинович

Год рождения: 1970

Образование: Мурманский государственный технический университет, менеджмент организации, 2006. Мурманское ордена «Знак Почета» мореходное училище им. И.И.Месяцева, «Эксплуатация судовых силовых установок», 1990.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
07.2016	наст. время	АО «Мурманская ТЭЦ»	Генеральный директор (по совместительству)
07.2016	наст. время	ПАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора - Директор Филиала «Кольский»
06.2016	наст. время	АО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
06.2015	07.2016	ПАО «ТГК-1»	Заместитель директора Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС Филиала «Кольский» (по совместительству)
04.2008	07.2016	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Исполнительный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет. Сделки по приобретению или отчуждению акций акционерного общества не совершались.

### Основные положения политики акционерного общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов органов управления

Выплаты Генеральному директору Общества в 2020 году производились на основании заключенного трудового договора и Положения об оплате труда и материальном стимулировании высших менеджеров Общества, утвержденного Советом директоров Общества.

В соответствии с трудовым договором Генеральному директору АО «Мурманская ТЭЦ» выплачивается заработная плата.

В соответствии с Положением об оплате труда и материальном стимулировании высших менеджеров Общества Генеральному директору предусмотрены следующие виды премирования, начисление которых осуществляется по решению Совета директоров Общества:

- премия за результаты выполнения ключевых показателей эффективности за отчетные периоды (квартал и год);
- единовременная премия за выполнение особо важных заданий (работ);
- специальная премия по решению Совета директоров Общества;
- премия в случае награждения государственными, отраслевыми и корпоративными наградами.

Положение о выплате членам Совета директоров АО «Мурманская ТЭЦ» вознаграждений и компенсаций отменено решением годового Общего собрания акционеров Общества 27.06.2017. Положением о Совете директоров АО «Мурманская ТЭЦ» предусмотрено возмещение членам Совета директоров расходов, связанных с командировками для участия в собраниях акционеров, встреч с акционерами и инвесторами и т.д.

Наименование показателя	(тыс.руб.)	
	2020	
Вознаграждение за участие в заседаниях Совета директоров	0	
Заработная плата	0	
Премии	0	

Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
Компенсации	0
ИТОГО	0

#### 7.4. Ревизионная комиссия

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» предусмотрена возможность обществ определять необходимость наличия Ревизионной комиссии при указании об этом в Уставе. Годовым Общим собранием акционеров ПАО «Мурманская ТЭЦ» 13.06.2019 утвержден Устав Общества в новой редакции, исключая положения о ревизионной комиссии.

#### 7.5. Ценные бумаги и акционерный капитал

##### Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

	Общий объем, руб.	Доля в уставном капитале, %
Размер уставного капитала эмитента, в т.ч.	1 872 603 581,40	100
Обыкновенные акции	1 804 013 709,00	96,34
Привилегированные акции	68 589 872,40	3,66

##### Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

№ пп	Наименование	Категория акций	
		обыкновенная	привилегированная
1.	Тип	-	тип А
2.	Номинальная стоимость каждой акции, руб.	0,60	0,60
3.	Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными), штук	3 006 689 515	114 316 454
4.	Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации	1-01-55148-Е от 29.11.2005 года	2-01-55148-Е от 29.11.2005 года
5.	Количество объявленных акций, штук	138 634 848	таких акций нет
6.	Количество акций, находящихся на казначейском счете эмитента, штук	таких акций нет	таких акций нет
7.	Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска)	таких акций нет	таких акций нет
8.	Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента	таких акций нет	таких акций нет

##### Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

По состоянию на 31.12.2020 общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента, составило:

	Количество лиц	Доля в уставном капитале, %
Владельцы – физические лица	1611	0,79
Владельцы – юридические лица	28	98,99
Номинальные держатели	1	0,22
Всего	1640	100

#### Регистратор Общества:

Ведение реестра Общества с февраля 2011 года осуществляет: Акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности» (АО «ДРАГА»).

ОГРН/ИНН 1037739162240/7704011964

117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32

Телефон: (495) 719-40-44

Адрес в сети Интернет: <http://www.draga.ru>,

Адрес электронной почты: [info@draga.ru](mailto:info@draga.ru)

Непосредственное ведение реестра акционеров Общества осуществляет Филиал АО «ДРАГА» в г. Санкт-Петербурге:

197110, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Зеленина, дом 8, корпус 2, лит А, помещение 42Н, 4 этаж

Телефон: (812) 775-00-81, (812) 775-00-82,

Адрес электронной почты: [spb@draga.ru](mailto:spb@draga.ru).

## 8. Кадровый состав

#### Приоритетные направления кадровой политики Общества

- Обеспечение рабочих мест квалифицированным персоналом;
- Систематическая работа по улучшению условий труда работников;
- Развитие персонала: обучение, повышение квалификации, подготовка резерва кадров, оценка персонала;
- Соблюдение прав и обеспечение социальных гарантий работников в соответствии с требованиями трудового законодательства, локальных нормативных актов;
- Сохранение преемственности в работе персонала путем систематического привлечения к работе молодых кадров, развития наставничества и усиления работы с молодежью;
- Развитие корпоративной культуры.

#### Структура персонала по категориям, возрасту и образованию

	Должностные категории работников	Всего работающих на 31.12.2020	В том числе					
			возраст			имеют образование		
			до 30 лет	от 30 до 50 лет	50 лет и старше	высшее	средн. профессиональное	среднее
1	Все работающие	704	101	393	210	276	297	131
2	Руководители высшего звена	4	0	3	1	4	0	0
3	Руководители среднего звена	105	7	66	32	72	30	3
4	Специалисты	131	29	78	24	122	8	1
5	Служащие	3	0	3	0	2	0	1
6	Рабочие	461	65	243	153	76	259	126



**ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ГОДОВАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО РСБУ И  
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

(представлена отдельным документом)

**ПРИЛОЖЕНИЕ 2. СВЕДЕНИЯ О СДЕЛКАХ, СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2020  
ГОДУ**

1. Перечень совершенных акционерным обществом в 2020 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками:

Предмет и иные существенные условия сделки	ПАО «ТПК-1» предоставляет АО «Мурманская ТЭЦ» денежные средства на финансирование текущей деятельности и покрытие кассовых разрывов, погашение задолженности по действующим кредитам и займам, финансирование инвестиционной программы, в том числе приобретение, ремонт и модернизацию основных средств. Договор займа является возобновляемым: предусмотрена многократная выборка суммы займа в рамках Договора при условии, что максимальная сумма единовременной задолженности по основному долгу в рамках Договора не будет превышать 1 500 000 000,00 руб. Процентная ставка в диапазоне - не менее ключевой ставки ЦБ РФ и не более значения ключевой ставки ЦБ РФ * 1,25, при этом максимальное значение диапазона - 10) процентов годовых
Стороны сделки	Заемщик – АО «Мурманская ТЭЦ», Займодавец – ПАО ТПК-1»
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Срок окончательного погашения займа 30.10.2023, обязательства исполняются в рамках договора
Размер (цена) сделки	Не более 1 949 896 698,85 руб., в том числе: - сумма займа: не более 1 500 000 000,00 руб.; - размер процентов: не более 449 896 698,85 руб. (процентная ставка в диапазоне - не менее ключевой ставки ЦБ РФ и не более значения ключевой ставки ЦБ РФ * 1,25, при этом максимальное значение диапазона - 10 процентов годовых)
Категория сделки (крупная сделка; сделка, в совершении которой имелась заинтересованность; крупная сделка, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность)	Крупная сделка между АО «Мурманская ТЭЦ» и ПАО «ТПК-1», которая одновременно является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность
Орган управления эмитента, принявший решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки	Годовое Общее собрание акционеров АО «Мурманская ТЭЦ» 29.06.2020, протокол от 02.07.2020 № 14

2. Перечень совершенных акционерным обществом в 2020 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность. Информация по данному пункту представлена в Отчете о заключенных сделках, в совершении которых имелась заинтересованность за 2020 год.

<b>Генеральный директор</b>	<b>подпись</b>	<b>С.В. Назаров</b>
<b>Главный бухгалтер</b>	<b>подпись</b>	<b>М.А. Кошник</b>

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

о бухгалтерской (финансовой) отчетности  
ПАО «Мурманская ТЭЦ» по итогам  
деятельности за 2018 год



Тел: +7 495 797 56 65  
Факс: +7 495 797 56 60  
reception@bdo.ru  
www.bdo.ru

АО «БДО Юникон», Россия,  
117587, Москва, Варшавское шоссе,  
д. 125, стр. 1, секция 11, 3 этаж,  
пом. 1, комната 50

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам ПАО «Мурманская ТЭЦ»

### Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Мурманская ТЭЦ» (Организация) (ОГРН 1055100064524, дом 14, улица Шмидта, г. Мурманск, 183038), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2018 года, отчета о финансовых результатах за 2018 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2018 год и отчета о движении денежных средств за 2018 год, пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение ПАО «Мурманская ТЭЦ» по состоянию на 31 декабря 2018 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2018 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

### Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Организации в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

### Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита - это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

### Оценка стоимости незавершенных капитальных вложений, находящихся без движения в течение длительного периода

При оценке стоимости незавершенных капитальных вложений (объекты незавершенного строительства), находящихся без движения в течение длительного периода, необходимо применение суждения в отношении планов завершения и дальнейшего использования таких объектов. Процесс оценки является сложным, и в его основе лежат допущения, на которые оказывают влияние прогнозируемые будущие рыночные и экономические условия, которые по своей сути являются неопределенными.

В ходе нашего аудита мы получили и проверили наличие планов по завершению и дальнейшему использованию указанных объектов; изучили результаты инвентаризации объектов незавершенных капитальных вложений; проверили правильность списания на финансовый результат стоимости объектов, по которым отсутствуют планы завершения, и дальнейшего использования таких объектов.

По результатам проведенных процедур мы не обнаружили существенных несоответствий.

#### **Оценка резерва по сомнительным долгам**

Мы уделили особое внимание вопросу определения резерва по сомнительным долгам в связи с тем, что дебиторская задолженность является существенной величиной для бухгалтерской (финансовой) отчетности, процесс оценки является сложным и предполагает применение руководством значительных суждений.

Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки обесценения дебиторской задолженности включали проверку анализа вероятности погашения задолженности, проведенного руководством, с учетом оценки платежеспособности контрагентов и имеющего место на отчетную дату ее ухудшения, последующей оплаты после отчетной даты, наличия обеспечения платежа и его качества, и прочих факторов, рассматриваемых руководством, а также анализа оборачиваемости дебиторской задолженности, результаты которого были использованы в том числе для проверки анализа вероятности погашения задолженности, проведенного руководством.

По результатам проведенных процедур мы не обнаружили существенных несоответствий.

#### **Прочая информация**

Генеральный директор (руководство) несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, обеспечивающий в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

#### **Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за бухгалтерскую (финансовую) отчетность**

Генеральный директор несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Организацию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской (финансовой) отчетности Организации.

#### **Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности**

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- д) проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания по аудиту,  
по результатам которого выпущено  
аудиторское заключение независимого аудитора



А.Б. Балякин

Аудиторская организация:  
Акционерное общество «БДО Юникон»  
ОГРН 1037739271701,  
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. 1, ком. 50,  
член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация),  
ОРНЗ 11603059593

28 февраля 2019 года

**Бухгалтерский баланс  
на 31 декабря 2018 г.**

Организация Публичное акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид экономической деятельности Производство, передача и распределение пара  
Организационно-правовая форма / форма собственности Публичные акционерные общества/Частная собственность  
Единица измерения: тыс. руб.  
Местонахождение (адрес) 183038, Мурманская обл. г. Мурманск, ул. Шмидта, д.14

Форма по ОКУД	Коды
	0710001
Дата (число, месяц, год)	31.12.2018
по ОКПО	76975649
ИНН	5190141373
по ОКВЭД	35.30
по ОКФС / ОКФС	12247 / 16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
п.1 разд. III	Основные средства	1150	1 188 569	1 008 578	677 125
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
п.10 разд. III	Отложенные налоговые активы	1180	359 497	344 803	401 769
п.2 разд. III	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	58 733
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>1 548 066</b>	<b>1 353 381</b>	<b>1 137 627</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
п.4 разд. III	Запасы	1210	949 648	495 124	500 643
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	99 785	15 020	5 613
п.5 разд. III	Дебиторская задолженность	1230	1 443 809	1 546 957	1 208 456
п.3 разд. III	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	3 158	4 091
п.6 разд. III	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	24 121	118 853	17 486
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>2 517 363</b>	<b>2 179 112</b>	<b>1 736 289</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>4 065 429</b>	<b>3 532 493</b>	<b>2 873 916</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
п.7 разд. III	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 876 320	1 876 320	1 876 320
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(2 304)	-	-
п.7 разд. III	Переоценка внеоборотных активов	1340	637 345	638 445	639 264
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
п.7 разд. III	Резервный капитал	1360	24 711	19 325	9 413
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(2 234 941)	(2 237 478)	(2 336 109)
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>301 131</b>	<b>296 612</b>	<b>188 888</b>
	<b>III. ЦЕЛЕВОЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ</b>				
	Паевой фонд	1310	-	-	-
	Целевой капитал	1320	-	-	-
	Целевые средства	1350	-	-	-
	Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества	1360	-	-	-
	Резервный и иные целевые фонды	1370	-	-	-
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
п.8 разд. III	Заемные средства	1410	1 751 000	1 286 700	1 286 700
п.10 разд. III	Отложенные налоговые обязательства	1420	31 616	22 959	23 224
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>1 782 616</b>	<b>1 309 659</b>	<b>1 309 924</b>
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
п.8 разд. III	Заемные средства	1510	1 251 730	1 248 199	811 327
п.9 разд. III	Кредиторская задолженность	1520	685 623	633 844	522 309
	Доходы будущих периодов	1530	1 164	1 164	1 164
п.15 разд. III	Оценочные обязательства	1540	43 165	43 015	40 304
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>1 981 682</b>	<b>1 926 222</b>	<b>1 375 104</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>4 065 429</b>	<b>3 532 493</b>	<b>2 873 916</b>

Руководитель  
" 28 " февраля 2019 г.

(подпись)

Комаров В.Ю.  
(расшифровка подписи)

**Отчет о финансовых результатах**  
за 2018 г.

Организация Публичное акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"  
 Идентификационный номер налогоплательщика  
 Вид экономической деятельности Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха  
 Организационно-правовая форма / форма собственности Публичное акционерное общество/Частная собственность  
 Единица измерения: тыс. руб.  
 Местонахождение (адрес) 183038, Мурманская обл., г.Мурманск, ул.Шмидта, д.14

		Коды	
Форма по ОКУД		0710002	
Дата (число, месяц, год)		31.12.2018	
по ОКПО		76975649	
ИНН		5190141373	
по ОКВЭД		35.30	
по ОКОНФ / ОКФС		12247 / 16	
по ОКЕИ		384	

Пояснение	Наименование показателя	Код	За 2018 г.	За 2017 г.
п.11 разд. III	Выручка	2110	6 247 689	5 607 187
п.11 разд. III	Себестоимость продаж	2120	(5 609 247)	(5 030 467)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	638 442	576 720
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	638 442	576 720
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	1 162	1 629
п.8 разд. III	Проценты к уплате	2330	(251 637)	(238 127)
п.12 разд. III	Прочие доходы	2340	203 087	250 464
п.12 разд. III	Прочие расходы	2350	(545 436)	(434 994)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	45 618	155 692
	Текущий налог на прибыль	2410	(42 879)	-
п.10 разд. III	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	27 718	25 563
п.10 разд. III	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(8 657)	265
п.10 разд. III	Изменение отложенных налоговых активов	2450	14 694	(56 966)
	Прочее	2460	(1 953)	8 733
	Чистая прибыль (убыток)	2400	6 823	107 724
	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	6 823	107 724
	СПРАВОЧНО			
п.13 разд. III	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,002	0,04
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель  
" 28 " февраля 2019 г.

(подпись)

Комаров В.Ю.  
(расшифровка подписи)



**Отчет об изменениях капитала**  
за 2018 г.

Организация  
Идентификационный номер  
налогоплательщика  
  
Вид экономической деятельности  
Организационно-правовая форма / форма  
собственности  
Единица измерения: тыс. руб.

Публичное акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"  
  
Производство, передача и распределение пара и горячей воды;  
кондиционирование воздуха  
  
Публичные акционерные общества/Частная собственность

Форма по ОКУД	0710003
Дата (число, месяц)	31 12 2018
по ОКПО	76975649
ИНН	5190141373
по ОКВЭД	35.30
по ОКФС / ОКФС	12247 / 16
по ОКЕИ	384

**1. Движение капитала**

Наименование показателя	Код НИ/стат	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3100	1 876 320	-	639 264	9 413	(2 336 109)	188 888
За 2017 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	107 724	107 724
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	107 724	107 724
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(819)	-	819	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	9 912	(9 912)	x
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3200	1 876 320	-	638 445	19 325	(2 237 478)	296 612
За 2018 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	6 823	6 823
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	6 823	6 823
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3317	-	(2 304)	-	-	-	(2 304)
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(1 100)	-	1 100	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	5 386	(5 386)	x
Величина капитала на 31 декабря 2018 г.	3300	1 876 320	(2 304)	637 345	24 711	(2 234 941)	301 131

**2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок**

Форма 0710003 с. 2

Наименование показателя	Код НИ/стат	На 31 декабря 2016 г.	Изменения капитала за 2017 г.		На 31 декабря 2017 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
<b>Капитал - всего</b>					
до корректировок	3400	188 888	107 724	-	296 612
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	188 888	107 724	-	296 612
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	(2 336 109)	107 724	(9 093)	(2 237 478)
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	(2 336 109)	107 724	(9 093)	(2 237 478)
Другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	2 524 997	-	9 093	2 534 090
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	2 524 997	-	9 093	2 534 090

**3. Чистые активы**

Наименование показателя	Код НИ/стат	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Чистые активы	3600	302 295	297 776	190 052

Руководитель

" 28 " февраля 2019 г.

(подпись)

Комаров В.Ю.

(расшифровка подписи)

**Отчет о движении денежных средств  
за 2018 г.**

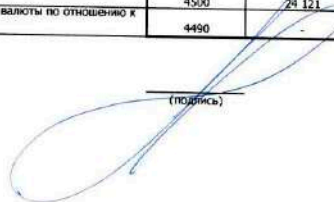
Организация: Публичное акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид экономической деятельности: Производство, передача и распределение пара и горячей воды, кондиционирование воздуха  
Организационно-правовая форма / форма собственности: Публичные акционерные общества/Частная собственность  
Единица измерения: тыс. руб.  
Местонахождение (адрес): ул. Шмидта, д.14, Мурманск г., 183038

Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31 12 2018
по ОКПО	76975649
ИНН	5190141373
по ОКВЭД	35.30
по ОКФС / ОКФС	12247 / 16
по ОКЕИ	364

Наименование показателя	Код НИИ/стат	За 2018 г.	За 2017 г.
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
Поступления - всего	4110	5 964 757	5 116 614
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	4 488 964	3 684 889
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	1 475 793	1 431 725
Платежи - всего	4120	(6 263 994)	(5 119 960)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(4 965 889)	(3 980 772)
в связи с оплатой труда работников	4122	(427 280)	(410 930)
процентов по долговым обязательствам	4123	(247 621)	(238 190)
налога на прибыль организаций	4124	(31 939)	(428)
НДС	4125	(288 426)	(236 845)
иные налоги и сборы	4126	(98 243)	(75 516)
Взносы в государственные внебюджетные фонды	4127	(134 413)	(127 585)
прочие платежи	4129	(40 133)	(49 694)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(299 237)	(3 346)
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
Поступления - всего	4210	1 607	2 385
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	415	780
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	1 162	1 605
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(259 098)	(334 172)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(219 051)	(283 315)
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	(698)	-
прочие платежи	4229	(39 349)	(50 857)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(257 491)	(331 787)
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступления - всего	4310	6 247 400	5 175 700
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	6 247 400	5 175 700
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	(5 785 404)	(4 739 200)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	(2 304)	-
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	(5 783 100)	(4 739 200)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	461 996	436 500
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(94 732)	101 367
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	118 853	17 486
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	24 121	118 853
Величина влияния изменения курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель

" 28 " февраля 2019 г.

  
(подпись)

Комаров В.Ю.  
(расшифровка подписи)

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2018 ГОД  
ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»**

**Содержание**

<b>I. Общие сведения</b> .....	12
1. Информация об Обществе.....	12
2. Операционная среда Общества.....	13
<b>II. Учетная политика</b> .....	14
1. Основа составления.....	14
2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.....	14
3. Основные средства.....	14
4. Незавершенные вложения во внеоборотные активы.....	15
5. Финансовые вложения.....	15
6. Материально-производственные запасы.....	16
7. Расходы будущих периодов.....	16
8. Задолженность покупателей и заказчиков.....	16
9. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств.....	16
10. Уставный, добавочный и резервный капитал.....	17
11. Кредиты и займы полученные.....	17
12. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.....	17
13. Расчеты по налогу на прибыль.....	17
14. Признание доходов.....	18
15. Признание расходов.....	18
16. Изменения в учетной политике Общества на 2018 год.....	18
17. Данные прошлых отчетных периодов.....	18
<b>III. Раскрытие существенных показателей</b> .....	19
1. Основные средства.....	19
2. Прочие внеоборотные активы.....	20
3. Финансовые вложения.....	20
4. Запасы.....	21
5. Дебиторская задолженность.....	21
6. Денежные средства и денежные эквиваленты.....	22
7. Капитал и резервы.....	23
8. Кредиты и займы полученные.....	24
9. Кредиторская задолженность.....	25
10. Налоги.....	26
11. Доходы и расходы по обычным видам деятельности.....	27
12. Прочие доходы и прочие расходы.....	28
13. Прибыль на акцию.....	28
14. Связанные стороны.....	29
15. Информация по сегментам.....	32
16. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.....	32
17. Управление финансовыми рисками.....	32
18. События после отчетной даты.....	35

## I. Общие сведения

### 1. Информация об Обществе

Публичное 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 ПАО «Мурманская ТЭЦ» – производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии). ПАО «Мурманская ТЭЦ» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергией областного центра Мурманской области, а также населенных пунктов Кольского района: г. Кола. ПАО «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 2018 год составила 690 человек (за 2017 год: 698 человек).

Органами управления являются Общее собрание акционеров и Совет директоров.

Основным акционером является ПАО «Территориальная генерирующая компания № 1», доля участия лица в уставном капитале 98,679%.

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31 декабря 2018 г. входят:

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
<i>Ерошин Ю.А.</i>	ПАО «НОВАТЭК»	Коммерческий директор по реализации газа и СПГ на внешних рынках
<i>Калашиников А.В.</i>	ООО «Газпром энергохолдинг»	Заместитель директора по производству – начальник Технического управления
<i>Лапутько С.Д.</i>	ПАО «ТГК-1»	Советник Генерального директора
<i>Максимова А.Н.</i>	ПАО «ТГК-1»	Начальник департамента корпоративного управления
<i>Михайлова Е.И.</i>	ПАО «ТГК-1»	Начальник департамента по правовым вопросам
<i>Назаров С.В.</i>	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Генеральный директор, заместитель генерального директора – директор филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1»
<i>Соколов А.Г.</i>	ПАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора
<i>Шипачев А.В.</i>	ООО «Газпром энергохолдинг»	Начальник управления перспективного развития и теплового бизнеса
<i>Юзифович Александр Михайлович</i>	ООО «Газпром энергохолдинг»	Заместитель начальника управления Казначейства

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 2018 г. входят:

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
<i>Баранова Н. А.</i>	Филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»	Заместитель главного бухгалтера-начальник отдела
<i>Галаева Е.С.</i>	Филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»	Начальник сектора бизнес-планирования и экономического анализа отдела экономики
<i>Орлова Н.Ю.</i>	ПАО «ТГК-1»	Заместитель Главного бухгалтера
<i>Малахова И.Г.</i>	ПАО «ТГК-1»	Начальник финансового департамента
<i>Скаченко Н. Е.</i>	ПАО «ТГК-1»	Начальник планово-экономического отдела

Председатель Ревизионной комиссии Общества – Орлова Н.Ю.

## 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, 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 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.

Арендные 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 акционеров 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 заимодавцу (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 признается 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 2018 год

В учетную политику Общества на 2018 год изменения не вносились.

#### 17. Данные прошлых отчетных периодов

В строку 2900 «Базовая прибыль (убыток) на акцию» Отчета о финансовых результатах за 2017 год были внесены изменения по средневзвешенному количеству акций:

Показатель	Было за 2017г.	Стало за 2017 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	107 724	107 724
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, акций	2 124 915 525	3 008 793 909
Базовая прибыль на акцию, в руб.	0,05	0,04

### 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		Поступило	Изменения за период			На конец года	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		Выбыло		Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) – всего	2018 г.	1 987 074	(1 596 400)	596 933	(5 160)	3 725	(45 660)	2 578 847	(1 638 335)
	2017 г.	1 972 517	(1 555 755)	17 867	(3 310)	3 310	(43 955)	1 987 074	(1 596 400)
в том числе:	2018 г.	331 538	(158 252)	35 651	(974)	557	(4 821)	366 215	(162 516)
	2017 г.	331 538	(153 486)	-	-	-	(4 766)	331 538	(158 252)
Здания	2018 г.	1 184 890	(1 076 714)	135 015	-	-	(14 721)	1 319 905	(1 091 435)
	2017 г.	1 180 988	(1 062 557)	3 902	-	-	(14 157)	1 184 890	(1 076 714)
Сооружения и передаточные устройства	2018 г.	441 499	(343 299)	422 023	(3 927)	2 909	(23 587)	859 595	(363 977)
	2017 г.	432 350	(322 363)	11 465	(2 316)	2 316	(23 252)	441 499	(343 299)
Машины и оборудование	2018 г.	25 452	(14 635)	4 244	(201)	201	(2 472)	29 495	(16 906)
	2017 г.	23 917	(13 879)	2 500	(965)	965	(1 721)	25 452	(14 635)
Транспортные средства	2018 г.	3 674	(3 500)	-	(58)	58	(59)	3 616	(3 501)
	2017 г.	3 703	(3 470)	-	(29)	29	(59)	3 674	(3 500)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2018 г.	21	-	-	-	-	-	21	-
	2017 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	2018 г.	617 904	304 137	(77 051)	(596 933)	248 057
	2017 г.	260 363	630 911	(255 503)	(17 867)	617 904

В составе затрат по незавершенному строительству по состоянию на 31.12.2018 числятся объекты:

- реконструкция и расширение котельной «Южная» в размере 107 852 тыс. руб. (на 31.12.2017 – 107 852 тыс. руб., на 31.12.2016 – 107 852 тыс. руб.);
- модернизация котла ПТВМ-50 №9 КТЦ в размере 35 503 тыс. руб. (на 31.12.2017 – 1 604 тыс. руб., на 31.12.2016 – 0 тыс. руб.);
- цех по ремонту и изготовлению котлотурбинного оборудования (КТО) в размере 8 735 тыс. руб. (на 31.12.2017 – 8 735 тыс. руб., на 31.12.2016 – 8 735 тыс. руб.);
- оборудование в размере 852 тыс. руб. (на 31.12.2017 – 911 тыс. руб., на 31.12.2016 – 911 тыс. руб.);
- Техническое перевооружение очистных сооружений котлотурбинного цеха в размере 63 638 тыс. руб. (на 31.12.2017 – 53 430 тыс. руб., на 31.12.2016 – 0 тыс. руб.);

- Модернизация инженерно-технических средств охраны котельного цеха № 1 в размере 12 279 тыс.руб. (на 31.12.2017 – 9 121 тыс.руб., на 31.12.2016 – 6 168 тыс.руб.)
- Реконструкция насосной станции № 7 и участков тепловых сетей от источника теплоснабжения "Восточная котельная" в размере 3 543 тыс.руб. (на 31.12.2017 – 3 543 тыс.руб., на 31.12.2016 – 419 тыс.руб.)

### **1.2. Основные средства, полученные в аренду**

По состоянию на 31.12.2018 Общество получило в пользование по договору аренды основные средства стоимостью 14 791 тыс. руб. (на 31.12.2017 – 9 153 тыс. руб., на 31.12.2016 – 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 31.12.2017 – 5 983 тыс. руб., на 31.12.2016 – 5 983 тыс. руб.), расположенное во дворе дома № 35 по ул. Челюскинцев, тепловые сети протяженностью 923 погонных метра стоимостью 3 170 тыс. руб. (на 31.12.2017 – 3 170 тыс. руб., на 31.12.2016 – 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. Тепловая сеть от павильона Южной котельной П-2/4А до ЦТП ст.Кола, ул.Приморская, д.2 стоимостью 5 638 тыс.руб. принята к учету 31.05.2018г. согласно договору аренды имущества, находящегося в муниципальной собственности № 15/2017 от 20.11.2017г.

## **2. Прочие внеоборотные активы**

По состоянию на 31.12.2018 в составе строки 1190 «Прочие внеоборотные активы» авансы под поставку оборудования с ООО ТПК Сервис» были полностью погашены (на 31.12.2017 – 0 тыс. руб., на 31.12.2016 – 58 733 тыс. руб.).

## **3. Финансовые вложения**

### **3.1. Долгосрочные финансовые вложения**

У Общества отсутствуют вложения в уставные капиталы и иные ценные бумаги по состоянию на 31.12.2018 и предыдущие отчетные даты, представленные в бухгалтерской отчетности за 2018 год.

### **3.2. Краткосрочные финансовые вложения**

По состоянию на 31.12.2018 в составе краткосрочных финансовых вложений отражена задолженность по договорам уступки прав требования в общей сумме 74 211 тыс. руб., приобретенных с дисконтом, которые были зарезервированы в сумме 74 211 тыс. руб. (на 31.12.2017 – 83 170,тыс. руб., зарезервированных в сумме 80 012 тыс. руб.).

#### 4. 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.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период			На конец года	
		себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	Поступило	Выбыло	восстановление резерва	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
Запасы – всего	2018 г.	548 423	(53 299)	4 319 387	(3 918 132)	53 299	949 648	-
	2017 г.	553 942	(53 299)	3 308 819	(3 314 338)	-	548 423	(53 299)
в том числе: Топливо	2018 г.	427 185	-	4 212 337	(3 753 282)	-	886 240	-
	2017 г.	439 689	-	3 202 729	(3 215 233)	-	427 185	-
Прочие сырье и материалы	2018 г.	58 139	-	107 020	(101 751)	-	63 408	-
	2017 г.	51 154	-	106 090	(99 105)	-	58 139	-
Расходы будущих периодов	2018 г.	-	-	-	-	-	-	-
	2017 г.	-	-	-	-	-	-	-
Товары	2018 г.	63 099	(53 299)	-	(63 099)	53 299	-	-
	2017 г.	63 099	(53 299)	-	-	-	63 099	(53 299)

#### 5. Дебиторская задолженность

Основным видом деятельности ПАО «Мурманская ТЭЦ» является выработка и реализация тепловой энергии. Данный вид деятельности подлежит государственному регулированию. Тарифы на тепловую энергию устанавливаются Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области в рамках предельных индексов изменения совокупного платежа платы граждан за коммунальные услуги.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период						На конец года	
		учетная по условиям договора	резерв по сомнит. долгам	Поступило			Выбыло			учетная по условиям договора	резерв по сомнит. долгам
				сумма долга по сделке	%, штрафы	начисление резерва	погашение	списание	восстановление резерва		
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	2018 г.	4 313 714	(2 766 757)	8 876 762	40 318	(374 106)	(8 863 272)	-	217 150	4 367 522	(2 923 713)
	2017 г.	4 320 167	(3 111 711)	8 287 371	34 257	(364 739)	(8 328 081)	-	709 693	4 313 714	(2 766 757)
в том числе: Расчеты с покупателями и заказчиками	2018 г.	3 328 987	(2 151 517)	7 274 131	-	(322 270)	(7 176 479)	-	175 484	3 426 639	(2 298 303)
	2017 г.	3 480 327	(2 506 139)	6 613 945	-	(269 224)	(6 765 285)	-	623 846	3 328 987	(2 151 517)
Авансы выданные	2018 г.	6 119	-	162 099	-	(512)	(163 702)	-	512	4 516	-
	2017 г.	5 237	-	119 532	-	-	(118 630)	-	-	6 119	-
Прочая задолженность	2018 г.	978 608	(615 240)	1 440 532	40 318	(51 324)	(1 523 091)	-	41 154	936 367	(625 410)
	2017 г.	834 603	(605 572)	1 553 894	34 257	(95 515)	(1 444 146)	-	85 847	978 608	(615 240)

Прочая дебиторская задолженность представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2018		31.12.2017		31.12.2016	
	по условиям договора	резерв по сомнительным долгам	по условиям договора	резерв по сомнительным долгам	по условиям договора	резерв по сомнительным долгам
<b>Всего</b>	936 367	(625 410)	978 608	(615 240)	834 603	(605 572)
в том числе:	-	-	-	-	-	-
<i>расчеты по претензиям</i>	117 647	(92 947)	118 814	(87 962)	116 505	(56 418)
<i>переуступка прав требований</i>	791 667	(532 463)	816 847	(527 278)	681 276	(549 154)
<i>прочая задолженность</i>	27 053	-	42 947	-	36 822	-

Просроченная дебиторская задолженность представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2018		31.12.2017		31.12.2016	
	по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов	по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов	по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов
<b>Всего</b>	3 619 202	621 279	3 397 532	550 762	3 470 382	259 206
в том числе:	-	-	-	-	-	-
<i>расчеты с покупателями и заказчиками</i>	2 816 326	518 023	2 613 271	461 754	2 671 186	165 047
<i>авансы выданные</i>	708	708	686	686	1 306	1 306
<i>прочая задолженность</i>	802 168	102 548	783 575	88 322	797 890	92 853

## 6. Денежные средства и денежные эквиваленты

Состав денежных средств и денежных эквивалентов

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Средства в кассе	6	6	7
Средства на расчетных счетах	24 115	118 820	17 461
Средства на специальных счетах	-	27	18
<b>Итого денежные средства</b>	<b>24 121</b>	<b>118 853</b>	<b>17 486</b>
<b>Итого денежные средства и денежные эквиваленты</b>	<b>24 121</b>	<b>118 853</b>	<b>17 486</b>

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	2018	2017
Прочие поступления по текущей деятельности, в т.ч.	4119	1 475 793	1 431 725
<i>Поступления по договорам лизинга</i>		1 444 415	1 414 462
<i>Прочие</i>		31 378	17 263
Прочие платежи по текущей деятельности, в т.ч.	4129	(40 133)	(49 694)

## 7. Капитал и резервы

### 7.1. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2018 уставный капитал Общества полностью оплачен и составил 1 876 320 тыс. руб. (на 31.12.2017 – 1 876 320 тыс. руб., на 31.12.2016 – 1 876 320 тыс. руб.).

В 2016 году Общество провело дополнительную эмиссию обыкновенных акций в количестве 2 651 635 152 (два миллиарда шестьсот пятьдесят один миллион шестьсот тридцать пять тысяч сто пятьдесят две) штуки по номинальной стоимости 0,6 рубля за 1 акцию. Уставный капитал был увеличен на 1 590 981 тыс.руб.

Наименование	Общее количество (шт.)	Номинальная стоимость (руб.)	Размер уставного капитала (тыс. руб.)
Обыкновенные акции	3 008 793 909	0,6	1 805 276
Привилегированные акции	118 405 759	0,6	71 044
<b>Итого</b>	<b>3 127 199 668</b>		<b>1 876 320</b>

98,679% акций Общества принадлежит ПАО «ТГК-1».

На 31 декабря 2018 г. чистые активы общества составили – 302 295 тыс. руб. (на 31 декабря 2017г. – 297 776 тыс. руб., на 31.12.2016 – 190 052 тыс.руб.). Накопленные убытки Общества объясняются тарифным дисбалансом, вызванным, с одной стороны, волатильностью цен на топочный мазут, с другой стороны, сдерживанием роста тарифов на тепловую энергию на протяжении всей деятельности Общества. На сегодня остро стоит проблема низкой платежной дисциплины потребителей тепловой энергии, в связи с чем законодательство обязывает создавать резерв по сомнительным долгам. Задолженность потребителей, которая возможно не будет погашена, по оценке Общества, составляет на конец 2018 года – 2 997 923,8 тыс. руб. В 2018 году получены субсидии на компенсацию убытков в размере 544 422 тыс. руб. (в 2017 году – 30 254тыс. руб.).

Общество не выплачивало дивиденды за 2017 год.

В 2018 году проведен делистинг акций Общества.. Акционерами были предъявлены требования о выкупе акций, принадлежащих им на праве собственности. Было выкуплено 1 835 251 обыкновенная акция и 3 686 458 привилегированных акций на общую сумму 2 304 тыс.руб.

### 7.2. 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 1 100 тыс.руб. был отнесен на уменьшение непокрытого убытка за счет выбытия основных средств (819 тыс. руб. в 2017 году).

### 7.3. Резервный капитал

В 2018 году решением Общего Собрания Акционеров от 08 июня 2018 года Общество распределило 5 386 тыс. руб. в резервный капитал из прибыли 2017 года (в 2017 году – 9 912 тыс. руб. из прибыли 2016 года).



## 8. Кредиты и займы полученные

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2018 года, составила 4 656 200 тыс. руб. (в 2017 году – 5 175 700 тыс. руб.). Общая сумма кредитов, погашенных в течение 2018 года, составила 4 656 200 тыс. руб. (в 2017 году – 4 739 200 тыс. руб.). Общая сумма займов, полученных в течение 2018 года, составила 1 591 200 тыс. руб. (в 2017 году – 435 тыс. руб.). Общая сумма займов, погашенных в течение 2018 года, составила 1 127 335 тыс. руб. (в 2017 году – 0 тыс. руб.).

Задолженность по кредитам и займам с учетом процентов представлена ниже:

Кредиторы	Срок погашения	тыс. руб.		
		31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
<b>Долгосрочные займы полученные, всего:</b>		<b>1 751 000</b>	<b>1 286 700</b>	<b>1 286 700</b>
ПАО «ТГК-1»	25.12.2020	1 286 700	1 286 700	1 286 700
ПАО «ТГК-1»	20.03.2021	60 000	-	-
ПАО «ТГК-1»	26.03.2021	223 300	-	-
ПАО «ТГК-1»	27.03.2021	181 000	-	-
<b>Краткосрочные кредиты и займы полученные, всего:</b>		<b>1 251 730</b>	<b>1 248 199</b>	<b>811 327</b>
<b>в том числе: займы</b>		3 903	435	-
ПАО «ТГК-1»	25.12.2019	3 903	-	-
АО "Мурманэнергосбыт"	30.04.2018	-	435	-
<b>кредиты</b>		1 247 827	1 247 764	811 327
ПАО ВТБ Банк	28.02.2015 - 28.02.2017	-	-	1 004
АО «ГазПромБанк»	01.01.2018 - 20.12.2019 (на 31.12.2017: 31.01.2017 - 30.12.2017; на 31.12.2016: 30.01.2016 - 31.12.2016);	1 247 827	1 247 764	810 323

Средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом по состоянию на 31.12.2018, составили 253 500 тыс. руб. (на 31.12.2017 – 253 500 тыс. руб., на 31.12.2016 – 1 290 000 тыс. руб.). За 2018г. было начислено 251 637 тыс. руб. процентов по кредитам и займам (в 2017г. – 238 127 тыс. руб.), которые были учтены в составе строки 2330 «Проценты к уплате» в отчете о финансовых результатах.

	2018	2017
Займы и кредиты в российских рублях, годовая процентная ставка	9 – 12%	9 – 12%

Дополнительных затрат, связанных с получением кредитов, нет за 2018 и 2017 гг.

## 9. 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
Поставщики и подрядчики:	2018	565 569	6 608 291	(6 539 579)	634 281
	2017	452 275	5 581 812	(5 468 518)	565 569
Из них					
ООО "Газпромнефть-Региональные продажи"	2018	-	-	-	-
	2017	73 309	413 551	(486 860)	-
АО "Завод ТО ТБО"	2018	25 243	125 480	(128 402)	22 321
	2017	17 102	129 593	(121 452)	25 243
ПАО "НК "Роснефть"	2018	262 404	4 965 275	(4 831 348)	396 331
	2017	185 577	3 293 360	(3 216 533)	262 404
АО "Мурманэнергосбыт"	2018	149 013	702 062	(761 458)	89 617
	2017	87 379	743 504	(681 870)	149 013
ООО "ТГК-Сервис"	2018	52 451	147 610	(135 602)	64 459
	2017	14 242	313 750	(275 541)	52 451
Задолженность по оплате труда	2018	10 259	493 333	(492 191)	11 401
	2017	11 633	471 559	(472 933)	10 259
Задолженность внебюджетным фондам	2018	12 276	144 802	(143 891)	13 187
	2017	11 272	137 583	(136 579)	12 276
Задолженность перед бюджетом	2018	13 035	1 273 764	(1 278 754)	8 045
	2017	17 185	1 173 425	(1 177 575)	13 035
Прочие кредиторы, всего:	2018	32 705	44 588	(58 584)	18 709
	2017	29 944	53 363	(50 602)	32 705
<b>ИТОГО:</b>	2018	<b>633 844</b>	<b>8 564 778</b>	<b>(8 512 999)</b>	<b>685 623</b>
	2017	<b>522 309</b>	<b>7 417 742</b>	<b>(7 306 207)</b>	<b>633 844</b>

Просроченная кредиторская задолженность представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
<b>Всего</b>	<b>854</b>	<b>1 883</b>	<b>3 565</b>
в том числе:			
<i>расчеты с поставщиками и подрядчиками</i>	253	75	1 976
<i>авансы полученные</i>	21	258	127
<i>прочая задолженность</i>	580	1 550	1 462

Общество произвело в 2018 году взаимозачетов на сумму 383 001 тыс.руб. (в 2017 году - 378 552 тыс.руб.)

## 10. Налоги

### 10.1. 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 1 136 065 тыс. руб. (1 091 668 тыс. руб. – в 2017 году). НДС по приобретенным ценностям составил 1 001 145 тыс. руб. (849 467 тыс. руб. – в 2017 году), в том числе предъявленный к вычету – 1 028 390 тыс. руб., (921 676 тыс. руб. – в 2017 году).

### 10.2. Налог на прибыль организации

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2018 год составила 214 396 тыс. руб. (убыток в 2017 году – 67 476 тыс. руб.).

Расшифровка отложенных налоговых активов и обязательств представлена ниже:

Наименование показателя	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
<b>Отложенные налоговые активы</b>	<b>359 497</b>	<b>344 803</b>	<b>401 769</b>
- Разницы в амортизации	514	582	610
- Убытки прошлых лет	69	13 495	7
- Разницы в начислении резервов по ДЗ	350 281	322 123	393 091
- Оценочное обязательство по неиспользованным отпускам	8 633	8 603	8 061
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>31 616</b>	<b>22 959</b>	<b>23 224</b>
- Разницы в амортизации	31 616	22 959	23 224

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли по налогу на прибыль (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 9 124 тыс. руб. (в 2017 году сумма условного расхода по налогу на прибыль – 31 139 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.

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль, составила 138 592 тыс. руб. (в 2017 году - 127 815 тыс. руб.), повлекших возникновение постоянного налогового обязательства 27 718 тыс. руб. (в 2017 году - 25 563 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 73 472 тыс. руб. (в 2017 году – (284 830) тыс. руб.), в том числе, возникших –319 167 тыс. руб. (в 2017 году – 382 895 тыс. руб.) и погашенных – 245 695 тыс. руб. (в 2017 году – 667 725 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 43 286 тыс. руб. (в 2017 году – 1 325 тыс. руб.), в том числе, возникших –52 977 тыс. руб. (в 2017 году – 7 290 тыс. руб.) и погашенных – 9 691 тыс. руб. (в 2017 году – 8 615 тыс. руб.).

Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в суммах начисленной амортизации основных средств в бухгалтерском учете и для целей налогообложения.

### 10.3. Прочие налоги и сборы

Суммы начисленных прочих налогов и сборов за 2018 год включены в расходы по обычным видам деятельности в сумме 17 981 тыс. руб. (в 2017 году – 15 802 тыс. руб.).

На расходы по обычным видам деятельности в 2018 году отнесены следующие налоги и сборы: налог на имущество – 8 317 тыс. руб. (в 2017 году – 6 524 тыс. руб.), плата за загрязнение окружающей среды – 9 462 тыс. руб. (в 2017 году – 9 070 тыс. руб.).

## 11. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы по обычным видам деятельности представляют собой выручку от реализации тепловой энергии в 2018 году в размере 6 200 442 тыс. руб. (2017 г.: 5 568 475 тыс. руб.) и от реализации прочих работ и услуг промышленного характера в 2018 г. в размере 47 247 тыс. руб. (в 2017 г.: 38 712 тыс. руб.).

В 2018 году Обществом были получены субсидии на компенсацию выпадающих доходов в размере 544 422 тыс. руб. (в 2017 году – 30 254 тыс. руб.), которые были отражены в составе выручки от реализации.

Выручка от реализации тепловой энергии в разрезе потребителей представлена в таблице:

Тепловая энергия	2018		2017	
	Объем, тыс. Гкал	Выручка без НДС	Объем, тыс. Гкал	Выручка без НДС
Коммунальное хозяйство	1 393	3 950 831	1 397	3 857 606
Бюджетные организации	275	761 194	230	612 007
Промышленные потребители	43	119 518	47	125 164
Население	1	165	1	185
прочие	196	549 893	254	679 593
теплосетевые компании [на компенсацию тепловых потерь]	108	274 419	109	263 666
субсидия	-	544 422	-	30 254
<b>Итого теплоэнергия</b>	<b>2 016</b>	<b>6 200 442</b>	<b>2 038</b>	<b>5 568 475</b>

Расходы по обычным видам деятельности представлены в таблице:

Вид расхода по обычным видам деятельности	2018	2017
Материальные затраты	4 167 508	3 591 602
Услуги по передаче теплоэнергии	594 968	630 088
Затраты на оплату труда	470 145	450 156
Отчисления страховых взносов	142 729	135 926
Амортизация	45 528	43 862
Услуги подрядчиков по ремонту оборудования	38 455	39 076
Страхование	11 580	11 899
Налоги и сборы	11 823	10 182
Прочие затраты	126 511	117 676
<b>ИТОГО по строке 2120 «Себестоимость продаж» отчета о финансовых результатах</b>	<b>5 609 247</b>	<b>5 030 467</b>
в т.ч. Управленческие расходы	273 106	247 707

## 12. Прочие доходы и прочие расходы

тыс. руб.

Наименование видов прочих доходов и расходов	2018		2017	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
резерв по сомнительным долгам	76 495	376 945	198 200	364 739
резерв под обесценение активов	53 298	-	-	-
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	-	34 042	4495	6 365
госпошлина	-	10 150	-	9 372
материальная помощь и другие выплаты	-	11 984	-	8 848
продажа ТМЦ, других активов	23 927	76 149	7 352	6 082
расходы на спортивные и культурные мероприятия	-	1 582	-	1 487
пени, штрафы, неустойки	40 318	6 719	34 258	1 902
услуги банков	-	352	-	389
арендные платежи за землю	-	514	-	856
платежи за сверхнормативные выбросы	-	6 844	-	7 222
прочие	9 049	20 155	6 159	27 732
<b>Итого</b>	<b>203 087</b>	<b>545 436</b>	<b>250 464</b>	<b>434 994</b>

В составе суммы убытков прошлых лет, выявленных в отчетном периоде, в 2018 году раскрыты убытки на сумму 23 812 тыс. руб., возникшие в связи с перерасчетами количества отпущенной теплоэнергии за 2015-2017 гг., произведенными согласно решениям судов и данным по индивидуальным приборам учета за прошлые периоды, предоставленными контрагентами в отчетном периоде (в 2017 году - 5 724 тыс.руб. по перерасчетам за 2014-2016 гг.).

## 13. 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.

тыс. руб.

Показатель	2018 г.	2017 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	6 823	107 724
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, акций	3 008 793 909	3 008 793 909
Базовая прибыль на акцию, в руб.	0,002	0,04

#### 14. Связанные стороны

##### *Головная организация и преобладающие общества*

Общество контролируется ПАО «ТГК-1», которому принадлежит 98,679 % обыкновенных акций Общества. Остальные обыкновенные акции размещены среди большого числа акционеров. Компания ПАО «ТГК-1» является дочерней компанией ООО «Газпром энергохолдинг», находящейся под контролем ПАО «Газпром». Все компании, находящиеся под контролем ПАО «Газпром» и ПАО «ТГК-1», признаются связанными сторонами Общества.

##### *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)	
	2018	2017
ПАО «ТГК-1»	1 704	1 608
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	-	219
ООО «Газпром флот»	2 787	2 783
<b>ИТОГО</b>	<b>4 491</b>	<b>4 610</b>

тыс. руб.

Продажа готовой продукции и оказание услуг связанным сторонам осуществлялись Обществом по рыночным ценам в 2018 и 2017 гг.

##### *Информация о денежных потоках Общества со связанными сторонами*

В денежные потоки по связанным сторонам включены следующие компании:

- ПАО «ТГК-1»;
- ООО «ТГК Сервис»;
- ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»;
- ООО «Газпром флот»;
- АО «ГазПромБанк»
- АО «СОГАЗ»

Наименование показателя	Код строки	2018	в том числе по связанным	2017	в том числе по связанным
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>					
<b>Поступления – всего</b>	<b>4110</b>	<b>5 964 757</b>	<b>4 519</b>	<b>5 116 614</b>	<b>4 625</b>
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	4 488 964	4 443	3 684 889	4 365
<b>Платежи – всего</b>	<b>4120</b>	<b>(6 263 994)</b>	<b>(260 146)</b>	<b>(5 119 960)</b>	<b>(563 150)</b>
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(4 995 889)	(136)	(3 980 772)	(412 729)
Процентов по долговым обязательствам	4123	(247 671)	(247 671)	(238 190)	(138 250)
Прочие платежи	4129	(40 133)	(12 339)	(49 694)	(12 171)
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>					
<b>Платежи – всего</b>	<b>4220</b>	<b>(259 098)</b>	<b>(115 615)</b>	<b>(334 172)</b>	<b>(183 745)</b>

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	2018	в том числе	2017	в том
в том числе: в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(219 051)	(114 917)	(283 315)	(183 745)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(698)	(698)	-	-
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>					
<b>поступления-всего</b>	<b>4310</b>	<b>6 247 400</b>	<b>6 247 400</b>	<b>5 175 700</b>	<b>5 175 700</b>
получение кредитов и займов	4311	6 247 400	6 247 400	5 175 700	5 175 700
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-	-	-
Платежи - всего	4320	(5 785 404)	(5 783 100)	(4 739 200)	(4 738 200)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(5 785 404)	(5 783 100)	(4 739 200)	(4 738 200)

#### *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)	
	2018	2017
ПАО «ТГК-1»	136	136
ООО «ТГК Сервис»	125 094	265 890
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	-	350 467
АО «СОГАЗ»	12 398	12 019
<b>Итого</b>	<b>137 628</b>	<b>628 512</b>

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		
	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
<i>Краткосрочная</i>			
ПАО «ТГК-1»	40	40	40
ООО «ТГК Сервис»	64 459	52 450	14 242
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	-	-	73 309
АО «СОГАЗ»	2 094	2 142	2 034
<b>Всего</b>	<b>66 593</b>	<b>54 632</b>	<b>89 625</b>

Дебиторская задолженность:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Дебиторская задолженность		
	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
<i>Краткосрочная</i>			
ПАО «ТГК-1»	258	160	131
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	-	-	49
ООО «Газпром флот»	398	439	472
АО «СОГАЗ»	2 389	2 409	2 289
<b>Всего</b>	<b>3 045</b>	<b>3 008</b>	<b>2 941</b>

*Займы и кредиты, предоставленные связанными сторонами*

ПАО «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		
	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
<i>Краткосрочные</i>			
ПАО «ТГК-1»	3 903	-	-
АО «ГазПромБанк»	1 247 827	1 247 764	810 323
<b>Всего</b>	<b>1 251 730</b>	<b>1 247 764</b>	<b>810 323</b>
<i>Долгосрочные</i>			
ПАО «ТГК-1»	1 751 000	1 286 700	1 286 700
<b>Всего</b>	<b>1 751 000</b>	<b>1 286 700</b>	<b>1 286 700</b>

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным от ПАО «ТГК-1», в 2018 году составила 155 887 тыс. руб. (в 2017 г. – 138 250 тыс. руб.). Сумма процентов, начисленных по кредитам, полученным от АО «ГазПромБанк», в 2018 году составила 96 448 тыс. руб. (в 2017 г. – 99 860 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 ПАО «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 бухгалтерской (финансовой) отчетности.

- В 2018 г. Общество начислило основному управленческому персоналу вознаграждения на общую сумму 4 859 тыс. руб. (2017 г. – 2 602 тыс. руб.);
- Долгосрочных вознаграждений не предоставлялось.



## 15. Информация по сегментам

Основной вид деятельности ПАО «Мурманская ТЭЦ» – производство, передача и распределение пара и горячей воды для потребителей Мурманской области, составляющие 99,3% 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 2018 г.	43 015	97 058	(96 908)	43 165
	За 2017 г.	40 304	98 397	(95 686)	43 015
в том числе: оценочное обязательство по неиспользованным отпускам	За 2018 г.	43 015	97 058	(96 908)	43 165
	За 2017 г.	40 304	98 397	(95 686)	43 015

## 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	Долгосроч- ный РНЭ* валютный	На 31.12.18	На 31.12.17	На 31.12.16
<b>Денежные средства и их эквиваленты</b>						
ПАО «ВТБ»	Эксперт РА/Moody's	ruAAA	Ваа3	13 972	98 459	9 907
ОАО «АБ Россия»	Эксперт РА	ruAA	Не определен	1 227	16 005	2
ПАО «Сбербанк России»	Moody's	Не определен	Ваа3	8 777	4 300	4 061
АО "Газпромбанк"	Эксперт РА/Moody's	ruAA+	Ва1	140	83	3 510
Прочие	-	-	-	6	6	6
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>				<b>24121</b>	<b>118 853</b>	<b>17 487</b>

\* Рейтинг надежности эмитента

Максимальный кредитный риск, возникающий у Общества по видам активов, включает следующее:

тыс. руб.

	На 31.12.18	На 31.12.17	На 31.12.16
Денежные средства и их эквиваленты (п. 5 разд. III)	24 121	118 853	17 486
Финансовые вложения (п. 2 разд. III)	-	3 158	4 091
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности (за исключением авансов выданных) (п. 4 разд. III)	1 439 293	1 540 838	1 173 090
<b>Итого</b>	<b>1 463 414</b>	<b>1 662 849</b>	<b>1 194 667</b>

**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.

33

### 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 2018 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	1 754 903	1 912 977	-	-	161 977	1 751 000
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	1 247 827	1 442 155	251 118	295 135	895 902	-
Финансовые обязательства	644 571	644 571	-	611 505	33 066	-
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>3 647 301</b>	<b>3 999 703</b>	<b>251 118</b>	<b>906 640</b>	<b>1 090 945</b>	<b>1 751 000</b>

На 31 декабря 2017 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	1 287 135	1 424 644	-	-	137 944	1 286 700
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	1 247 764	1 284 785	213 113	421 801	649 870	-
Финансовые обязательства	577 490	577 490	-	575 607	1 883	-
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>3 112 390</b>	<b>3 286 920</b>	<b>213 113</b>	<b>997 409</b>	<b>789 698</b>	<b>1 286 700</b>

тыс. руб.

На 31 декабря 2016 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	1 286 700	1 436 806	-	-	150 106	1 286 700
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	811 327	843 320	14 184	190 406	638 730	-
Финансовые обязательства	463 048	463 048	-	459 483	3 565	-
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>2 561 075</b>	<b>2 743 174</b>	<b>14 184</b>	<b>649 889</b>	<b>792 401</b>	<b>1 286 700</b>

#### 18. События после отчетной даты

В январе – феврале 2019 г. Обществом получены кредиты на пополнение оборотных средств в размере 779 500 тыс. руб. по договорам с филиалом АО «Газпромбанк» в г. Мурманске. Данные кредиты выданы без обеспечений и залогов.

В январе – феврале 2019 г. Обществом получены займы от контрагента ПАО «ТГК-1» на финансирование текущей деятельности Общества в размере 174 000 тыс. руб.

В январе – феврале 2019 г. Обществом были погашены кредиты в размере 834 600 тыс. руб. по договорам с филиалом АО «Газпромбанк» в г. Мурманске.

Исполнительный директор

В. Ю. Комаров

Главный бухгалтер

М. А. Кошик

28 февраля 2019 года

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

о бухгалтерской (финансовой)  
отчетности  
ПАО «Мурманская ТЭЦ»  
по итогам деятельности за 2019 год



Тел: +7 495 797 56 65  
Факс: +7 495 797 56 60  
reception@bdo.ru  
www.bdo.ru

АО «БДО Юникон», Россия,  
117587, Москва, Варшавское шоссе,  
д. 125, стр. 1, секция 11, 3 этаж,  
пом. 1, комната 50

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам ПАО «Мурманская ТЭЦ»

### Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Мурманская ТЭЦ» (Организация) (ОГРН 1055100064524, дом 14, улица Шмидта, г. Мурманск, 183038), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2019 года, отчета о финансовых результатах за 2019 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2019 год и отчета о движении денежных средств за 2019 год, пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2019 год.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «Мурманская ТЭЦ» по состоянию на 31 декабря 2019 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2019 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

### Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой отчетности) нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Организации в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой отчетности) в Российской Федерации, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

### Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита - это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

### Оценка резерва по сомнительным долгам

Мы уделили особое внимание вопросу определения резерва по сомнительным долгам в связи с тем, что дебиторская задолженность является существенной величиной для бухгалтерской (финансовой) отчетности, процесс оценки является сложным и предполагает применение руководством значительных суждений. Информация о резерве по сомнительным долгам раскрыта в пункте 4 раздела III примечаний к бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки обесценения дебиторской задолженности включали проверку анализа вероятности погашения задолженности, проведенного руководством, с учетом оценки платежеспособности контрагентов и имеющего место на отчетную дату ее ухудшения, последующей оплаты после отчетной даты, наличия обеспечения платежа и его качества и прочих факторов, рассматриваемых руководством, а также анализа оборачиваемости дебиторской задолженности, результаты которого были использованы в том числе для проверки анализа вероятности погашения задолженности, проведенного руководством.

По результатам проведенных процедур мы не обнаружили существенных несоответствий.

#### **Прочая информация**

Генеральный директор (руководство) несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, обеспечивающий в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

#### **Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за бухгалтерскую (финансовую) отчетность**

Генеральный директор несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Организацию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской (финансовой) отчетности Организации.

#### **Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности**

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- д) проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о соответствующих мерах предосторожности.



Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания по аудиту,  
по результатам которого выпущено  
аудиторское заключение независимого аудитора



А.Б. Балякин

Аудиторская организация:  
Акционерное общество «БДО Юникон»  
ОГРН 1037739271701,  
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. I, ком. 50,  
член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество»,  
ОРНЗ 12006020340

28 февраля 2020 года

**Бухгалтерский баланс  
на 31 декабря 2019 г.**

Организация Публичное акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"  
 Идентификационный номер налогоплательщика  
 Вид экономической деятельности Производство, передача и распределение пара  
 Организационно-правовая форма / форма собственности Публичные акционерные общества/Частная собственность  
 Единица измерения: тыс. руб.  
 Местонахождение (адрес) 183038, Мурманская обл., г.Мурманск, ул.Шмидта, д.14  
 Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ДА  
 Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии)  
 индивидуального аудитора Акционерное общество "БДО Юникон"  
 Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора  
 Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора

Коды	
Форма по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31 12 2019
по ОКПО	76975649
ИНН	5190141373
по ОКВЭД	35.30
по ОКОПФ / ОКФС	12247 / 16
по ОКЕИ	384

ИНН	7716021332
ОГРН/ОГРНИП	1037739271701

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
п.1 разд. III	Основные средства	1150	1 289 732	1 188 569	1 008 578
	в том числе:				
	Объекты основных средств, в том числе:	1151	1 024 244	940 512	390 674
	земельные участки и объекты природопользования	1152	-	-	-
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	1 014 529	927 787	379 662
	Незавершенные капитальные вложения	1155	265 488	248 057	617 904
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
п.9 разд. III	Отложенные налоговые активы	1180	334 612	359 497	344 803
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>1 624 344</b>	<b>1 548 066</b>	<b>1 353 381</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
п.3 разд. III	Запасы, в т.ч.	1210	545 980	949 648	495 124
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	545 980	949 648	485 324
	готовая продукция и товары для перепродажи		-	-	9 800
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 822	99 785	15 020
п.4 разд. III	Дебиторская задолженность	1230	1 528 417	1 443 809	1 546 957
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	1 528 417	1 443 809	1 546 957
	покупатели и заказчики	1236	1 285 110	1 128 336	1 177 470
	авансы выданные	1238	5 477	4 516	6 119
	прочие дебиторы	1239	237 830	310 957	363 368
п.2 разд. III	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	3 158
п.5 разд. III	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	243 044	24 121	118 853
	касса	1251	6	6	6
	расчетные счета	1252	243 038	24 115	118 820
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	-	-	27
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>2 319 263</b>	<b>2 517 363</b>	<b>2 179 112</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>3 943 607</b>	<b>4 065 429</b>	<b>3 532 493</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
п.6 разд. III	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 873 007	1 876 320	1 876 320
п.6 разд. III	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(184)	(2 304)	-
п.6 разд. III	Переоценка внеоборотных активов	1340	636 623	637 345	638 445
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
п.6 разд. III	Резервный капитал	1360	25 052	24 711	19 325
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(1 414 355)	(2 234 941)	(2 237 478)
	Итого по разделу III	1300	1 120 143	301 131	296 612
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
п.7 разд. III	Заемные средства, в т.ч.	1410	-	1 751 000	1 286 700
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	-	-	-
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	-	1 751 000	1 286 700
п.9 разд. III	Отложенные налоговые обязательства	1420	56 428	31 616	22 959
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	56 428	1 782 616	1 309 659
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
п.7 разд. III	Заемные средства, в т.ч.	1510	2 137 496	1 251 730	1 248 199
	кредиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	1 248 266	1 247 827	1 247 764
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	889 230	3 903	435
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	-	-	-
п.8 разд. III	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	568 690	685 623	633 844
	поставщики и подрядчики	1521	449 043	634 281	565 569
	задолженность перед персоналом организации	1522	12 328	11 401	10 259
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	13 143	13 187	12 276
	задолженность по налогам и сборам	1524	12 407	8 045	13 035
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	81 769	18 709	32 705
	авансы полученные	1527	16 145	8 419	20 782
	другие расчеты	1528	65 624	10 290	11 923
	Доходы будущих периодов	1530	1 164	1 164	1 164
п.14 разд. III	Оценочные обязательства	1540	59 686	43 165	43 015
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	2 767 036	1 981 682	1 926 222
	<b>БАЛАНС</b>	1700	3 943 607	4 065 429	3 532 493

Руководитель  
" 28 " февраля 2020 г.

(подпись)

Комаров В.Ю.  
(расшифровка подписи)

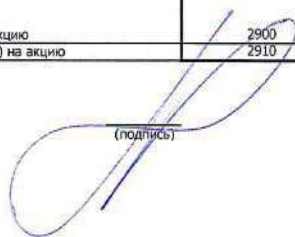
**Отчет о финансовых результатах  
за 2019 г.**

Организация Публичное акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"  
 Идентификационный номер налогоплательщика  
 Вид экономической деятельности Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха  
 Организационно-правовая форма / форма собственности Публичные акционерные общества/Частная собственность  
 Единица измерения: тыс. руб.

Коды	
Форма по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31.12.2019
по ОКПО	76975649
ИНН	5190141373
по ОКВЭД	35.30
по ОКФС / ОКФС	12247 / 16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2019 г.	За 2018 г.
п.10 разд. III	Выручка	2110	7 917 556	6 247 689
	реализация тепловой энергии	2112	7 888 597	6 200 442
	прочая	2114	28 959	47 247
п.10 разд. III	Себестоимость продаж	2120	(6 244 324)	(5 609 247)
	тепловая энергия	2122	(6 242 415)	(5 605 797)
	прочая	2124	(1 909)	(3 450)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 673 232	638 442
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 673 232	638 442
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	6 240	1 162
п.7 разд. III	Проценты к уплате	2330	(246 649)	(251 637)
п.11 разд. III	Прочие доходы	2340	428 515	203 087
п.11 разд. III	Прочие расходы	2350	(778 440)	(545 436)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 082 898	45 618
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(212 635)	(42 879)
	текущий налог на прибыль	2410	(212 635)	(42 879)
п.9 разд. III	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	45 752	27 718
п.9 разд. III	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(24 812)	(8 657)
п.9 разд. III	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(24 885)	14 694
	Прочее	2460	(361)	(1 953)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	820 205	6 823
	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	820 205	6 823
	СПРАВОЧНО			
п.12 разд. III	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,273	0,002
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель  
"28" февраля 2020 г.

  
(подпись)

Комаров В.Ю.  
(расшифровка подписи)

**Отчет об изменениях капитала  
за 2019 г.**

Организация  
идентификационный номер  
налогоплательщика

Публичное акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"

Вид экономической деятельности  
Организационно-правовая форма / форма  
собственности  
Единица измерения: тыс. руб.

Производство, передача и распределение пара и горячей  
Публичные акционерные общества/Частная собственность

	Коды
Форма по ОКВД	0710004
Дата (число, месяц)	31 12 2019
по ОКПО	76975649
ИНН	5190141373
по ОКВЭД	35.30
по ОКФС / ОКФС	12247 / 16
по ОКЕИ	384

**1. Движение капитала**

Наименование показателя	Код НИ/стат	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3100	1 876 320	-	638 445	19 325	(2 237 478)	296 612
За 2018 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	6 823	6 823
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	6 823	6 823
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3217	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	(2 304)	-	-	-	(2 304)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	(2304)	-	x	-	(2304)
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	1 100	x
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(1 100)	-	(5 386)	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	5 386	(5 386)	x
Величина капитала на 31 декабря 2018 г.	3200	1 876 320	(2 304)	637 345	24 711	(2 234 941)	301 131
За 2019 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	820 205	820 205
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	820 205	820 205
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3317	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	( 3 313)	2 120	-	-	-	(1 193)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	( 3 313)	2 120	-	x	-	(1 193)
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(722)	-	722	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	341	(341)	x
Величина капитала на 31 декабря 2019 г.	3300	1 873 007	(184)	636 623	25 052	(1 414 355)	1 120 143

**2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок**

Наименование показателя	Код НИ/стат	На 31 декабря 2017 г.	Изменения капитала за 2018 г.		На 31 декабря 2018 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
<b>Капитал - всего</b>					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

**3. Чистые активы**

Наименование показателя	Код НИ/стат	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Чистые активы	3600	1 121 307	802 295	297 776

Руководитель

" 28 " февраля 2020 г.

(подпись)

Комаров В.Ю.

(расшифровка подписи)

**Отчет о движении денежных средств  
за 2019 г.**

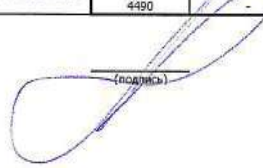
Организация Публичное акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид экономической деятельности Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха  
Организационно-правовая форма / форма собственности Публичные акционерные общества/Частная собственность  
Единица измерения: тыс. руб.

Коды	
Форма по ОКУД	0710005
Дата (число, месяц, год)	31.12.2019
по ОКПО	76975649
ИНН	5190141373
по ОКВЭД	35.30
по ОКОПФ / ОКЕС	12247 / 16
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код НИ/стат	За 2019 г.	За 2018 г.
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
Поступления - всего	4110	7 583 313	5 964 757
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	6 246 249	4 488 964
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	1 337 064	1 475 793
Платежи - всего	4120	(6 253 436)	(6 263 994)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(4 864 475)	(4 995 889)
в связи с оплатой труда работников	4122	(443 774)	(427 280)
процентов по долговым обязательствам	4123	(250 113)	(247 671)
налоги на прибыль организаций	4124	(262 929)	(31 939)
НДС	4125	(149 194)	(288 426)
иные налоги и сборы	4126	(99 911)	(98 243)
взносы в государственные внебюджетные фонды	4127	(146 614)	(134 413)
прочие платежи	4129	(36 426)	(40 133)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	1 329 877	(299 237)
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
Поступления - всего	4210	6 887	1 607
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	647	445
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	6 240	1 162
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(255 866)	(259 098)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(213 347)	(219 051)
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	-	(698)
прочие платежи	4229	(42 539)	(39 349)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(248 999)	(257 491)
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступления - всего	4310	3 782 900	6 247 400
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	3 782 900	6 247 400
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	(4 644 855)	(5 785 404)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	(185)	(2 304)
из уплаты 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	(4 644 670)	(5 783 100)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(861 955)	461 996
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	218 923	(94 732)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	24 121	118 853
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	243 044	24 121
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель

" 28 " февраля 2020 г.

  
 (подпись)  
 Комаров В.Ю.  
 (расшифровка подписи)

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2019 ГОД  
ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»**

**Содержание**

<b>I. Общие сведения.....</b>	<b>13</b>
1. Информация об Обществе .....	13
2. Операционная среда Общества.....	14
<b>II. Учетная политика.....</b>	<b>15</b>
1. Основа составления.....	15
2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства .....	15
3. Основные средства.....	15
4. Незавершенные вложения во внеоборотные активы .....	16
5. Финансовые вложения.....	16
6. Материально-производственные запасы.....	17
7. Задолженность покупателей и заказчиков .....	17
8. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств .....	17
9. Уставный, добавочный и резервный капитал.....	18
10. Кредиты и займы полученные .....	18
11. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы .....	18
12. Расчеты по налогу на прибыль.....	18
13. Признание доходов .....	18
14. Признание расходов.....	19
15. Изменения в учетной политике Общества на 2019 год .....	19
16. Данные прошлых отчетных периодов .....	19
<b>III. Раскрытие существенных показателей.....</b>	<b>20</b>
1. Основные средства.....	20
2. Финансовые вложения.....	21
3. Запасы.....	22
4. Дебиторская задолженность.....	22
5. Денежные средства и денежные эквиваленты.....	23
6. Капитал и резервы.....	24
7. Кредиты и займы полученные .....	25
8. Кредиторская задолженность.....	26
9. Налоги .....	27
10. Доходы и расходы по обычным видам деятельности.....	28
11. Прочие доходы и прочие расходы .....	28
12. Прибыль на акцию .....	29
13. Связанные стороны .....	29
14. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы .....	32
15. Риски хозяйственной деятельности.....	33
16. События после отчетной даты .....	36



## I. Общие сведения

### 1. Информация об Обществе

Публичное 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 ПАО «Мурманская ТЭЦ» – производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии). ПАО «Мурманская ТЭЦ» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергией областного центра Мурманской области, а также населенных пунктов Кольского района: г. Кола. ПАО «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 2019 год составила 701 человек (за 2018 год: 690 человек).

Органами управления являются Общее собрание акционеров и Совет директоров.

Основным акционером является ПАО «ТГК-1», доля участия лица в уставном капитале 98,854%.

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31 декабря 2019 г. входят:

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
<i>Калаишиков А.В.</i>	ООО «Газпром энергохолдинг»	Заместитель директора по производству – начальник Технического управления
<i>Гончаров А.В.</i>	ПАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
<i>Максимова А.Н.</i>	ПАО «ТГК-1»	Начальник департамента корпоративного управления
<i>Михайлова Е.И.</i>	ПАО «ТГК-1»	Начальник департамента по правовым вопросам
<i>Назаров С.В.</i>	ПАО «Мурманская ТЭЦ», ПАО «ТГК-1»	Генеральный директор, заместитель генерального директора – директор филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1»
<i>Кузин П.Ю.</i>	ПАО «ТГК-1»	Начальник департамента по защите корпоративных интересов
<i>Шипачев А.В.</i>	ООО «Газпром энергохолдинг»	Директор по развитию и тепловому бизнесу
<i>Юшфович А.М.</i>	ООО «Газпром энергохолдинг»	Заместитель начальника управления казначейства
<i>Лисицкий Э.Н.</i>	ПАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по развитию

Председатель Совета Директоров Общества – *Лисицкий Э.Н.*

Общее руководство осуществляет единоличный исполнительный орган Общества – Генеральный директор – *Назаров С.В.*

Наличие органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента Уставом не предусмотрено.

## **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, региональным, репутационным и др.). В пояснениях раскрыта информация о подверженности Общества рискам и о причинах их возникновения, механизмах управления рисками. Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

## **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 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 ПАО «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. 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.

#### **8. 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.

## **9. 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 акционеров в сумме не менее 5% чистой прибыли до достижения установленной величины.

## **10. 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 займодавцу (кредитору), включаются в состав прочих расходов равномерно по мере их начисления в течение срока займа (кредита).

## **11. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы**

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;
- другие оценочные обязательства, существующие на отчетную дату.

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.

## **12. 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.

## **13. Признание доходов**

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается 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.

#### 14. 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.

Следующие виды прочих доходов и расходов показываются свернуто:

- прибыли прошлых лет – по мере выявления.

#### 15. Изменения в учетной политике Общества на 2019 год

В учетную политику Общества на 2019 год изменения не вносились.

#### 16. Данные прошлых отчетных периодов

В строки 3210, 3317, 3220, 3225 Отчета об изменении капитала за 2018 год были внесены изменения в связи с переносом отрицательных показателей в правильную строку.

Наименование показателя	Код	Было За 2018 год		Стало За 2018 год	
		Собственные акции, выкупленные у акционеров	Итого	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Итого
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-
выкуп собственных акции	3317	(2 304)	(2 304)	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	(2 304)	(2 304)
уменьшение количества акций	3225	-	-	(2 304)	(2 304)

### 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	2019 г.	2 578 847	(1 638 335)	179 628	(9 067)	9 067	(95 896)	2 749 408	(1 725 164)
	2018 г.	1 987 074	(1 596 400)	596 933	(5 160)	3 725	(45 660)	2 578 847	(1 638 335)
в том числе:	2019 г.	366 215	(162 516)	587	-	-	(5 680)	366 802	(168 196)
Здания	2018 г.	331 538	(158 252)	35 651	(974)	557	(4 821)	366 215	(162 516)
Сооружения и передаточные устройства	2019 г.	1 319 905	(1 091 435)	76 656	-	-	(22 737)	1 396 561	(1 114 172)
	2018 г.	1 184 890	(1 076 714)	135 015	-	-	(14 721)	1 319 905	(1 091 435)
Машины и оборудование	2019 г.	859 595	(363 977)	102 385	(7 461)	7 461	(64 469)	954 519	(420 985)
	2018 г.	441 499	(343 299)	422 023	(3 927)	2 909	(23 587)	859 595	(363 977)
Транспортные средства	2019 г.	29 495	(16 906)	-	(1 536)	1 536	(2 954)	27 959	(18 324)
	2018 г.	25 452	(14 635)	4 244	(201)	201	(2 472)	29 495	(16 906)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2019 г.	3 616	(3 501)	-	(70)	70	(56)	3 546	(3 487)
	2018 г.	3 674	(3 500)	-	(58)	58	(59)	3 616	(3 501)
Другие виды основных средств	2019 г.	21	-	-	-	-	-	21	-
	2018 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	2019 г.	248 057	297 744	(100 685)	(179 628)	265 488
	2018 г.	617 904	304 137	(77 051)	(596 933)	248 057

В составе затрат по незавершенному строительству по состоянию на 31.12.2019 числятся объекты:

- реконструкция и расширение котельной «Южная» в размере 48 903 тыс. руб. (на 31.12.2018 – 107 852 тыс. руб., на 31.12.2017 – 107 852 тыс. руб.);
- пех по ремонту и изготовлению котлотурбинного оборудования (КТО) в размере 5 879 тыс. руб. (на 31.12.2018 – 8 735 тыс. руб., на 31.12.2017 – 8 735 тыс. руб.);
- оборудование в размере 740 тыс. руб. (на 31.12.2018 – 852 тыс. руб., на 31.12.2017 – 911 тыс. руб.);
- Реконструкция насосной станции № 7 и участков тепловых сетей от источника теплоснабжения "Восточная котельная" в размере 3 543 тыс.руб. (на 31.12.2018 – 3 543 тыс.руб., на 31.12.2017 – 3 543 тыс.руб.)
- Разработка ТЭО вариантов газификации ПАО «Мурманская ТЭЦ» и обоснование инвестиций вариантов газоснабжения теплогенерирующих объектов СПГ в размере 108 049 тыс.руб. (на 31.12.2018 – 800 тыс.руб., на 31.12.2017 – 0 тыс.руб.)



- Модернизация инженерно-технических средств охраны котельного цеха № 1 в размере 21 994 тыс.руб. (на 31.12.2018 – 12 279 тыс.руб., на 31.12.2017 – 9 121 тыс.руб.)
- Модернизация инженерно-технических средств охраны котельного цеха № 2 в размере 15 953 тыс.руб. (на 31.12.2018 – 0 тыс.руб., на 31.12.2017 – 0 тыс.руб.)
- Модернизация инженерно-технических средств охраны КТП в размере 14 996 тыс.руб. (на 31.12.2018 – 0 тыс.руб., на 31.12.2017 – 0 тыс.руб.)
- Модернизация системы виртуализации и хранения данных в размере 12 867 тыс.руб. (на 31.12.2018 – 0 тыс.руб., на 31.12.2017 – 0 тыс.руб.)
- Реконструкция участка тепловой сети от котельной до П-8, источник теплоснабжения "Восточная котельная" в размере 8 752 тыс.руб. (на 31.12.2018 – 0 тыс.руб., на 31.12.2017 – 0 тыс.руб.)

### **1.2. Основные средства, полученные в аренду**

По состоянию на 31.12.2019 Общество получило в пользование по договору аренды основные средства стоимостью 14 791 тыс. руб. (на 31.12.2018 – 14 791 тыс. руб., на 31.12.2017 – 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 31.12.2018 – 5 983 тыс. руб., на 31.12.2017 – 5 983 тыс. руб.), расположенное во дворе дома № 35 по ул. Челюскинцев, тепловые сети протяженностью 923 погонных метра стоимостью 3 170 тыс. руб. (на 31.12.2018 – 3 170 тыс. руб., на 31.12.2017 – 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. Тепловая сеть от павильона Южной котельной П-2/4А до ЦТП ст.Кола, ул.Приморская, д.2 стоимостью 5 638 тыс.руб. принята к учету 31.05.2018г. согласно договору аренды имущества, находящегося в муниципальной собственности № 15/2017 от 20.11.2017г.

## **2. Финансовые вложения**

### **2.1. Краткосрочные финансовые вложения**

По состоянию на 31.12.2019 в составе краткосрочных финансовых вложений отражена задолженность по договорам уступки прав требования в общей сумме 67 842 тыс. руб., приобретенных с дисконтом, которые были зарезервированы в сумме 67 842 тыс. руб. (на 31.12.2018 – 74 211 тыс. руб., зарезервированных в сумме 74 211 тыс. руб.).

### 3. Запасы

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально-производственных запасов, подлежащих списанию в течение периода, не превышающего 12 месяцев после отчетной даты.

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период			На конец года	
		себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	Поступило	Выбыло	восстановление резерва	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
Запасы – всего	2019 г.	949 648		3 969 615	(4 373 283)		545 980	-
	2018 г.	548 423	(53 299)	4 319 357	(3 918 132)	53 299	949 648	-
в том числе:	2019 г.	886 240	-	3 857 711	(4 251 710)		492 241	-
Топливо	2018 г.	427 185	-	4 212 337	(3 753 282)	-	886 240	-
Прочие сырье и материалы	2019 г.	63 408	-	111 904	(121 573)		53 739	-
	2018 г.	58 139	-	107 020	(101 751)	-	63 408	-
Товары	2019 г.	-	-	-	-	-	-	-
	2018 г.	63 099	(53 299)	-	(63 099)	53 299	-	-

### 4. Дебиторская задолженность

В составе дебиторской задолженности бухгалтерского баланса суммарно отражена следующая задолженность:

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	использование/восстановление резерва		
Кратко-срочная дебиторская задолженность – всего	2019 г.	4 367 522	(2 923 713)	10 557 736	23 151	(497 725)	(10 600 324)	-	601 770	4 348 085	(2 819 668)
	2018 г.	4 313 714	(2 766 757)	8 876 762	40 318	(374 106)	(8 863 272)	-	217 150	4 367 522	(2 923 713)
в том числе:	2019 г.	3 426 639	(2 298 303)	9 013 308		(382 123)	(9 044 569)		570 158	3 395 378	(2 110 268)
Расчеты с покупателями и заказчиками	2018 г.	3 328 987	(2 151 517)	7 274 131		(322 270)	(7 176 479)		175 484	3 426 639	(2 298 303)
Авансы выданные	2019 г.	4 516	-	159 674	-	(104)	(158 713)	-	104	5 477	-
	2018 г.	6 119	-	162 099	-	(512)	(163 702)	-	512	4 516	-
Прочая задолженность	2019 г.	936 367	(625 410)	1 384 754	23 131	(115 498)	(1 397 042)	-	31 508	947 230	(709 400)
	2018 г.	978 608	(615 240)	1 440 532	40 318	(51 324)	(1 523 091)	-	41 154	936 367	(625 410)

Прочая дебиторская задолженность представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2019		31.12.2018		31.12.2017	
	по условиям договора	резерв по сомнительным долгам	по условиям договора	резерв по сомнительным долгам	по условиям договора	резерв по сомнительным долгам
<b>Всего</b>	<b>947 230</b>	<b>(709 400)</b>	<b>936 367</b>	<b>(625 410)</b>	<b>978 608</b>	<b>(615 240)</b>
в том числе:						
расчеты по претензиям	100 867	(89 540)	117 647	(92 947)	118 814	(87 962)
переуступка прав требований	763 307	(619 860)	791 667	(532 463)	816 847	(527 278)
прочая задолженность	83 056	-	27 053	-	42 947	-

Просроченная дебиторская задолженность представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2019		31.12.2018		31.12.2017	
	по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов	по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов	по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов
<b>Всего</b>	3 663 640	776 129	3 619 202	621 279	3 397 532	550 762
в том числе:	-	-	-	-	-	-
<i>расчеты с покупателями и заказчиками</i>	2 807 034	696 766	2 816 326	518 023	2 613 271	461 754
<i>авансы выданные</i>	685	685	708	708	686	686
<i>прочая задолженность</i>	855 921	78 678	802 168	102 548	783 575	88 322

## 5. Денежные средства и денежные эквиваленты

*Состав денежных средств и денежных эквивалентов*

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Средства в кассе	6	6	6
Средства на расчетных счетах	243 038	24 115	118 820
Средства на специальных счетах	-	-	27
<b>Итого денежные средства</b>	<b>243 044</b>	<b>24 121</b>	<b>118 853</b>
<b>Итого денежные средства и денежные эквиваленты</b>	<b>243 044</b>	<b>24 121</b>	<b>118 853</b>

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	2019	2018
<b>Прочие поступления по текущей деятельности, в т.ч.</b>	<b>4119</b>	<b>1 337 064</b>	<b>1 475 793</b>
<i>Поступления по договорам цессии</i>		1 315 924	1 444 415
<i>Прочие</i>		21 140	31 378
<b>Прочие платежи по текущей деятельности</b>	<b>4129</b>	<b>(36 426)</b>	<b>(40 133)</b>

## **6. Капитал и резервы**

### **6.1. Уставный капитал**

По состоянию на 31.12.2019 уставный капитал Общества полностью оплачен и составил 1 873 007 тыс. руб. (на 31.12.2018 – 1 876 320 тыс. руб., на 31.12.2017 – 1 876 320 тыс. руб.).

В 2018 году проведен делистинг акций Общества. Акционерами были предъявлены требования о выкупе акций, принадлежащих им на праве собственности. Было выкуплено 1 835 251 обыкновенная акция и 3 686 458 привилегированных акций на общую сумму 2 304 тыс.руб., 13 июня 2019г. приняло решение об уменьшении уставного капитала. Уставный капитал был уменьшен на 3 313 тыс.руб.

Наименование	Общее количество (шт.)	Номинальная стоимость (руб.)	Размер уставного капитала (тыс. руб.)
Обыкновенные акции	3 006 958 658	0,6	1 804 175
Привилегированные акции	114 719 301	0,6	68 832
<b>Итого</b>	<b>3 121 677 959</b>		<b>1 873 007</b>

На 31 декабря 2019 г. чистые активы общества составили – 1 121 307 тыс. руб. (на 31 декабря 2018г. – 302 295 тыс. руб., на 31.12.2017 – 297 776 тыс. руб.). Накопленные убытки Общества объясняются тарифным дисбалансом, вызванным, с одной стороны, волатильностью цен на топочный мазут, с другой стороны, сдерживанием роста тарифов на тепловую энергию на протяжении всей деятельности Общества. На сегодня остро стоит проблема низкой платежной дисциплины потребителей тепловой энергии, в связи с чем законодательство обязывает создавать резерв по сомнительным долгам. Задолженность потребителей, которая возможно не будет погашена, по оценке Общества, составляет на конец 2019 года – 2 887 510,8 тыс. руб. В 2019 году получены субсидии на компенсацию убытков в размере 2 019 308 тыс. руб. (в 2018 году – 544 422 тыс. руб.).

Общество не выплачивало дивиденды за 2018 год.

В 2019 году на годовом Общем собрании акционеров Общества были рассмотрены вопросы, в случае принятия решений по которым, акционеры – владельцы голосующих акций ПАО «Мурманская ТЭЦ» согласно ст. 75 Федерального закона от 26.12.1995г. №208-ФЗ «Об акционерных обществах» вправе требовать выкупа всех или части принадлежащих им акций Общества. Акционерами были предъявлены требования о выкупе акций, принадлежащих им на праве собственности. Было выкуплено 269 143 обыкновенных акций и 402 847 привилегированных акций на общую сумму 184 тыс.руб.

### **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 722 тыс.руб. был отнесен на уменьшение непокрытого убытка за счет выбытия основных средств (1 100 тыс. руб. в 2018 году).

### **6.3. Резервный капитал**

В 2019 году решением Общего Собрания Акционеров от 13 июня 2019 года Общество распределило 341 тыс. руб. в резервный капитал из прибыли 2018 года (в 2018 году – 5 386 тыс. руб. из прибыли 2017 года).

## 7. Кредиты и займы полученные

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2019 года, составила 3 186 000 тыс. руб. (в 2018 году – 4 656 200 тыс. руб.). Общая сумма кредитов, погашенных в течение 2019 года, составила 3 186 000 тыс. руб. (в 2018 году – 4 656 200 тыс. руб.). Общая сумма займов, полученных в течение 2019 года, составила 596 900 тыс. руб. (в 2018 году – 1 591 200 тыс. руб.). Общая сумма займов, погашенных в течение 2019 года, составила 1 458 670 тыс. руб. (в 2018 году – 1 127 335 тыс. руб.).

Задолженность по кредитам и займам с учетом процентов представлена ниже:

		тыс. руб.		
Кредиторы	Срок погашения	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
<b>Долгосрочные займы полученные, всего:</b>		-	1 751 000	1 286 700
ПАО «ТГК-1»	25.12.2020		1 286 700	1 286 700
ПАО «ТГК-1»	20.03.2021	-	60 000	-
ПАО «ТГК-1»	26.03.2021	-	223 300	-
ПАО «ТГК-1»	27.03.2021	-	181 000	-
<b>Краткосрочные кредиты и займы полученные, всего:</b>		<b>2 137 496</b>	<b>1 251 730</b>	<b>1 248 199</b>
<b>в том числе:</b>				
<b>займы</b>		889 230	3 903	435
ПАО «ТГК-1»	25.12.2019	-	3 903	-
ПАО «ТГК-1»	25.12.2020	889 230	-	-
АО "МЭС"	30.04.2018	-	-	435
<b>кредиты</b>		1 248 266	1 247 827	1 247 764
АО «ГазПромБанк»	31.01.2020 -30.06.2020 (на 31.12.2018: 31.01.2019-25.12.2019; на 31.12.2017: 31.01.2018-25.09.2018)	1 248 266	1 247 827	1 247 764

Средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом по состоянию на 31.12.2019, составили 253 500 тыс. руб. (на 31.12.2018 – 253 500 тыс. руб., на 31.12.2017 – 253 500 тыс. руб.).

За 2019г. было начислено 246 639 тыс. руб. процентов по кредитам и займам (в 2018г. – 251 637 тыс. руб.), которые были учтены в составе строки 2330 «Проценты к уплате» в отчете о финансовых результатах.

	2019	2018
Займы и кредиты в российских рублях, годовая процентная ставка	8 – 10%	9 – 12%

## 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
Поставщики и подрядчики:	За 2019	634 281	6 394 863	(6 580 101)	449 043
	За 2018	565 569	6 608 291	(6 539 579)	634 281
Из них:					0
АО "Завод ТО ТБО"	За 2019	22 321	111 065	(119 799)	13 587
	За 2018	25 243	125 480	(128 402)	22 321
ПАО "НК "Роснефть"	За 2019	396 331	4 591 064	(4 790 206)	197 189
	За 2018	262 404	4 965 275	(4 831 348)	396 331
АО "МЭС"	За 2019	89 617	738 582	(780 203)	47 996
	За 2018	149 013	702 062	(761 458)	89 617
ООО "ТГК-Сервис"	За 2019	64 459		(62 912)	1 547
	За 2018	52 451	147 610	(135 602)	64 459
Задолженность по оплате труда	За 2019	11 401	512 310	(511 383)	12 328
	За 2018	10 259	493 333	(492 191)	11 401
Задолженность внебюджетным фондам	За 2019	13 187	152 442	(152 486)	13 143
	За 2018	12 276	144 802	(143 891)	13 187
Задолженность перед бюджетом	За 2019	8 045	1 573 963	(1 569 601)	12 407
	За 2018	13 035	1 273 764	(1 278 754)	8 045
Прочие кредиторы, всего:	За 2019	18 709	99 668	(36 608)	81 769
	За 2018	32 705	44 588	(58 584)	18 709
<b>ИТОГО:</b>	За 2019	<b>685 623</b>	<b>8 733 246</b>	<b>(8 850 179)</b>	<b>568 690</b>
	За 2018	<b>633 844</b>	<b>8 564 778</b>	<b>(8 512 999)</b>	<b>685 623</b>

Просроченная кредиторская задолженность представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
<b>Всего</b>	4 164	854	1 883
в том числе:			
<i>расчеты с поставщиками и подрядчиками</i>	2 970	253	75
<i>авансы полученные</i>	649	21	258
прочая задолженность	545	580	1 550

Общество произвело в 2019 году взаимозачетов на сумму 487 168 тыс.руб. (в 2018 году - 383 001 тыс.руб.)

## 9. Налог

### 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 1 264 902 тыс. руб. (1 136 065 тыс. руб. – в 2018 году). НДС по приобретенным ценностям составил 1 053 629 тыс. руб. (1 001 145 тыс. руб. – в 2018 году), в том числе предъявленный к вычету – 1 247 372 тыс. руб., (1 028 390 тыс. руб. – в 2018 году).

### 9.2. Налог на прибыль организации

Расшифровка отложенных налоговых активов и обязательств представлена ниже:

Наименование показателя	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
<b>Отложенные налоговые активы</b>	<b>334 612</b>	<b>359 497</b>	<b>344 803</b>
- Разницы в амортизации	697	514	582
- Убытки прошлых лет	66	69	13 495
- Разницы в начисление резервов по ДЗ	325 227	350 281	322 123
- Оценочное обязательство по неиспользованным отпускам	8 622	8 633	8 603
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>56 428</b>	<b>31 616</b>	<b>22 959</b>
- Разницы в амортизации	56 428	31 616	22 959

Расшифровка расчетов по налогу на прибыль

Наименование показателя	2019	2018
<b>Расчет по налогу на прибыль</b>		
Налогооблагаемая прибыль, по налоговому учету	1 063 174	214 396
Прибыль до налогообложения, по бухгалтерскому учету	1 082 898	45 618
Сумма условного расхода по налогу на прибыль	216 580	9 124
Постоянные налоговые обязательства	45 752	27 718
Изменение отложенных налоговых обязательств	(24 812)	(8 657)
Изменение отложенных налоговых активов	(24 885)	14 694
Текущий налог на прибыль	212 635	42 879

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.

### 9.3. Прочие налоги и сборы

Суммы начисленных прочих налогов и сборов за 2019 год включены в расходы по обычным видам деятельности в сумме 22 614 тыс. руб. (в 2018 году – 17 981 тыс. руб.).

На расходы по обычным видам деятельности в 2019 году отнесены следующие налоги и сборы: налог на имущество – 21 068 тыс. руб. (в 2018 году – 8 317 тыс. руб.), плата за загрязнение окружающей среды – 1 353 тыс. руб. (в 2018 году – 9 462 тыс. руб.).

## 10. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

В 2019 году Обществом были получены субсидии на компенсацию выпадающих доходов в размере 2 019 308 тыс. руб. (в 2018 году – 544 422 тыс. руб.), которые были отражены в составе выручки от реализации тепловой энергии.

Выручка от реализации тепловой энергии в разрезе потребителей представлена в таблице:

тыс. руб.

Тепловая энергия	2019		2018	
	Объем, тыс. Гкал	Выручка без НДС	Объем, тыс. Гкал	Выручка без НДС
Коммунальное хозяйство	583	1 675 674	1 393	3 950 831
Бюджетные организации	274	837 803	275	761 194
Промышленные потребители	43	131 988	43	119 518
Население	789	2 265 764	1	165
прочие	208	639 133	196	549 893
теплосетевые компании [на компенсацию тепловых потерь]	114	318 927	108	274 419
субсидия	-	2 019 308	-	544 422
<b>Итого теплоэнергия</b>	<b>2 011</b>	<b>7 888 597</b>	<b>2 016</b>	<b>6 200 442</b>

Расходы по обычным видам деятельности представлены в таблице:

тыс. руб.

Вид расхода по обычным видам деятельности	2019	2018
Материальные затраты	4 673 758	4 167 508
Услуги по передаче теплоэнергии	615 453	594 968
Затраты на оплату труда	493 449	470 145
Отчисления страховых взносов	150 686	142 729
Амортизация	95 765	45 528
Услуги подрядчиков по ремонту оборудования	39 450	38 455
Страхование	11 731	11 580
Налоги и сборы	22 618	11 823
Прочие затраты	141 414	126 511
<b>ИТОГО по строке 2120 «Себестоимость продаж» отчета о финансовых результатах</b>	<b>6 244 324</b>	<b>5 609 247</b>
<b>в т.ч. Управленческие расходы</b>	<b>314 885</b>	<b>273 106</b>

## 11. Прочие доходы и прочие расходы

тыс. руб.

Наименование видов прочих доходов и расходов	2019		2018	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
резерв по сомнительным долгам	363 397	497 621	76 495	376 945
резерв под обесценение активов	-	-	53 298	-
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	-	114 261	-	34 042
госпошлина	-	9 380	-	10 150
материальная помощь и другие выплаты	-	10 411	-	11 984
продажа ТМЦ, других активов	37 052	100 380	23 927	76 149
расходы на спортивные и культмассовые мероприятия	-	1 786	-	1 582
пени, штрафы, неустойки	23 151	2 579	40 318	6 719
услуги банков	-	336	-	352
арендные платежи за землю	-	-	-	514

28



Наименование видов прочих доходов и расходов	2019		2018	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
платежи за сверхнормативные выбросы	-	9	-	6844
прочие	4 915	41 677	9 049	20 155
<b>Итого</b>	<b>428 515</b>	<b>778 440</b>	<b>203 087</b>	<b>545 436</b>

В составе суммы убытков прошлых лет, выявленных в отчетном периоде, в 2019 году раскрыты убытки на сумму 108 199 тыс. руб., возникшие в связи с перерасчетами количества отпущенной теплоэнергии за 2016-2018 гг., произведенными согласно решениям судов и данным по индивидуальным приборам учета за прошлые периоды, предоставленными контрагентами в отчетном периоде (в 2018 году - 23 812 тыс.руб. по перерасчетам за 2015-2017 гг.).

## 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.	
	2019	2018
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	820 205	6 823
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, акций	3 008 335 096	3 008 793 909
Базовая прибыль на акцию, в руб.	0,273	0,002

## 13. Связанные стороны

### Головная организация и преобладающие общества

Общество контролируется ПАО «ТГК-1», которому принадлежит 98,854 % акций Общества. Остальные акции размещены среди большого числа акционеров.

Компания ПАО «ТГК-1» является дочерней компанией ООО «Газпром энергохолдинг», находящейся под контролем ПАО «Газпром».

Все компании, находящиеся под контролем ПАО «Газпром» и ПАО «ТГК-1», признаются связанными сторонами Общества.

### 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	тыс. руб.	
	Выручка от продаж (без НДС)	
	2019	2018
ПАО «ТГК-1»	1 840	1 704
ООО «Газпром флот»	3 907	2 787
ООО «ТГК Сервис»	67	50
<b>ИТОГО</b>	<b>5 814</b>	<b>4 541</b>

Продажа готовой продукции и оказание услуг связанным сторонам осуществлялись Обществом по рыночным ценам в 2019 и 2018 гг.

**Информация о денежных потоках Общества со связанными сторонами**

В денежные потоки по связанным сторонам включены следующие компании:

- ПАО «ТГК-1»;
- ООО «ТГК Сервис»;
- ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»;
- ООО «Газпром флот»;
- АО «ГазПромБанк»
- АО "Газпром промгаз"
- АО «СОГАЗ»

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	2019	в том числе по связанным	2018	в том числе по связанным
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>					
<b>Поступления – всего</b>	<b>4110</b>	<b>7 583 313</b>	<b>4 789</b>	<b>5 964 757</b>	<b>4 519</b>
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	6 246 249	4 789	4 488 964	4 443
<b>Платежи – всего</b>	<b>4120</b>	<b>(6 253 436)</b>	<b>(258 738)</b>	<b>(6 263 994)</b>	<b>(260 146)</b>
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(4 864 475)	(135)	(4 995 889)	(136)
процентов по долговым обязательствам	4123	(250 113)	(250 113)	(247 671)	(247 671)
прочие платежи	4129	(36 426)	(9 336)	(40 133)	(12 339)
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>					
<b>Платежи – всего</b>	<b>4220</b>	<b>(255 886)</b>	<b>(114 916)</b>	<b>(259 098)</b>	<b>(115 615)</b>
в том числе: в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(213 347)	(114 916)	(219 051)	(114 917)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-	(698)	(698)
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>					
<b>поступления-всего</b>	<b>4310</b>	<b>3 782 900</b>	<b>3 782 900</b>	<b>6 247 400</b>	<b>6 247 400</b>
получение кредитов и займов	4311	3 782 900	3 782 900	6 247 400	6 247 400
<b>Платежи - всего</b>	<b>4320</b>	<b>(4 644 855)</b>	<b>(4 644 670)</b>	<b>(5 785 404)</b>	<b>(5 783 100)</b>
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(4 644 670)	(4 644 670)	(5 785 404)	(5 783 100)

**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)	
	2019	2018
ПАО «ТГК-1»	136	136
ООО «ТГК Сервис»	-	125 094
АО «СОГАЗ»	11 980	12 398
АО «Газпром промгаз»	107 249	800
<b>Итого</b>	<b>119 115</b>	<b>138 428</b>

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

*Состояние расчетов со связанными сторонами*

Кредиторская задолженность:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Кредиторская задолженность		
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
<i>Краткосрочная</i>			
ПАО «ТГК-1»	41	40	40
ООО «ТГК Сервис»	1 547	64 459	52 450
АО "Газпром промгаз"	59 564	944	-
АО «СОГАЗ»	2 173	2 094	2 142
<b>Всего</b>	<b>63 325</b>	<b>67 537</b>	<b>54 632</b>

Дебиторская задолженность:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Дебиторская задолженность		
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
<i>Краткосрочная</i>			
ПАО «ТГК-1»	324	258	160
ООО «Газпром флот»	524	398	439
АО «СОГАЗ»	2 408	2 389	2 409
<b>Всего</b>	<b>3 256</b>	<b>3 045</b>	<b>3 008</b>

*Займы и кредиты, предоставленные связанными сторонами*

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Задолженность по кредитам и займам полученным, включая проценты начисленные		
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
<i>Краткосрочные</i>			
ПАО «ТГК-1»	889 230	3 903	-
АО «ГазПромБанк»	1 248 266	1 247 827	1 247 764
<b>Всего</b>	<b>2 137 496</b>	<b>1 251 730</b>	<b>1 247 764</b>
<i>Долгосрочные</i>			
ПАО «ТГК-1»	-	1 751 000	1 286 700
<b>Всего</b>	<b>-</b>	<b>1 751 000</b>	<b>1 286 700</b>

ПАО «ТГК-1» предоставляло Обществу займы в рублях.

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным от ПАО «ТГК-1», в 2019 году составила 172 312 тыс. руб. (в 2018 г. – 155 887 тыс. руб.). Сумма процентов, начисленных по кредитам, полученным от АО «ГазПромБанк», в 2019 году составила 74 337 тыс. руб. (в 2018 г. – 96 448 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 ПАО «Мурманская ТЭЦ».

*Вознаграждения основному управленческому персоналу*

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров, Генерального директора. В 2019 г. Общество начислило основному управленческому персоналу вознаграждения на общую сумму 5 322 тыс. руб. (2018 г. – 4 859 тыс. руб.);

- Долгосрочных вознаграждений не предоставлялось.

#### 14. 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 2019 г.	43 165	124 233	(107 712)	59 686
	За 2018 г.	43 015	97 058	(96 908)	43 165
по неиспользованным отпускам	За 2019 г.	43 165	107 659	(107 712)	43 112
	За 2018 г.	43 015	97 058	(96 908)	43 165
по результатам выездной налоговой проверки	За 2019 г.	-	16 574	-	16 574
	За 2018 г.	-	-	-	-

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.

В 2019 году начислено оценочное обязательство по результатам выездной налоговой проверки (за период 2014-2015гг) в сумме 16 574 тыс.руб.

##### Условные обязательства и условные активы

###### Налогообложение

В российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 г. Новые правила являются более детальными и в большей степени соответствуют международным принципам, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Новое законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях.

Руководство Общества полагает, что применяемые Обществом цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

На данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Общества.

###### Существующие и потенциальные иски против Общества

Общество является участником в судебных разбирательствах, возникших в ходе ведения финансово-хозяйственной деятельности. Обществом не создавался резерв под возможные риски, связанные с неблагоприятным исходом судебных разбирательств для Общества.

## **15. Риски хозяйственной деятельности**

В процессе хозяйственной деятельности Общество подвергается влиянию отраслевых, правовых и прочих внутренних и внешних факторов (существенных условий, событий, обстоятельств, действий). В связи с этим возникают различные риски, способные существенно влиять на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Общества.

Общество подвержена финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным рискам.

### **Механизм управления рисками**

Руководство Общества контролирует процесс управления перечисленными выше рисками с целью минимизации возможных неблагоприятных последствий для финансового положения и финансовых результатов деятельности Общества.

Генеральный директор и совет директоров Общества анализирует и утверждает политику управления указанными рисками, информация о которой приводится ниже.

### **15.1. Финансовые риски**

Общество подвержено рыночному риску, кредитному риску и риску ликвидности.

#### **15.1.1. 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.

##### **А) 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.

##### **В) Валютный риск**

Общество не осуществляет операции в иностранной валюте и не подвержено валютному риску вследствие колебания обменных курсов.

#### **15.1.2. 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.

ПАО «Мурманская ТЭЦ» проводит политику постепенного перехода на прямые расчеты с потребителями тепловой энергии для минимизации риска задержки денежных средств на счетах исполнителей коммунальных услуг.

В отношении жилищно-коммунальных организаций, систематически задерживающих платежи и накопивших значительную задолженность по поставленной энергии, ПАО «Мурманская ТЭЦ» предпринимает действия по расторжению договоров теплоснабжения с должниками и введению процедуры последующего банкротства указанных организаций с целью погашения задолженности. При наличии признаков мошеннических действий инициируется возбуждение уголовных дел и преследование должностных лиц организаций, допустивших, по мнению Общества, нецелевое расходование средств.

### **15.1.3. Риск ликвидности**

Риск ликвидности состоит в том, что Общество будет не в состоянии расплатиться по своим обязательствам при наступлении срока их погашения. Подход Общества к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Общества достаточной ликвидности для выполнения своих обязательств в срок (как в обычных условиях, так и в нестандартных ситуациях), не допуская возникновения неприемлемых убытков или риска ущерба для репутации Общества.

По состоянию на 31.12.2019 года величина краткосрочных обязательств превышает сумму оборотных активов на 447 773 тыс. руб. Несмотря на превышение краткосрочных обязательств над оборотными активами, руководство Общества предпринимает необходимые действия, чтобы обеспечить способность Общества непрерывно продолжать деятельность и своевременно погашать обязательства как минимум до 31 декабря 2020 года.

## **15.2. Правовые риски**

### **15.2.1. Риски, связанные с изменением налогового законодательства**

#### **Внутренний рынок:**

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Общество внимательно следит за текущими изменениями налогового законодательства, уделяя внимание практическим семинарам и совещаниям с участием ведущих экспертов в данной области.

Развитие событий в Российской Федерации в последнее время указывает на то, что налоговые органы могут занимать более жесткую позицию при интерпретации налогового законодательства и налоговых расчетов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учета, по которым раньше они претензий не предъявляли. В результате могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

#### **Внешний рынок:**

Правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства на внешнем рынке, не оказывают существенного влияния на деятельность Общества.

### **15.2.2. Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин**

#### **Внутренний рынок:**

Возможные изменения правил таможенного контроля и пошлин не несет для Общества риски.

### **Внешний рынок:**

Правовые риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин на внешнем рынке, не оказывают существенного влияния на деятельность Общества.

### ***15.3. Страновые и региональные риски***

Общество осуществляет основную деятельность в Северо-Западном федеральном округе России, для которого характерны риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране в целом.

Будущая стабильность российской экономики во многом зависит эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политик. Руководство Общества полагает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Общества в текущих условиях.

В течение отчетного периода наблюдалась экономическая нестабильность на Украине. Общество не имеет активов и/или обязательств и не осуществляет реализацию на Украину. Вместе с тем, руководство Общества проводит регулярный мониторинг возможных рисков, включая анализ страновых рисков, и в случае необходимости будет разрабатывать комплекс необходимых мер по снижению возможных неблагоприятных последствий для Общества. В настоящее время невозможно определить, каким именно может быть это влияние.

В настоящее время политическая ситуация в стране является относительно стабильной, в то же время российская экономика подвержена влиянию колебаний в мировой экономике.

Несмотря на стабилизационные меры, предпринимаемые Правительством Российской Федерации с целью обеспечения ликвидности и рефинансирования зарубежных займов российских банков и компаний, сохраняется неопределенность относительно возможности доступа к источникам капитала, а также стоимости капитала для Общества и его контрагентов, что может повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Общества. Нестабильность на рынках капитала может привести к существенному ухудшению ликвидности в банковском секторе и ужесточению условий кредитования в России.

В целом Общество не может оказать существенного влияния на экономическую ситуацию в стране. Однако в случае отрицательного влияния изменения ситуации в стране или регионе Российской Федерации, в котором Общество осуществляет свою деятельность, Общество предпримет все меры по снижению отрицательных последствий на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Общества.

Вероятность возникновения военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и забастовок в стране и регионе, в котором Общество осуществляет свою деятельность, оценивается как недостаточная для того, чтобы рассматривать эти риски в качестве обстоятельств, способных значительным образом повлиять на деятельность Общества. Для предотвращения забастовок Общество создаёт благоприятные условия труда и выполняет все свои обязательства перед работниками. Для минимизации риска проведения террористических актов Обществом приняты дополнительные меры для обеспечения безопасности.

Риски, связанные с географическими особенностями региона, в котором Общество осуществляет свою деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и труднодоступностью, оцениваются как незначительные.

### ***15.4. Репутационные риски***

Руководство Общества считает, что в настоящее время отсутствуют факты, которые могли бы оказать существенное негативное воздействие на уменьшение числа его потребителей вследствие негативного представления о качестве производимой и реализуемой Обществом продукции (работ, услуг), соблюдении сроков поставок продукции, выполнения работ (услуг), а также участия Общества в каком-либо ценовом сговоре. Соответственно, репутационные риски оцениваются Обществом как незначительные.

#### 16. События после отчетной даты

В январе – феврале 2020 г. Обществом получены кредиты на пополнение оборотных средств в размере 710 000 тыс. руб. по договорам с филиалом АО «Газпромбанк» в г. Мурманске. Данные кредиты выданы без обеспечений и залогов.

В январе – феврале 2020 г. Обществом получены займы от контрагента ПАО «ТГК-1» на финансирование текущей деятельности Общества в размере 127 000 тыс. руб.

В январе – феврале 2020 г. Обществом были погашены кредиты в размере 864 000 тыс. руб. по договорам с филиалом АО «Газпромбанк» в г. Мурманске.

Исполнительный директор ПАО «Мурманская ТЭЦ»

В. Ю. Комаров

Главный бухгалтер ПАО «Мурманская ТЭЦ»

М. А. Кошик

28 февраля 2020 года



**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

о бухгалтерской (финансовой)  
отчетности  
АО «Мурманская ТЭЦ»  
по итогам деятельности за 2020 год

## **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

Акционерам АО «Мурманская ТЭЦ»

### **Мнение**

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Мурманская ТЭЦ» (Организация) (ОГРН 1055100064524, дом 14, улица Шмидта, г. Мурманск, Мурманская область, 183038), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2020 года, отчета о финансовых результатах за 2020 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2020 год и отчета о движении денежных средств за 2020 год, пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «Мурманская ТЭЦ» по состоянию на 31 декабря 2020 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2020 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

### **Основание для выражения мнения**

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой отчетности) нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Организации в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой отчетности) в Российской Федерации, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

### **Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за бухгалтерскую (финансовую) отчетность**

Генеральный директор несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Организацию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской (финансовой) отчетности Организации.

### **Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности**

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения.

Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

- д) проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Руководитель задания по аудиту,  
по результатам которого выпущено  
аудиторское заключение независимого аудитора



А.Б. Балякин

Аудиторская организация:  
Акционерное общество «БДО Юникон»  
ОГРН 1037739271701,  
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. I, ком. 50,  
член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество»,  
ОРНЗ 12006020340

25 февраля 2021 года

**Бухгалтерский баланс  
на 31 декабря 2020 г.**

Организация **Акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"**  
 Идентификационный номер налогоплательщика  
 Вид экономической деятельности **Производство, передача и распределение пара**  
 Организационно-правовая форма / форма собственности **Непубличные акционерные общества/Частная собственность**  
 Единица измерения: тыс. руб.  
 Местонахождение (адрес) **183038, Мурманская обл., г. Мурманск, ул. Шнидта, д.14**  
 Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту **ЛХ/ДА/Ц/НЕТ**  
 Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора **Акционерное общество "БДО Юнисекс"**

Коды	
Форма по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31.12.2020
по ОКПО	76975649
ИНН	5190141373
по ОКВЭД	35.30
по ОКФС	12267 / 16
по ОКЕИ	384

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора  
 Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора

ИНН	7716021332
ОГРН/ОГРНИП	1037739271701

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
p.1 разд.III	Основные средства	1150	1 335 667	1 289 732	1 188 569
	в том числе:				
	Объекты основных средств, в том числе:	1151	1 004 666	1 024 244	940 512
	земельные участки и объекты природопользования	1152	-	-	-
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	991 513	1 014 529	927 787
	Незаввершенные капитальные вложения	1155	331 001	265 488	248 057
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
p.9 разд.III	Отложенные налоговые активы	1180	128 288	334 612	359 497
	Прочие внеоборотные активы	1190	27 000	-	-
	Итого по разделу I	1100	1 490 955	1 624 344	1 548 066
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
p.3 разд.III	Заласы, в т.ч.	1210	542 961	545 980	949 648
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	542 961	545 980	949 648
	готовая продукция и товары для перепродажи		-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	9 250	1 822	99 785
p.4 разд.III	Дебиторская задолженность	1230	1 695 898	1 528 417	1 443 809
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	1 695 898	1 528 417	1 443 809
	покупатели и заказчики	1236	1 523 725	1 285 110	1 128 336
	авансы выданные	1238	5 653	5 477	4 516
	прочие дебиторы	1239	166 520	237 830	310 957
p.2 разд.III	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
p.5 разд.III	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	48 571	243 044	24 121
	касса	1251	7	6	6
	расчетные счета	1252	48 564	243 038	24 115
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	-	-	-
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	2 296 680	2 319 263	2 517 363
	<b>БАЛАНС</b>	1600	3 787 635	3 943 607	4 065 429

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
п.6 разд. III	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 872 604	1 873 007	1 876 320
п.6 разд. III	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	(184)	(2 304)
п.6 разд. III	Переоценка внеоборотных активов	1340	636 455	636 623	637 345
п.6 разд. III	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
п.6 разд. III	Резервный капитал	1360	66 062	25 052	24 711
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(567 267)	(1 414 355)	(2 234 941)
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>2 007 854</b>	<b>1 120 143</b>	<b>301 131</b>
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
п.7 разд. III	Заемные средства, в т.ч.	1410	-	-	1 751 000
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	-	-	-
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	-	-	1 751 000
п.9 разд. III	Отложенные налоговые обязательства	1420	58 025	56 428	31 616
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>58 025</b>	<b>56 428</b>	<b>1 782 616</b>
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
п.7 разд. III	Заемные средства, в т.ч.	1510	1 246 500	2 137 496	1 251 730
	кредиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	1 246 500	1 248 266	1 247 827
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	-	889 230	3 903
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	-	-	-
п.8 разд. III	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	414 409	568 690	685 623
	поставщики и подрядчики	1521	306 859	449 043	634 281
	задолженность перед персоналом организации	1522	15 480	12 328	11 401
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	14 820	13 143	13 187
	задолженность по налогам и сборам	1524	9 907	12 407	8 045
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	67 343	81 769	18 709
	авансы полученные	1527	50 642	16 145	8 419
	другие расчеты	1528	16 701	65 624	10 290
	Доходы будущих периодов	1530	1 164	1 164	1 164
п.14 разд. III	Оценочные обязательства	1540	59 683	59 686	43 165
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>1 721 756</b>	<b>2 767 036</b>	<b>1 981 682</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>3 787 635</b>	<b>3 943 607</b>	<b>4 065 429</b>

Руководитель  
" 25 " февраля 2021 г.

(подпись)

Комаров В.Ю.  
(расшифровка подписи)

**Отчет о финансовых результатах**  
за 2020 г.

Организация **Акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"**  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид экономической деятельности **Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха**  
Организационно-правовая форма / форма собственности **Непубличные акционерные общества/Частная собственность**  
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	Коды
Дата (число, месяц, год)	0710002
по ОКПО	31 12 2020
ИНН	769/5649
по ОКВЭД	5190141373
по ОКФС / ОКФС	35.30
по ОКЕИ	12267 / 16
	384

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2020 г.	За 2019 г.
п.10 разд. III	Выручка	2110	5 693 084	7 917 556
	реализация тепловой энергии	2112	5 645 004	7 888 597
	прочая	2114	48 080	28 959
п.10 разд. III	Себестоимость продаж	2120	(4 509 668)	(6 244 324)
	тепловая энергия	2122	(4 505 447)	(6 242 415)
	прочая	2124	(4 221)	(1 909)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 183 416	1 673 232
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 183 416	1 673 232
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	3 148	6 240
п.7 разд. III	Проценты к уплате	2330	(117 724)	(246 649)
п.11 разд. III	Прочие доходы	2340	237 953	428 515
п.11 разд. III	Прочие расходы	2350	(197 997)	(778 440)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 108 796	1 082 898
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2410	(220 509)	(262 332)
	текущий налог на прибыль	2411	(12 588)	(212 635)
п.9 разд. III	Отложенный налог на прибыль	2412	(207 921)	(49 697)
	Прочее	2460	(357)	(361)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	887 930	820 205
	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	887 930	820 205
	СПРАВочно			
п.12 разд. III	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,295	0,273
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

" 25 " февраля 2021 г.

(подпись)

Комаров В.Ю.

(расшифровка подписи)

**Отчет об изменениях капитала**  
за 2020 г.

Организация  
идентификационный номер  
налогоплательщика

Акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"

Вид экономической деятельности  
Организационно-правовая форма / форма  
собственности

Производство, передача и распределение пара и горячей

Непубличные акционерные общества/Частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Коды	
Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц)	31 12 2020
по ОКПО	76975649
ИНН	5190141373
по ОКВЭД	35.30
по ОКОПФ / ОКФС	12267 / 16
по ОКЕИ	384

**1. Движение капитала**

Наименование показателя	Код НИ/стат	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2018 г. За 2019 г.	3100	1 876 320	(2 304)	637 345	24 711	(2 234 941)	301 131
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	820 205	820 205
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	820 205	820 205
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3217	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	( 3 313)	2 120	-	-	-	(1193)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	( 3 313)	2 120	-	x	-	(1193)
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(722)	-	722	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	341	(341)	x
Величина капитала на 31 декабря 2019 г. За 2020 г.	3200	1 873 007	(184)	636 623	25 052	(1 414 355)	1 120 143
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	887 930	887 930
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	887 930	887 930
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3317	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	( 403)	184	-	-	-	(219)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	( 403)	184	-	x	-	(219)
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(168)	-	168	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	41 010	(41 010)	x
Величина капитала на 31 декабря 2020 г.	3300	1 872 604	-	636 455	66 062	(567 267)	2 007 854



**2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок**

Наименование показателя	Код НИ/стат	На 31 декабря 2018 г.	Изменения капитала за 2018 г.		На 31 декабря 2019 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
<b>Капитал - всего</b>					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

**3. Чистые активы**

Наименование показателя	Код НИ/стат	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Чистые активы	3600	2 009 018	1 121 307	302 295

Руководитель

" 25 " февраля 2021 г.

(подпись)

Комаров В.Ю.

(расшифровка подписи)

**Отчет о движении денежных средств  
за 2020 г.**

Организация Акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"  
Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха

Организационно-правовая форма / форма собственности Неупубличные акционерные общества/Частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	Коды
Дата (число, месяц, год)	0710005
по ОКПО	31 12 2020
ИНН	76975649
	5190141373
по ОКВЭД	35.30
по ОКФС	12267 / 16
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код НИ/стат	За 2020 г.	За 2019 г.
<b>Деятельность по текущим операциям</b>			
<b>Поступления - всего</b>	<b>4110</b>	<b>5 410 689</b>	<b>7 583 313</b>
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	4 280 464	6 246 249
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	1 130 225	1 337 064
<b>Платежи - всего</b>	<b>4120</b>	<b>(4 371 614)</b>	<b>(6 253 436)</b>
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 301 605)	(4 864 475)
в связи с оплатой труда работников	4122	(441 812)	(443 274)
процентов по долговым обязательствам	4123	(119 490)	(250 113)
налога на прибыль организаций	4124	-	(262 929)
НДС	4125	(199 743)	(149 194)
Иные налоги и сборы	4126	(94 194)	(93 911)
взносы в государственные внебюджетные фонды	4127	(152 794)	(146 614)
прочие платежи	4129	(62 976)	(36 426)
<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	<b>4100</b>	<b>1 039 075</b>	<b>1 329 877</b>
<b>Деятельность по инвестиционным операциям</b>			
<b>Поступления - всего</b>	<b>4210</b>	<b>3 836</b>	<b>6 887</b>
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	687	647
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	3 149	6 240
прочие поступления	4219	-	-
<b>Платежи - всего</b>	<b>4220</b>	<b>(348 154)</b>	<b>(255 886)</b>
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(290 242)	(213 347)
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, выключаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	(57 912)	(42 539)
<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>4200</b>	<b>(344 318)</b>	<b>(248 999)</b>
<b>Деятельность по финансовым операциям</b>			
<b>Поступления - всего</b>	<b>4310</b>	<b>4 193 500</b>	<b>3 782 900</b>
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	4 193 500	3 782 900
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	-	-
<b>Платежи - всего</b>	<b>4320</b>	<b>(5 082 730)</b>	<b>(4 644 855)</b>
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	(185)
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	(5 082 730)	(4 644 670)
прочие платежи	4329	-	-
<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>4300</b>	<b>(889 230)</b>	<b>(861 955)</b>
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>4400</b>	<b>(194 473)</b>	<b>218 923</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	<b>4450</b>	<b>243 044</b>	<b>24 121</b>
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	<b>4500</b>	<b>48 571</b>	<b>243 044</b>
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель

" 25 " февраля 2021 г.

(подпись)

Комаров В.Ю.  
(расшифровка подписи)

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2020 ГОД  
АО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»**

**Содержание**

<b>I. Общие сведения.....</b>	<b>12</b>
1. Информация об Обществе .....	12
2. Операционная среда Общества.....	13
<b>II. Учетная политика .....</b>	<b>13</b>
1. Основа составления.....	13
2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства .....	13
3. Основные средства.....	14
4. Незавершенные вложения во внеоборотные активы.....	15
5. Финансовые вложения .....	15
6. Материально-производственные запасы .....	15
7. Задолженность покупателей и заказчиков.....	15
8. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств.....	16
9. Уставный, добавочный и резервный капитал.....	16
10. Кредиты и займы полученные .....	16
11. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы .....	16
12. Расчеты по налогу на прибыль .....	17
13. Признание доходов .....	17
14. Признание расходов .....	17
15. Изменения в учетной политике Общества на 2020 год .....	18
16. Данные прошлых отчетных периодов .....	18
<b>III. Раскрытие существенных показателей .....</b>	<b>19</b>
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.....	23
7. Кредиты и займы полученные .....	24
8. Кредиторская задолженность .....	25
9. Налоги .....	26
10. Доходы и расходы по обычным видам деятельности .....	27
11. Прочие доходы и прочие расходы .....	27
12. Прибыль на акцию .....	28
13. Связанные стороны .....	28
14. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы .....	31
15. Риски хозяйственной деятельности.....	32
16. События после отчетной даты .....	35

## I. Общие сведения

### 1. Информация об Обществе

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 АО «Мурманская ТЭЦ» – производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии). АО «Мурманская ТЭЦ» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергией областного центра Мурманской области, а также населенных пунктов Кольского района: г. Кола. АО «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 2020 год составила **695 человек** (за 2019 год: **701 человек**).

Органами управления являются Общее собрание акционеров и Совет директоров.

Основным акционером является ПАО «ТГК-1», доля участия лица в уставном капитале **98,87%**.

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31 декабря 2020 г. входят:

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
<i>Анисимова А.П.</i>	ПАО «ТГК-1»	Заместитель управляющего директора по экономике и финансам
<i>Калаников А.В.</i>	ООО «Газпром энергохолдинг»	Заместитель директора по производству
<i>Кузин П.Ю.</i>	ПАО «ТГК-1»	Начальник департамента по защите корпоративных интересов
<i>Лисицкий Э.Н.</i>	ПАО «ТГК-1»	Заместитель управляющего директора по развитию и управлению имуществом
<i>Максимова А.Н.</i>	ПАО «ТГК-1»	Начальник управления по корпоративным вопросам
<i>Назаров С.В.</i>	АО «Мурманская ТЭЦ», ПАО «ТГК-1»	Генеральный директор АО «Мурманская ТЭЦ», заместитель управляющего директора – директор филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1»
<i>Шипачев А.В.</i>	ООО «Газпром энергохолдинг»	Директор по развитию и тепловому бизнесу
<i>Юзифович А.М.</i>	ООО «Газпром энергохолдинг»	Заместитель начальника управления казначейства
<i>Яров А.В.</i>	ПАО «ТГК-1»	Начальник департамента реализации проектов капитального строительства

Председатель Совета Директоров Общества – *Лисицкий Э.Н.*

Общее руководство осуществляет единоличный исполнительный орган Общества – Генеральный директор – *Назаров С.В.*

Наличие органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента Уставом не предусмотрено.

## **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, региональным, репутационным и др.). В пояснениях раскрыта информация о подверженности Общества рискам и о причинах их возникновения, механизмах управления рисками.

## **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 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 ПАО «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. 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.

#### **8. 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.

#### **9. 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 акционеров в сумме не менее 5% чистой прибыли до достижения установленной величины.

#### **10. 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).

#### **11. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы**

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;
- другие оценочные обязательства, существующие на отчетную дату.

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.

## **12. 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.

## **13. Признание доходов**

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается 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.

## **14. 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.

Следующие виды прочих доходов и расходов показываются свернуто:

- прибыли прошлых лет – по мере выявления.

#### **15. Изменения в учетной политике Общества на 2020 год**

В учетную политику на 2020 год внесены изменения в связи с поправками в ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль».

Учет расчетов по налогу на прибыль осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 № 114н.

Временная разница по состоянию на отчетную дату определяется как разница между текущей балансовой стоимостью актива или обязательства и его налоговой величиной.

Величина текущего налога на прибыль признается на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете, и должна соответствовать сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.

При составлении бухгалтерской отчетности суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств соответственно.

#### **16. Данные прошлых отчетных периодов**

В связи с вступлением в силу с 01.01.2020 г. изменений в ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» Обществом было проанализировано влияние налогового эффекта на сравнительные показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности. Данный эффект не оказывает существенного влияния, корректировки в сравнительные показатели не вносятся.

### 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	2020 г.	2 749 408	(1 725 164)	89 898	(10 204)	10 204	(109 476)	2 829 102	(1 824 436)
	2019 г.	2 578 847	(1 638 335)	179 628	(9 067)	9 067	(95 896)	2 749 408	(1 725 164)
в том числе:	2020 г.	366 802	(168 196)	-	-	-	(5 643)	366 802	(173 839)
Здания	2019 г.	366 215	(162 516)	587	-	-	(5 680)	366 802	(168 196)
Сооружения и передаточные устройства	2020 г.	1 396 561	(1 114 172)	27 454	-	-	(23 981)	1 424 015	(1 138 153)
	2019 г.	1 319 905	(1 091 435)	76 656	-	-	(22 737)	1 396 561	(1 114 172)
Машины и оборудование	2020 г.	954 519	(420 885)	55 662	(9 671)	9 671	(76 508)	1 000 510	(487 822)
	2019 г.	859 595	(383 977)	102 385	(7 461)	7 461	(64 469)	954 519	(420 985)
Транспортные средства	2020 г.	27 959	(18 324)	6 782	(520)	520	(3 307)	34 221	(21 111)
	2019 г.	29 495	(16 906)	-	(1 536)	1 536	(2 954)	27 959	(18 324)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2020 г.	3 546	(3 487)	-	(13)	13	(37)	3 533	(3 511)
	2019 г.	3 616	(3 501)	-	(70)	70	(56)	3 546	(3 487)
Другие виды основных средств	2020 г.	21	-	-	-	-	-	21	-
	2019 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	2020 г.	265 488	230 119	(74 708)	(89 898)	331 001
	2019 г.	248 057	297 744	(100 685)	(179 628)	265 488

В составе затрат по незавершенному строительству по состоянию на 31.12.2020 числятся объекты:

- реконструкция и расширение котельной «Южная» в размере 48 903 тыс. руб. (на 31.12.2019 – 48 903 тыс. руб., на 31.12.2018 – 107 852 тыс. руб.);
- цех по ремонту и изготовлению котлотурбинного оборудования (КТО) в размере 5 879 тыс. руб. (на 31.12.2019 – 5 879 тыс. руб., на 31.12.2018 – 8 735 тыс. руб.);
- оборудование в размере 74 тыс. руб. (на 31.12.2019 – 740 тыс. руб., на 31.12.2018 – 852 тыс. руб.);
- Реконструкция насосной станции № 7 и участков тепловых сетей от источника теплоснабжения "Восточная котельная" в размере 3 543 тыс.руб. (на 31.12.2019 – 3 543 тыс.руб., на 31.12.2018 – 3 543 тыс.руб.)
- Разработка ТЭО вариантов газификации ПАО «Мурманская ТЭЦ» и обоснование инвестиций вариантов газоснабжения теплогенерирующих объектов СПГ в размере 108 049 тыс.руб. (на 31.12.2019 –108 049 тыс.руб., на 31.12.2018 –800 тыс.руб.)

- Модернизация инженерно-технических средств охраны котельного цеха № 1 в размере 21 994 тыс.руб. (на 31.12.2019 – 21 994 тыс.руб., на 31.12.2018 – 12 279 тыс.руб.)
- Модернизация инженерно-технических средств охраны котельного цеха № 2 в размере 75 953 тыс.руб. (на 31.12.2019 – 15 953 тыс.руб., на 31.12.2018 – 0 тыс.руб.)
- Модернизация инженерно-технических средств охраны КТПЦ в размере 14 996 тыс.руб. (на 31.12.2019 – 14 996 тыс.руб., на 31.12.2018 – 0 тыс.руб.)
- Реконструкция участка тепловой сети от котельной до П-8, источник теплоснабжения Восточная котельная" в размере 24 550 тыс.руб. (на 31.12.2019 – 8 752 тыс.руб., на 31.12.2018 – 0 тыс.руб.)

### *1.2. Основные средства, полученные в аренду*

По состоянию на 31.12.2020 Общество получило в пользование по договору аренды основные средства стоимостью 14 791 тыс. руб. (на 31.12.2019 – 14 791 тыс. руб., на 31.12.2018 – 14 791 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 31.12.2019 – 5 983 тыс. руб., на 31.12.2018 – 5 983 тыс. руб.), расположенное во дворе дома № 35 по ул. Челюскинцев, тепловые сети протяженностью 923 погонных метра стоимостью 3 170 тыс. руб. (на 31.12.2019 – 3 170 тыс. руб., на 31.12.2018 – 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. Тепловая сеть от павильона Южной котельной П-2/4А до ЦТП ст.Кола, ул.Приморская, д.2 стоимостью 5 638 тыс.руб. принята к учету 31.05.2018г. согласно договору аренды имущества, находящегося в муниципальной собственности № 15/2017 от 20.11.2017г.

## **2. Финансовые вложения**

### *2.1. Краткосрочные финансовые вложения*

По состоянию на 31.12.2020 в составе краткосрочных финансовых вложений отражена задолженность по договорам уступки прав требования в общей сумме 60 759 тыс. руб., приобретенных с дисконтом, которые были зарезервированы в сумме 60 759 тыс. руб. (на 31.12.2019 – 67 842 тыс. руб., зарезервированных в сумме 67 842 тыс. руб.).

### 3. Запасы

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально-производственных запасов, 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	
		себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	Поступило	Выбыло	восстановление резерва	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
Запасы – всего	2020 г.	545 980	-	2 898 305	(2 901 324)	-	542 961	-
	2019 г.	949 648	-	3 969 615	(4 373 283)	-	545 980	-
в том числе: Топливо	2020 г.	492 241	-	2 766 896	(2 770 364)	-	488 773	-
	2019 г.	886 240	-	3 857 711	(4 251 710)	-	492 241	-
Прочие сырье и материалы	2020 г.	53 739	-	131 409	(130 960)	-	54 188	-
	2019 г.	63 408	-	111 904	(121 573)	-	53 739	-

### 4. Дебиторская задолженность

В составе дебиторской задолженности бухгалтерского баланса суммарно отражена следующая задолженность:

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	использование/восстановление резерва		
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	2020 г.	4 348 085	(2 819 668)	8 051 097	16 900	(83 917)	(9 006 180)	-	1 189 581	3 409 902	(1 714 004)
	2019 г.	4 367 522	(2 923 713)	10 557 736	23 151	(497 725)	(10 600 324)	-	601 770	4 348 085	(2 819 668)
в том числе: Расчеты с покупателями и заказчиками	2020 г.	3 395 378	(2 110 268)	6 760 754	-	(77 130)	(7 546 615)	-	1 101 606	2 609 517	(1 085 792)
	2019 г.	3 426 639	(2 298 303)	9 013 308	-	(382 123)	(9 044 569)	-	570 158	3 395 378	(2 110 268)
Авансы выданные	2020 г.	5 477	-	242 461	-	(27)	(242 285)	-	27	5 653	-
	2019 г.	4 516	-	159 674	0	(104)	(158 713)	-	104	5 477	-
Прочая задолженность	2020 г.	947 230	(709 400)	1 047 882	16 900	(6 760)	(1 217 280)	-	87 948	794 732	(628 212)
	2019 г.	936 367	(625 410)	1 384 754	23 151	(115 498)	(1 397 042)	-	31 508	947 230	(709 400)

Прочая дебиторская задолженность представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2020		31.12.2019		31.12.2018	
	по условиям договора	резерв по сомнительным долгам	по условиям договора	резерв по сомнительным долгам	по условиям договора	резерв по сомнительным долгам
<b>Всего</b>	794 732	(628 212)	947 230	(709 400)	936 367	(625 410)
в том числе:	-	-	-	-	-	-
расчеты по претензиям	51 513	(41 029)	100 867	(89 540)	117 647	(92 947)
переуступка прав требований	695 709	(587 183)	763 307	(619 860)	791 667	(532 463)
прочая задолженность	47 510	-	83 056	-	27 053	-

Просроченная дебиторская задолженность представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2020		31.12.2019		31.12.2018	
	по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов	по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов	по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов
<b>Всего</b>	<b>2 736 109</b>	<b>961 344</b>	<b>3 663 640</b>	<b>776 129</b>	<b>3 619 202</b>	<b>621 279</b>
в том числе:	-	-	-	-	-	-
<i>расчеты с покупателями и заказчиками</i>	2 003 465	917 673	2 807 034	696 766	2 816 326	518 023
<i>авансы выданные</i>	-	-	685	685	708	708
<i>прочая задолженность, в т.ч.цессии, отражаемые в финансовых вложениях</i>	732 644	43 671	855 921	78 678	802 168	102 548

## 5. Денежные средства и денежные эквиваленты

### Состав денежных средств и денежных эквивалентов

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Средства в кассе	7	6	6
Средства на расчетных счетах	48 564	243 038	24 115
<b>Итого денежные средства</b>	<b>48 571</b>	<b>243 044</b>	<b>24 121</b>
<b>Итого денежные средства и денежные эквиваленты</b>	<b>48 571</b>	<b>243 044</b>	<b>24 121</b>

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	2020	2019
<b>Прочие поступления по текущей деятельности, в т.ч.</b>	<b>4119</b>	<b>1 130 225</b>	<b>1 337 064</b>
<i>Поступления по договорам цессии</i>		1 048 418	1 315 924
<i>Возврат налога на прибыль</i>		32 715	-
<i>Прочие</i>		49 092	21 140
<b>Прочие платежи по текущей деятельности</b>	<b>4129</b>	<b>(62 976)</b>	<b>(36 426)</b>
<i>Платежи по страхованию</i>		(14 383)	(15 261)
<i>Оплата претензий</i>		(31 603)	(2 807)
<i>Прочие</i>		(16 990)	(18 358)

## 6. Капитал и резервы

### 6.1. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2020 уставный капитал Общества полностью оплачен и составил **1 872 604** тыс. руб. (на 31.12.2019 – **1 873 007** тыс. руб., на 31.12.2018 – **1 876 320** тыс. руб.).

В 2019 году на годовом Общем собрании акционеров Общества были рассмотрены вопросы, в случае принятия решений по которым, акционеры – владельцы голосующих акций ПАО «Мурманская ТЭЦ» согласно ст. 75 Федерального закона от 26.12.1995г. №208-ФЗ «Об акционерных обществах» вправе требовать выкупа всех или части принадлежащих им акций Общества. Акционерами были предъявлены требования о выкупе акций, принадлежащих им на праве собственности. Было выкуплено 269 143 обыкновенных акций и 402 847 привилегированных акций на общую сумму 184 тыс.руб.

29 июня 2020г. принято решение об уменьшении уставного капитала. Уставный капитал был уменьшен на 403 тыс.руб.

Наименование	Общее количество (шт.)	Номинальная стоимость (руб.)	Размер уставного капитала на 31.12.2020 (тыс. руб.)
Обыкновенные акции	3 006 689 515	0,6	1 804 014
Привилегированные акции	114 316 454	0,6	68 590
<b>Итого</b>	<b>3 121 005 969</b>	<b>x</b>	<b>1 872 604</b>

В 2018 году проведен делистинг акций Общества. Акционерами были предъявлены требования о выкупе акций, принадлежащих им на праве собственности. Было выкуплено 1 835 251 обыкновенная акция и 3 686 458 привилегированных акций на общую сумму 2 304 тыс.руб., 13 июня 2019г. приняло решение об уменьшении уставного капитала. Уставный капитал был уменьшен на 3 313 тыс.руб.

Наименование	Общее количество (шт.)	Номинальная стоимость (руб.)	Размер уставного капитала на 31.12.2019 (тыс. руб.)
Обыкновенные акции	3 006 958 658	0,6	1 804 175
Привилегированные акции	114 719 301	0,6	68 832
<b>Итого</b>	<b>3 121 677 959</b>		<b>1 873 007</b>

На 31 декабря 2020 г. чистые активы общества составили – **2 009 018** тыс. руб. (на 31 декабря 2019г. – **1 121 307** тыс. руб., на 31.12.2018 – **302 295** тыс. руб.). Накопленные убытки Общества объясняются тарифным дисбалансом, вызванным, с одной стороны, волатильностью цен на топочный мазут, с другой стороны, сдерживанием роста тарифов на тепловую энергию на протяжении всей деятельности Общества. На сегодня остро стоит проблема низкой платежной дисциплины потребителей тепловой энергии, в связи с чем законодательство обязывает создавать резерв по сомнительным долгам. Задолженность потребителей, которая возможно не будет погашена, по оценке Общества, составляет на конец 2020 года – **1 774 763** тыс. руб. В 2020 году получены субсидии на компенсацию убытков в размере **151 159** тыс. руб. (в 2019 году – **2 019 308** тыс. руб.).

Общество не выплачивало дивиденды за 2019 год.

### 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 168 тыс.руб. был отнесен на уменьшение непокрытого убытка за счет выбытия основных средств (в 2019 году - 722 тыс. руб.).

### 6.3. Резервный капитал

В 2020 году решением Общего Собрания Акционеров от 29 июня 2020 года Общество распределило 41 010 тыс. руб. в резервный капитал из прибыли 2019 года (в 2019 году – 341 тыс. руб. из прибыли 2018 года).

## 7. Кредиты и займы полученные

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2020 года, составила 3 317 000 тыс. руб. (в 2019 году – 3 186 000 тыс. руб.). Общая сумма кредитов, погашенных в течение 2020 года, составила 3 317 000 тыс. руб. (в 2019 году – 3 186 000 тыс. руб.). Общая сумма займов, полученных в течение 2020 года, составила 876 500 тыс. руб. (в 2019 году – 596 900 тыс. руб.). Общая сумма займов, погашенных в течение 2020 года, составила 1 765 730 тыс. руб. (в 2019 году – 1 458 670 тыс. руб.).

Задолженность по кредитам и займам с учетом процентов представлена ниже:

Кредиторы	Срок погашения	тыс. руб.		
		31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
<b>Долгосрочные займы полученные, всего:</b>		-	-	1 751 000
ПАО «ТГК-1»	25.12.2020	-	-	1 286 700
ПАО «ТГК-1»	20.03.2021	-	-	60 000
ПАО «ТГК-1»	26.03.2021	-	-	223 300
ПАО «ТГК-1»	27.03.2021	-	-	181 000
<b>Краткосрочные кредиты и займы полученные, всего:</b>		1 246 500	2 137 496	1 251 730
<b>в том числе: займы</b>		-	889 230	3 903
ПАО «ТГК-1»	25.12.2019	-	-	3 903
ПАО «ТГК-1»	25.12.2020	-	889 230	-
<b>кредиты</b>		1 246 500	1 248 266	1 247 827
АО «ГазПромБанк»	24.12.2021 - 29.12.2021 (на 31.12.2019: 31.01.2020 -30.06.2020; на 31.12.2018: 31.01.2019 - 25.12.2019)	1 246 500	1 248 266	1 247 827

Средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом по состоянию на 31.12.2020, составили 253 500 тыс. руб. (на 31.12.2019 – 253 500 тыс. руб., на 31.12.2018 – 253 500 тыс. руб.).

За 2020г. было начислено 117 724 тыс. руб. процентов по кредитам и займам (в 2019г. – 246 639 тыс. руб.), которые были учтены в составе строки 2330 «Проценты к уплате» в отчете о финансовых результатах.

	2020	2019
Займы и кредиты в российских рублях, годовая процентная ставка	5 – 9%	8 – 10%



## 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
Поставщики и подрядчики:	За 2020	449 043	4 526 981	(4 669 165)	306 859
	За 2019	634 281	6 394 863	(6 580 101)	449 043
Из них					0
АО "Завод ТО ТБО"	За 2020	13 587	91 310	(96 529)	8 368
	За 2019	22 321	111 065	(119 799)	13 587
ПАО "НК "Роснефть"	За 2020	197 189	3 006 046	(2 943 721)	259 514
	За 2019	396 331	4 591 064	(4 790 206)	197 189
АО "МЭС"	За 2020	47 996	607 791	(638 192)	17 595
	За 2019	89 617	738 582	(780 203)	47 996
ООО "ТГК-Сервис"	За 2020	1 547		(1 547)	0
	За 2019	64 459		(62 912)	1 547
Задолженность по оплате труда	За 2020	12 328	513 222	(510 070)	15 480
	За 2019	11 401	512 310	(511 383)	12 328
Задолженность внебюджетным фондам	За 2020	13 143	154 570	(152 893)	14 820
	За 2019	13 187	152 442	(152 486)	13 143
Задолженность перед бюджетом	За 2020	12 407	1 384 420	(1 386 920)	9 907
	За 2019	8 045	1 573 963	(1 569 601)	12 407
Авансы полученные и прочие кредиторы, всего:	За 2020	81 769	100 435	(114 861)	67 343
	За 2019	18 709	99 668	(36 608)	81 769
<b>ИТОГО:</b>	За 2020	<b>568 690</b>	<b>6 679 628</b>	<b>(6 833 909)</b>	<b>414 409</b>
	За 2019	<b>685 623</b>	<b>8 733 246</b>	<b>(8 850 179)</b>	<b>568 690</b>

Просроченная кредиторская задолженность представлена ниже:

тыс. руб.			
Наименование показателя	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
<b>Всего</b>	<b>4 987</b>	<b>4 164</b>	<b>854</b>
в том числе:			
<i>расчеты с поставщиками и подрядчиками</i>	163	2 970	253
<i>авансы полученные</i>	1 425	649	21
прочая задолженность	3 399	545	580

Общество произвело в 2020 году взаимозачетов на сумму 386 117 тыс.руб. (в 2019 году - 487 168 тыс.руб.)

## 9. Налог

### 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 1 242 536 тыс. руб. (1 264 902 тыс. руб. – в 2019 году). НДС по приобретенным ценностям составил 797 171 тыс. руб. (1 053 629 тыс. руб. – в 2019 году), в том числе предъявленный к вычету – 872 131 тыс. руб., (1 247 372 тыс. руб. – в 2019 году).

### 9.2. Налог на прибыль организации

Расшифровка отложенных налоговых активов и обязательств представлена ниже:

Наименование показателя	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
<b>Отложенные налоговые активы</b>	<b>128 288</b>	<b>334 612</b>	<b>359 497</b>
- Разницы в амортизации	538	697	514
- Убытки прошлых лет	63	66	69
- Разницы в начисление резервов по ДЗ	119 065	325 227	350 281
- Оценочное обязательство по неиспользованным отпускам	8 622	8 622	8 633
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>58 025</b>	<b>56 428</b>	<b>31 616</b>
- Разницы в амортизации	58 025	56 428	31 616

Расшифровка расчетов по налогу на прибыль

Наименование показателя	2020	2019
<b>Расчет по налогу на прибыль</b>		
Налогооблагаемая прибыль, по налоговому учету	62 940	1 063 174
Прибыль до налогообложения, по бухгалтерскому учету	1 108 796	1 082 898
Сумма условного расхода по налогу на прибыль	221 759	216 580
Постоянный налоговый (доход)/расход	(1 250)	45 752
Отложенный налог на прибыль	(207 921)	(49 697)
Текущий налог на прибыль	12 588	212 635

Постоянные налоговые (доходы)/расходы сформированы в результате возникновения постоянных разниц в связи с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении результатов, расходов производственного характера сверх установленных норм.

### 9.3. Прочие налоги и сборы

Суммы начисленных прочих налогов и сборов за 2020 год включены в расходы по обычным видам деятельности в сумме 23 423 тыс. руб. (в 2019 году – 22 618 тыс. руб.).

На расходы по обычным видам деятельности в 2020 году отнесены следующие налоги и сборы: налог на имущество – 20 143 тыс. руб. (в 2019 году – 21 068 тыс. руб.), плата за загрязнение окружающей среды – 1 564 тыс. руб. (в 2019 году – 1 353 тыс. руб.).

## 10. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

В 2020 году Обществом были получены субсидии на компенсацию выпадающих доходов в размере 151 159 тыс. руб. (в 2019 году – 2 019 308 тыс. руб.), которые были отражены в составе выручки от реализации тепловой энергии.

Выручка от реализации тепловой энергии в разрезе потребителей представлена в таблице:

тыс. руб.

Тепловая энергия	2020		2019	
	Объем, тыс. Гкал	Выручка без НДС	Объем, тыс. Гкал	Выручка без НДС
Коммунальное хозяйство	497	1 379 621	583	1 675 674
Бюджетные организации	261	758 313	274	837 803
Промышленные потребители	39	107 885	43	131 988
Население	808	2 241 979	789	2 265 764
прочие	245	705 251	208	639 133
теплосетевые компании [на компенсацию тепловых потерь]	112	300 796	114	318 927
субсидия	-	151 159	-	2 019 308
<b>Итого теплоэнергия</b>	<b>1 962</b>	<b>5 645 004</b>	<b>2 011</b>	<b>7 888 597</b>

Расходы по обычным видам деятельности представлены в таблице:

тыс. руб.

Вид расхода по обычным видам деятельности	2020	2019
Материальные затраты	3 007 634	4 673 758
Услуги по передаче теплоэнергии	506 454	615 453
Затраты на оплату труда	501 187	493 449
Отчисления страховых взносов	152 617	150 686
Амортизация	109 159	95 765
Услуги подрядчиков по ремонту оборудования	38 617	39 450
Страхование	12 289	11 731
Налоги и сборы	23 423	22 618
Прочие затраты	158 288	141 414
<b>ИТОГО по строке 2120 «Себестоимость продаж» отчета о финансовых результатах</b>	<b>4 509 668</b>	<b>6 244 324</b>
в т.ч. Управленческие расходы	331 574	314 885

## 11. Прочие доходы и прочие расходы

тыс. руб.

Наименование видов прочих доходов и расходов	2020		2019	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
резерв по сомнительным долгам	137 100	83 917	363 397	497 621
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	2 410	42 368	-	114 261
госпошлина	-	9 008	-	9 380
материальная помощь и другие выплаты	-	10 373	-	10 411
продажа ТМЦ, других активов	75 719	6 720	37 052	100 380
расходы на спортивные и культурные мероприятия	-	-	-	1 786
пени, штрафы, неустойки	16 900	32 012	23 151	2 579
услуги банков	-	273	-	336

27

Наименование видов прочих доходов и расходов	2020		2019	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
платежи за сверхнормативные выбросы	-	134	-	9
Доходы от выкупа акций	219	-	1 009	-
прочие	5 605	13 192	3 906	41 677
<b>Итого</b>	<b>237 953</b>	<b>197 997</b>	<b>428 515</b>	<b>778 440</b>

В составе суммы убытков прошлых лет, выявленных в отчетном периоде, в 2020 году раскрыты убытки на сумму 41 453 тыс. руб., возникшие в связи с перерасчетами количества отпущенной теплоэнергии за 2017-2019 гг., произведенными согласно решениям судов и данным по индивидуальным приборам учета за прошлые периоды, предоставленными контрагентами в отчетном периоде (в 2019 году - 108 199 тыс.руб. по перерасчетам за 2016-2018 гг.).

## 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.	
	2020	2019
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	887 930	820 205
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, акций	3 006 913 801	3 008 335 096
Базовая прибыль на акцию, в руб.	0,295	0,273

## 13. Связанные стороны

Общество контролируется ПАО «ТГК-1», которому принадлежит 98,87 % акций Общества. Остальные акции размещены среди большого числа акционеров.

Компания ПАО «ТГК-1» является дочерней компанией ООО «Газпром энергохолдинг», находящейся под контролем ПАО «Газпром».

Все компании, находящиеся под контролем ПАО «Газпром» и ПАО «ТГК-1», признаются связанными сторонами Общества.

### Продажи связанным сторонам

Выручка Общества от продаж готовой продукции и оказания услуг связанным сторонам представлена в нижеприведенной таблице:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	тыс. руб.	
	Выручка от продаж (без НДС)	
	2020	2019
<i>Основное хозяйственное общество:</i>		
ПАО «ТГК-1»	1 537	1 840
<i>Прочие связанные стороны:</i>		
ООО «Газпром флот»	2 852	3 907
ООО «ТГК Сервис»	-	67
<b>ИТОГО</b>	<b>4 389</b>	<b>5 814</b>

Продажа готовой продукции и оказание услуг связанным сторонам осуществлялись Обществом по рыночным ценам в 2020 и 2019 гг.

**Информация о денежных потоках Общества со связанными сторонами**

В денежные потоки по связанным сторонам включены следующие компании:  
**Основное хозяйственное общество:**

- ПАО «ТГК-1»

**Прочие связанные стороны:**

- ООО «ТГК Сервис»;
- ООО «Газпром флот»;
- АО «ГазПромБанк»
- АО "Газпром промгаз"
- АО «СОГАЗ»

тыс. руб.

Наименование показателя	Код строки	2 020	в том числе по связанным		2 019	в том числе по связанным	
			Основное хозяйственное общество	Прочие связанные стороны		Основное хозяйственное общество	Прочие связанные стороны
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>							
Поступления – всего	4 110	5 410 689	1 749	2 601	7 583 313	1 533	3 256
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4 111	4 280 464	1 665	2 601	6 246 249	1 533	3 256
прочие поступления	4119	1 130 225	84	-	1 337 064	-	-
Платежи – всего	4 120	(4 371 614)	(66 477)	(65 083)	(6 253 436)	(176 420)	(83 164)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4 121	(3 301 605)	(136)	-	(4 864 475)	(135)	-
процентов по долговым обязательствам	4 123	(119 490)	(66 341)	(53 150)	(250 113)	(176 285)	(73 828)
прочие платежи	4 129	(62 976)	-	(11 933)	(36 426)	-	(9 336)
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>							
Платежи – всего	4 220	(348 154)	(1 289)	(49 637)	(255 886)	-	(114 916)
в том числе: в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4 221	(290 242)	(1 289)	(49 637)	(213 347)	-	(114 916)
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>							
поступления всего	4 310	4 193 500	-	4 193 500	3 782 900	596 900	3 186 000
получение кредитов и займов	4 311	4 193 500	-	4 193 500	3 782 900	596 900	3 186 000
Платежи – всего	4 320	(5 082 730)	(1 765 730)	(3 317 000)	(4 644 855)	(1 458 600)	(3 186 070)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4 323	(5 082 730)	(1 765 730)	(3 317 000)	(4 644 855)	(1 458 600)	(3 186 070)

### *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)	
	2020	2019
<i>Основное хозяйственное общество:</i>	136	136
ПАО «ТГК-1»	136	136
<i>Прочие связанные стороны:</i>	10 952	119 229
АО «СОГАЗ»	10 952	11 980
АО «Газпром промгаз»	-	107 249
<b>Итого</b>	<b>11 088</b>	<b>119 365</b>

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

### *Состояние расчетов со связанными сторонами*

Кредиторская задолженность:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Кредиторская задолженность		
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
<i>Краткосрочная</i>			
<i>Основное хозяйственное общество:</i>	41	41	40
ПАО «ТГК-1»	41	41	40
<i>Прочие связанные стороны:</i>	268	63 284	67 497
ООО «ТГК Сервис»	-	1 547	64 459
АО "Газпром промгаз"	-	59 564	944
АО «СОГАЗ»	268	2 173	2 094
<b>Всего</b>	<b>309</b>	<b>63 325</b>	<b>67 537</b>

Дебиторская задолженность:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Дебиторская задолженность		
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
<i>Краткосрочная</i>			
<i>Основное хозяйственное общество:</i>	170	324	258
ПАО «ТГК-1»	170	324	258
<i>Прочие связанные стороны:</i>	1 894	2 932	2 787
ООО «Газпром флот»	824	524	398
АО «СОГАЗ»	1 070	2 408	2 389
<b>Всего</b>	<b>2 064</b>	<b>3 256</b>	<b>3 045</b>

### *Займы и кредиты, предоставленные связанными сторонами*

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Задолженность по кредитам и займам полученным, включая проценты начисленные		
	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
<i>Краткосрочные</i>			
<i>Основное хозяйственное общество:</i>	-	889 230	3 903
ПАО «ТГК-1»	-	889 230	3 903

<i>Прочие связанные стороны:</i>	1 246 500	1 248 266	1 247 827
АО «ГазПромБанк»	1 246 500	1 248 266	1 247 827
<b>Всего</b>	<b>1 246 500</b>	<b>2 137 496</b>	<b>1 251 730</b>
<i>Долгосрочные</i>			
<i>Основное хозяйственное общество:</i>	-	-	1 751 000
ПАО «ТГК-1»	-	-	1 751 000
<b>Всего</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 751 000</b>

ПАО «ТГК-1» предоставляло Обществу займы в рублях.

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным от ПАО «ТГК-1», в 2020 году составила 66 341 тыс. руб. (в 2019 г. – 172 312 тыс. руб.). Сумма процентов, начисленных по кредитам, полученным от АО «ГазПромБанк», в 2020 году составила 51 384 тыс. руб. (в 2019 г. – 74 337 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 АО «Мурманская ТЭЦ».

#### *Вознаграждения основному управленческому персоналу*

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров, Генерального директора. В 2020 г. Общество начислило основному управленческому персоналу вознаграждения на общую сумму 5 604 тыс. руб. (2019 г. – 5 322 тыс. руб.);

- Долгосрочных вознаграждений не предоставлялось.

## 14. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

### *Оценочные обязательства*

тыс. руб.

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Остаток на конец года
<b>Оценочное обязательство - всего</b>	<b>За 2020 г.</b>	59 686	107 457	(107 460)	59 683
	<b>За 2019 г.</b>	43 165	124 233	(107 712)	59 686
по неиспользованным отпускам	За 2020 г.	43 112	107 457	(107 460)	43 109
	За 2019 г.	43 165	107 659	(107 712)	43 112
по результатам выездной налоговой проверки	За 2020 г.	16 574	-	-	16 574
	За 2019 г.	-	16 574	-	16 574

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.

### *Условные обязательства и условные активы*

#### Налогообложение

В российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 г. Новые правила являются более детальными и в большей степени соответствуют международным принципам, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Новое законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях.

Руководство Общества полагает, что применяемые Обществом цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

На данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Общества.

Существующие и потенциальные иски против Общества

Общество является участником в судебных разбирательствах, возникших в ходе ведения финансово-хозяйственной деятельности. Обществом не создавался резерв под возможные риски, связанные с неблагоприятным исходом судебных разбирательств для Общества.

## 15. Риски хозяйственной деятельности

В процессе хозяйственной деятельности Общество подвергается влиянию отраслевых, правовых и прочих внутренних и внешних факторов (существенных условий, событий, обстоятельств, действий). В связи с этим возникают различные риски, способные существенно влиять на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Общества.

Общество подвержено финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным рискам.

### Механизм управления рисками

Руководство Общества контролирует процесс управления перечисленными выше рисками с целью минимизации возможных неблагоприятных последствий для финансового положения и финансовых результатов деятельности Общества.

Генеральный директор и совет директоров Общества анализирует и утверждает политику управления указанными рисками, информация о которой приводится ниже.

#### 15.1. Финансовые риски

Общество подвержено рыночному риску, кредитному риску и риску ликвидности.

##### 15.1.1. 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.

##### А) 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 несущественным для деятельности Общества.

#### ***В) Валютный риск***

Общество не осуществляет операции в иностранной валюте и не подвержено валютному риску вследствие колебания обменных курсов.

#### ***15.1.2. 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.

АО «Мурманская ТЭЦ» проводит политику постепенного перехода на прямые расчеты с потребителями тепловой энергии для минимизации риска задержки денежных средств на счетах исполнителей коммунальных услуг.

В отношении жилищно-коммунальных организаций, систематически задерживающих платежи и накопивших значительную задолженность по поставленной энергии, АО «Мурманская ТЭЦ» предпринимает действия по расторжению договоров теплоснабжения с должниками и введению процедуры последующего банкротства указанных организаций с целью погашения задолженности. При наличии признаков мошеннических действий инициируется возбуждение уголовных дел и преследование должностных лиц организаций, допустивших, по мнению Общества, нецелевое расходование средств.

#### ***15.1.3. Риск ликвидности***

Риск ликвидности состоит в том, что Общество будет не в состоянии расплатиться по своим обязательствам при наступлении срока их погашения. Подход Общества к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Общества достаточной ликвидности для выполнения своих обязательств в срок (как в обычных условиях, так и в нестандартных ситуациях), не допуская возникновения неприемлемых убытков или риска ущерба для репутации Общества.

По состоянию на 31.12.2020 года превышения краткосрочных обязательств над оборотными активами нет.

### ***15.2. Правовые риски***

#### ***15.2.1. Риски, связанные с изменением налогового законодательства***

##### **Внутренний рынок:**

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Общество внимательно следит за текущими изменениями налогового законодательства, уделяя внимание практическим семинарам и совещаниям с участием ведущих экспертов в данной области.

Развитие событий в Российской Федерации в последнее время указывает на то, что налоговые органы могут занимать более жесткую позицию при интерпретации налогового законодательства и налоговых расчетов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учета, по которым раньше они претензий не предъявляли. В результате могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

#### Внешний рынок:

Правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства на внешнем рынке, не оказывают существенного влияния на деятельность Общества.

#### *15.2.2. Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин*

#### Внутренний рынок:

Возможные изменения правил таможенного контроля и пошлин не несут для Общества риски.

#### Внешний рынок:

Правовые риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин на внешнем рынке, не оказывают существенного влияния на деятельность Общества.

#### *15.3. Страновые и региональные риски*

Общество осуществляет основную деятельность в Северо-Западном федеральном округе России, для которого характерны риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране в целом.

Стабильность российской экономики во многом зависит от хода экономических реформ, развития правовой, налоговой, административной инфраструктуры, а также от эффективности предпринимаемых Правительством Российской Федерации мер в сфере финансов и денежно-кредитной политики.

Развитие пандемии коронавируса (COVID-19) в 2020 году и принимаемые в связи с этим меры по недопущению распространения коронавирусной инфекции привели наряду с прочими факторами к резкому снижению цен на нефть и обесценению российского рубля. Ситуация на финансовых рынках остается нестабильной. Данная экономическая среда оказала влияние на деятельность и финансовое положение Организации. Дальнейший эффект возможного воздействия коронавируса на будущие результаты Организации неизвестен и зависит от развития ситуации по распространению коронавируса по всему миру и эффективности мер по борьбе с ними.

Достоверная оценка влияния и последствий указанных выше факторов на данный момент затруднительны к прогнозированию. Однако, учитывая:

- наличие заключенных договоров с контрагентами на среднесрочный (3 года) период,
- оказание Обществом услуг на территории РФ,
- наличие подтвержденных источников финансирования, проводимые меры по финансовой поддержке Общества со стороны акционеров и связанных сторон,
- наличие мощностей на оказание услуг, востребованных в кризисные периоды.

руководство считает, что Общество будет продолжать деятельность непрерывно.

Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Организации. Тем не менее, будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

#### *15.4. Репутационные риски*

Руководство Общества считает, что в настоящее время отсутствуют факты, которые могли бы оказать существенное негативное воздействие на уменьшение числа его потребителей вследствие негативного представления о качестве производимой и реализуемой Обществом продукции (работ, услуг), соблюдении сроков поставок продукции, выполнения работ (услуг), а также участия Общества в каком-либо ценовом споре. Соответственно, репутационные риски оцениваются Обществом как несущественные.


**16. События после отчетной даты**

В январе – феврале 2021 г. Обществом получены кредиты на пополнение оборотных средств в размере 577 000 тыс. руб. по договорам с филиалом АО «Газпромбанк» в г. Мурманске. Данные кредиты выданы без обеспечений и залогов.

В январе – феврале 2021 г. Обществом получены займы от контрагента ПАО «ТГК-1» на финансирование текущей деятельности Общества в размере 498 000 тыс. руб.

В январе – феврале 2021 г. Обществом были погашены кредиты в размере 971 000 тыс. руб. по договорам с филиалом АО «Газпромбанк» в г. Мурманске.

Руководитель АО «Мурманская ТЭЦ»

  
В. Ю. Комаров

Главный бухгалтер АО «Мурманская ТЭЦ»

  
М. А. Кошик

25 февраля 2021 года

Приложение № 1  
к Приказу Министерства финансов  
Российской Федерации  
от 01.07.2010 № 66н  
(в ред. Приказа Минфина России  
от 05.10.2011 № 124н, от 06.04.2015 № 57н,  
от 06.03.2018 № 41н, от 19.04.2019 № 61н)

**Бухгалтерский баланс**  
на 30 сентября 2021 г.

Организация Акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"  
Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_  
Вид экономической деятельности Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха  
Организационно-правовая форма / форма собственности Не публичные акционерные общества/Частная собственность  
Единица измерения: тыс. руб.  
Местонахождение (адрес) 163038, Мурманская обл., г.Мурманск, ул.Шлиссбурга, д.14

Форма по ОКУД	Коды	
Дата (число, месяц, год)	0710001	
по ОКПО	76975649	
ИНН	5190141373	
по ОКВЭД 2	35.30	
по ОКФС	12267	16
по ОКЕИ	384	

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту  ДА  НЕТ

Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии)  
индивидуального аудитора Юнкис Акционерное общество

Идентификационный номер налогоплательщика  
аудиторской организации/индивидуального аудитора  
Основной государственный регистрационный номер  
аудиторской организации/индивидуального аудитора

ИНН 7716021332  
ОГРН/ОГРНИП 772601001

Пояснения 1	Наименование показателя 2	Код	На 30 сентября 20 21 г. 3	На 31 декабря 20 20 г. 4	На 31 декабря 20 19 г. 5
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	1 351 587	1 335 667	1 289 732
	в том числе:				
	объекты основных средств	1151	924 991	1 004 666	1 024 244
	незавершенные капитальные вложения	1152	426 596	331 001	265 488
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	219 733	128 288	334 612
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	27 000	-
	Итого по разделу I	1100	1 571 320	1 490 955	1 624 344
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Запасы	1210	702 698	542 961	545 980
	в том числе:				
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	702 698	542 961	545 980
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	21 340	9 250	1 822
	Дебиторская задолженность	1230	2 130 061	1 695 898	1 528 417
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	1231	1 771 453	1 523 725	1 285 110
	авансы выданные	1232	119 340	5 653	5 477
	прочие дебиторы	1233	239 268	166 520	237 830
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	8 720	48 571	243 044
	в том числе:				
	касса	1251	4	7	6
	расчетные счета	1252	8 716	48 564	243 038
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	2 862 819	2 296 680	2 319 263
	<b>БАЛАНС</b>	1600	4 434 139	3 787 635	3 943 607

Пояснения <sup>1</sup>	Наименование показателя <sup>2</sup>	Код	На 30 сентября 20 21 г. <sup>3</sup>	На 31 декабря 20 20 г. <sup>4</sup>	На 31 декабря 20 19 г. <sup>5</sup>
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ <sup>6</sup></b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 872 604	1 872 604	1 873 007
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	( - ) <sup>7</sup>	( - )	( 184 )
	Переоценка внеоборотных активов	1340	636 455	636 455	636 623
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	93 630	66 062	25 052
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(1 042 987)	(567 267)	(1 414 355)
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>1 559 702</b>	<b>2 007 854</b>	<b>1 120 143</b>
	<b>IV. ДОЛГΟΣРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	1 218 000	-	-
	в том числе:				
	Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	1 218 000	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	57 422	58 025	56 428
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>1 275 422</b>	<b>58 025</b>	<b>56 428</b>
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	819 630	1 246 500	2 137 496
	в том числе:				
	кредиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	814 296	1 246 500	1 248 266
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	5 334	-	889 230
	Кредиторская задолженность	1520	716 858	414 409	568 690
	в том числе:				
	поставщики и подрядчики	1521	573 387	306 859	449 043
	задолженность перед персоналом организации	1522	21 659	15 480	12 328
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	13 466	14 820	13 143
	задолженность по налогам и сборам	1524	10 148	9 907	12 407
	авансы полученные	1525	79 737	50 642	16 145
	другие расчеты	1526	18 461	16 701	65 624
	Доходы будущих периодов	1530	1 164	1 164	1 164
	Оценочные обязательства	1540	61 363	59 683	59 686
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>1 599 015</b>	<b>1 721 756</b>	<b>2 767 036</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>4 434 139</b>	<b>3 787 635</b>	<b>3 943 607</b>

Руководитель  Комаров В.Ю.  
(подпись) (расшифровка подписи)

" 27 " октября 2021 г.

Примечания

1. Указывается номер соответствующего пояснения.
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 "Целевой фонд", "Целевой капитал", "Целевые средства", "Фонд целевого и отб. целевого назначения" "Резервный и иже"

Приложение № 1  
к Приказу Министерства финансов  
Российской Федерации  
от 02.07.2010 № 66н  
(в ред. Приказа Минфина России  
от 06.04.2015 № 57н, от 06.03.2018 № 41н,  
от 19.04.2019 № 61н)

**Отчет о финансовых результатах**  
за 9 месяцев 2021 г.

Организация Акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"	Форма по ОКУД	Коды	
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год)	0710002	
Вид экономической Производства, передача и распределение пара и горячей воды; деятельности кондиционирование воздуха	по ОКЛЮ	76975649	
Организационно-правовая форма / форма собственности Непубличные акционерные общества/Частная собственность	ИНН	5190141373	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКВЭД 2	35.30	
	по ОКППФ / ОКФС	12267	16
	по ОКЕИ	384	

Пояснения <sup>1</sup>	Наименование показателя <sup>2</sup>	Код	За 9 месяцев	
			20 21 г. <sup>3</sup>	20 20 г. <sup>4</sup>
	Выручка <sup>5</sup>	2110	4 209 104	4 213 752
	Себестоимость продаж	2120	( 4 801 255 )	( 3 006 525 )
	Валовая прибыль (убыток)	2100	(592 151)	1 207 227
	Коммерческие расходы	2210	( - )	( - )
	Управленческие расходы	2220	( - )	( - )
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(592 151)	1 207 227
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	919	2 272
	Проценты к уплате	2330	( 87 004 )	( 101 506 )
	Прочие доходы	2340	250 263	223 009
	Прочие расходы	2350	( 112 227 )	( 78 682 )
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(540 200)	1 252 320
	Налог на прибыль <sup>7</sup>	2410	92 048	(246 976)
	в т.ч. текущий налог на прибыль	2411	( - )	( 24 723 )
	отложенный налог на прибыль	2412	92 048	(222 253)
	Прочее	2460	-	(256)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(448 152)	1 005 088

Показания <sup>1</sup>	Наименование показателя <sup>2</sup>	Код	За 9 месяцев 20 21 г. <sup>3</sup>	За 9 месяцев 20 20 г. <sup>4</sup>
	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	-	-
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода <sup>7</sup>	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода <sup>6</sup>	2500	(448 152)	1 005 088
	Справочно			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

(подпись)

Комаров В.Ю.

(расшифровка подписи)

" 27 " октября 2021 г.

Примечания

1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.
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), показателям 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, Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода".
7. Отражается расход (доход) по налогу на прибыль.

**10.2. Информация о видах выпускаемой продукции (оказываемых услугах) по их видам в количественном и стоимостном выражении за последние три года**

Основным видом деятельности АО «Мурманская ТЭЦ» в соответствии с общероссийским классификатором видов экономической деятельности (ОКВЭД) является 35.30 - производство, передача и распределение пара и горячей воды, кондиционирование воздуха.

Данный вид деятельности подлежит государственному регулированию. Тарифы на тепловую энергию устанавливаются Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области в рамках предельных индексов изменения совокупного платежа платы граждан за коммунальные услуги.

Наименование	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (прогноз)
<b>Выручка от реализации продукции (услуг), в т.ч.</b>	<b>млн руб.</b>	<b>6 247,7</b>	<b>7917,6</b>	<b>5693,1</b>	<b>6016,8</b>
Теплоэнергия	млн руб.	5656,0	5869,3	5493,8	5719,5
Субсидии	млн руб.	544,4	2019,3	151,2	278,0
Продукция (услуги) неосновной деятельности	млн руб.	47,3	29,0	48,1	19,3

**Информация об объеме**

Наименование	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (прогноз)
Теплоэнергия	тыс.Гкал	2016,1	2010,8	1962,0	2000,5





**Акционерное общество  
«МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»  
(АО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ»)**

ул. Шмидта, 14, г. Мурманск, 183038  
тел.: +7 (8152) 565-369, 565-441, факс: +7 (8152) 473-904,  
e-mail: common@mltc.tgc1.ru, www.murmantec.com  
ОКПО 76975649, ОГРН 1055100064524,  
ИНН 5190141373, КПП 519001001

28.01.2022 № 630-05/01  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Генеральному директору  
ООО «КГ Лаир»

Гусевой И.В.

195009, г. Санкт-Петербург, ул. Комсомола,  
д.41, лит. А, офис 323

Уважаемая Ирина Васильевна!

В соответствии с п. 2.4.4. договора на оказание услуг по проведению оценки направляю в Ваш адрес информацию и документы, предусмотренные приложением № 3 Перечень документов, необходимых для проведения оценки (далее - Перечень). Ввиду большого объема указанного перечня документов и невозможности его отправки посредством электронной почты, материалы размещены по следующей ссылке:

<https://drive.google.com/drive/folders/1oCvR7HPTt6LFPImKxRc9K1InCK21yJjq?usp=sharing>

Дополнительно сообщая информацию по следующим пунктам указанного Перечня, по которым документы или сведения отсутствуют:

По пункту 1.6.

На основании решения Банка России от 18.02.2020 Общество освобождено от обязанности осуществлять раскрытие информации в соответствии со статьей 30 Федерального закона РФ от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг», в связи с чем АО «Мурманская ТЭЦ» не составляет отчет эмитента эмиссионных ценных бумаг (ранее именуемый ежеквартальный отчет).

По пункту 2.4, 2.5:

Расшифровки статей баланса и величин отчета о прибылях и убытках есть в соответствующих разделах пояснительной записки по годовым бухгалтерским отчетам.

По пункту 3.1:

Нематериальных активов на балансе АО «Мурманская ТЭЦ» нет.

По пункту 4.2:

Избыточных и непрофильных активов на балансе АО «Мурманская ТЭЦ» нет.

По пункту 6:

Финансовых вложений общества (долгосрочных и краткосрочных) на балансе АО «Мурманская ТЭЦ» нет.

По пункту 7.1:

Неликвидных и устаревших запасов сырья, материалов и других аналогичных ценностей на балансе АО «Мурманская ТЭЦ» нет.

По пункту 11:

С момента образования АО «Мурманская ТЭЦ» в 2005 году и по настоящее время начисление и выплата дивидендов акционерам Общества не производились.

По пункту 12:

В 3 квартале 2021 года были совершены сделки с акциями Общества, стоимость ценных бумаг по которым не устанавливалась (наследование и дарение).

Исполнительный директор

В.Ю. Комаров

Годунова Е.Н.  
Тел. 8(8152) 565-486

### 1.7. Основные рынки сырья и рынки сбыта продукции.

#### Конкурентное окружение общества.

Основные клиенты (покупатели и потребители) и поставщики, с описанием условий поставки и условий реализации.

АО «Мурманская ТЭЦ» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергией областного центра Мурманской области, а также населенного пункта Кольского района города Кола. АО «Мурманская ТЭЦ» является стратегическим поставщиком тепловой энергии и крупнейшим предприятием на рынке сбыта тепловой энергии в зоне своего действия. На его долю приходится около 72% от общего объема тепловой энергии г. Мурманска.

В связи с тем, что тепловые сети основных районов города Мурманска не имеют общих связей, прямой конкуренции на рынке сбыта не существует. Другим крупным поставщиком тепла в городе Мурманске является АО «МЭС», его доля составляет около 23 %. Объем отпуска тепловой энергии остальных производителей незначителен.

Цель сбытовой функции АО «Мурманская ТЭЦ» – получение максимального дохода от реализации тепловой энергии, качественное и надёжное теплоснабжение потребителей. Тепловая энергия, произведенная АО «Мурманская ТЭЦ», реализуется в соответствии с заключенными договорами теплоснабжения потребителям через магистральные тепловые сети Общества и квартальные тепловые сети АО «МЭС». В целях обеспечения транспорта тепловой энергии АО «Мурманская ТЭЦ» заключен договор по передаче тепловой энергии с АО «МЭС», в соответствии с которым Общество оплачивает транзит тепловой энергии, а АО «МЭС» покупает тепловую энергию для компенсации потерь в своих тепловых сетях. Деятельность в части сбыта и передачи тепловой энергии подлежит государственному регулированию. Тарифы на тепловую энергию устанавливаются Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области в рамках установленных Правительством Российской Федерации предельных индексов изменения совокупного платежа платы граждан за коммунальные услуги.

Структура полезного отпуска тепловой энергии по категориям потребителей, в том числе тепловая энергия для компенсации потерь (млн Гкал)

Категория потребителей	Реализация	Период	
		2020	2021
Промышленные потребители	с перерасчетами	0,038	0,044
	без перерасчетов	0,038	0,044
Жилищные организации	с перерасчетами	1,362	1,341
	без перерасчетов	1,372	1,360
Бюджетозависимые потребители	с перерасчетами	0,262	0,288
	без перерасчетов	0,261	0,289
Прочие потребители	с перерасчетами	0,175	0,185
	без перерасчетов	0,179	0,190
Тепловая энергия для компенсации потерь (АО «МЭС»)	с перерасчетами	0,112	0,117
	без перерасчетов	0,112	0,117
Всего	с перерасчетами	1,948	1,976
	без перерасчетов	1,962	2,001

Основным негативным фактором в части сбыта продукции являются неплатежи контрагентов. С целью его минимизации АО «Мурманская ТЭЦ» постоянно ведет претензионно-исковую работу с неплательщиками, взыскивает дебиторскую задолженность в судебном порядке, инициирует и участвует в процедуре банкротства и выводе с рынка ЖКХ недобросовестных ИКУ, переходит на прямые платежи с собственниками (пользователями) помещений в многоквартирных домах, ограничивает теплоснабжение неплательщиков в порядке, установленном законодательством.

Директор по экономике и финансам



Смирнов Е.В.

**1.6. Перечень и объем выпускаемой продукции, оказываемых услуг, условия реализации, описание производственного цикла.**

**Перечень и объем выпускаемой продукции, оказываемых услуг АО "Мурманская ТЭЦ" за 2020 год**

№ п/п	наименование выпускаемой продукции и оказанных услуг	Ед. изм.	Объем выпускаемой продукции	Сумма (млн руб.)
1.	Тепловая энергия	тыс. Гкал	1 962,046	5 493,8
2.	Передача пара и горячей воды (тепловой энергии)	тыс. т	99,867	12,3
3.	Перевозка грузов неспециализированными автотранспортными средствами	-		1,6
4.	Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	-		4,1
5.	Хранение и складирование нефти и продуктов ее переработки	-		22,6
6.	Ремонт машин и оборудования	-		0,4
7.	Производство санитарно-технических работ, монтаж отопительных систем и систем кондиционирования воздуха	-		7,2

**Описание производственного цикла**

Система теплоснабжения АО «Мурманская ТЭЦ» включает в себя три источника тепла: Мурманская ТЭЦ, Котельный цех №1 и Котельный цех №2 с магистральными трубопроводами теплосети от каждого источника, транспортирующими тепловую энергию в виде нагретой сетевой воды. Система теплоснабжения закрытая, двухтрубная. Температурный график 150-70°С. Производство горячей воды на нужды горячего водоснабжения с помощью своего оборудования АО «Мурманская ТЭЦ» не осуществляет. Также АО «Мурманская ТЭЦ» отпускает небольшое количество тепловой энергии в виде пара от Котельного цеха №2 (далее – КЦ-2).

Выработка тепловой энергии на источниках осуществляется в теплофикационных установках.

Тепло, выработанное теплоисточником, за минусом собственных (производственных) нужд и внутрицеховых потерь, поступает в тепловую сеть и учитывается приборами коммерческого учета на выводах теплосети. Передача тепловой энергии к потребителю осуществляется по магистральным трубопроводам теплосети АО «Мурманская ТЭЦ», а также по сетям АО «Мурманэнергосбыт».

С 20 декабря 2010 года изменился баланс отпуска тепла с коллекторов КЦ-2. Теперь тепло, которое отпускает котельная, делится на 2 группы:

1. Тепло КЦ-2, в котором присутствует топливная составляющая;
2. Тепло завода термической обработки твердых бытовых отходов (далее – завод ТО ТБО), в котором отсутствует топливная составляющая.

Принципиально тепловая схема КЦ-2 изменилась следующим образом: параллельно к существующим в котельной сетевым подогревателям, на которые подается пар от

паровых котлов, установлено два дополнительных сетевых подогревателя типа ПП1-75кп/23ок-16-II (далее подогреватели ТО ТБО), на которые подается пар от завода ТО ТБО, не смешиваясь при этом с паром котлов котельной. Сетевая вода, поступившая с напора сетевых насосов, пройдя через подогреватели ТО ТБО, подается в «прямой» трубопровод теплосети уже после узла подмешивания водогрейных котлов КЦ-2, но до приборов, фиксирующих отпуск тепла с коллекторов котельной. Тепло от подогревателей ТО ТБО учитывается отдельным прибором учета и при расчете удельных расходов условного топлива на отпуск тепла вычитается из отпуска тепла с коллекторов.

Директор по экономике и финансам



Смирнов Е.В.

**10.2. Информация о видах выпускаемой продукции (оказываемых услугах) по их видам в количественном и стоимостном выражении за последние три года**

Основным видом деятельности АО «Мурманская ТЭЦ» в соответствии с общероссийским классификатором видов экономической деятельности (ОКВЭД) является 35.30 - производство, передача и распределение пара и горячей воды, кондиционирование воздуха.

Данный вид деятельности подлежит государственному регулированию. Тарифы на тепловую энергию устанавливаются Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области в рамках предельных индексов изменения совокупного платежа платы граждан за коммунальные услуги.

Наименование	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (прогноз)
<b>Выручка от реализации продукции (услуг), в т.ч.</b>	<b>млн руб.</b>	<b>6 247,7</b>	<b>7917,6</b>	<b>5693,1</b>	<b>6016,8</b>
Теплоэнергия	млн руб.	5656,0	5869,3	5493,8	5719,5
Субсидии	млн руб.	544,4	2019,3	151,2	278,0
Продукция (услуги) неосновной деятельности	млн руб.	47,3	29,0	48,1	19,3

**Информация об объеме**

Наименование	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (прогноз)
Теплоэнергия	тыс.Гкал	2016,1	2010,8	1962,0	2000,5

Директор по экономике и финансам



Смирнов Е.В.

ОС за 9 мес. 2021 года

Группа	Стоимость на конец периода	Амортизация на конец периода	Стоимость остаточная
Здания	365 802 465	177 606 470	189 195 995
Сооружения	463 293 805	243 251 468	220 042 337
Передающие устройства	960 721 419	919 985 936	46 735 483
Силовые машины и оборудование	693 760 036	335 844 533	357 915 523
Рабочие машины и оборудование	93 107 577	62 504 591	30 602 986
Инструмент	2 533 753	2 475 896	77 857
Прочие машины и оборудование	8 939 917	8 543 837	396 081
Средств измерения и управления	139 983 049	99 219 762	40 763 287
Вычислительная техника	58 675 859	39 546 622	19 129 237
Оптика	1 210 940	1 199 688	11 251
Оборудование систем связи	2 145 099	1 359 189	785 909
Транспортные средства	43 393 282	24 079 340	19 313 942
Производственный инвентарь и принадлежности	473 308	473 308	-
Хозяйственный инвентарь	428 937	428 937	-
Мебель	2 175 325	2 175 325	-
Библиотечный фонд (техническая литература)	20 728	-	20 728
ИТОГО	2 837 685 518	1 912 694 902	924 990 616

Директор по экономике и финансам



Смирнов Е.В.

№ п/п	Наименование объекта	Начало	Ввод в эксплуатацию (план)	№ готовности	Сальдо на конец периода
<b>Производственные объекты</b>					
1	Генерация и передача энергии котельной "Южная" I очереди	1988	восстановлено	113%	21176350,64
2	Ремонт машин и расширение котельной "Южная" II очереди	1993	восстановлено	4%	27 226 243
3	Цех по ремонту и изготовлению КИП	1993	восстановлено	14%	5 879 200
4	Износостойкие участки прохода трубопровода через обвалование макушки резервуара котельного цеха № 1	2011	восстановлено	24%	474 000
5	Реконструкция насосной станции № 7 и участка тепловой сети от источника теплоснабжения "Восточная котельная"	2016	восстановлено	3%	3 543 367
6	Монтаж системы управления электроникой данными ограниченного доступа Regimaty & SafeSpace	2021	2021	100%	48 790 080
7	Монтаж дополнительного контура разогрева макула в резервуаре котельного цеха № 2	2016	восстановлено	1%	1 020 000
8	Модернизация котельного оборудования Мурманской ТЭЦ	2017	2027	1%	2 285 000
9	Разработка ТЭО вариантов газификации АО Мурманская ТЭЦ и обоснование инвестиций вариантов газоснабжения теплоэнергетических объектов СПГ	2018	восстановлено	0,3%	108 048 689
10	Модернизация КИП/ИА котла № 4 ТН-35 котельного цеха	2021	2021	100%	617 450
11	Модернизация КИП/ИА котла № 6 КИММ-200 котельного цеха № 2	2021	2021	100%	863 145
12	Модернизация инженерно-технических средств охраны Мурманской ТЭЦ	2019	2023	13%	24 995 057
13	Модернизация инженерно-технических средств охраны котельного цеха № 1	2019	2023	45%	30 151 911
14	Модернизация инженерно-технических средств охраны котельного цеха № 2	2019	2023	85%	86 572 402
15	Реконструкция участка тепловой сети от ТН-72/3 до ТН-74/3, источник теплоснабжения Южная котельная	2019	2022	85%	3 319 111
16	Реконструкция участка тепловой сети от котельной до П-8, источник теплоснабжения Восточная котельная	2019	2022	85%	26 215 051
17	Монтаж вакуумных выключателей 6 кВ в устройстве РЗ на присоединениях ТН-1, 2, 3, 4 Руч-4В котельного цеха № 2	2021	2021	100%	1 817 845
18	Монтаж вакуумных выключателей 6 кВ в устройстве РЗ на присоединениях ТН-2, 3 Руч-4В-1 котельного цеха № 1	2021	2021	100%	1 031 490
19	Монтаж била-отстойника производственно-питьевого стока котельного цеха № 1	2020	2021	100%	3 030 361
20	Модернизация системы пожарной сигнализации помещений Южной котельной	2020	2023	35%	1 651 494
21	Модернизация системы пожарной сигнализации помещений Южной котельной и Восточной котельной	2020	2023	8%	763 381
22	Реконструкция участка тепловой сети от КТЦ до П-2/2, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	2021	2025	3%	341 579
23	Реконструкция участка тепловой сети от КТЦ до ТН-16/1, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ	2021	2025	3%	332 979
24	Реконструкция тепловой сети на участках от ТН-34 до ТН-38 и от ТН-38 до ТН-59, источник теплоснабжения Южная котельная	2019	2022	45%	30 729 812
25	Реконструкция подкабельных устройств железнодорожных путей № 1 и № 2 котельного цеха № 1	2018	2023	50%	5 606 834
26	Установка дилеммодометров и дооборудование производственных и летных макушковых резервуаров котельных цехов	2021	2022	100%	2 381 665
27	Техническая реконструкция участков электротранспорта и колесной и вагонеточной Восточной котельной	2021	2022	12%	642 508
28	Установка частотных преобразователей на приводные механизмы котлов Восточной котельной	2021	2024	66%	5 720 417
<b>ИТОГО</b>					<b>426537592</b>

Директор по экономике и финансам



Смирнов Е.В.

Расшифровка портфеля кредитов и займов АО "Мурманская ТЭЦ" по состоянию на 30.09.2021г.

Номер п/п	Кредитор	Вид обязательства	Номер и дата договора	Лимит по кредитной линии/ сумма невыбранного	Задолженность по состоянию на 30.09.21г. (руб.)	Срок возврата	Факт наличия/отсутствия просроченной задолженности	Выплата процентов
1	ПАО "ТГК-1"	возобновляемый займ	11 от 17.12.18	250 000 000,00	0,00	16.12.2021	не просрочена	ежемесячно
					в т.ч.			
					0,00			
2	ПАО "ТГК-1"	возобновляемый займ	12 от 20.12.18	250 000 000,00	0,00	17.12.2021	не просрочена	ежемесячно
					в т.ч.			
					0,00			
3	ПАО "ТГК-1"	возобновляемый займ	13 от 24.12.18	250 000 000,00	0,00	23.12.2021	не просрочена	ежемесячно
					в т.ч.			
					0,00			
4	ПАО "ТГК-1"	возобновляемый займ	14 от 30.10.20	1 500 000 000,00	1 218 000 000,00	30.10.2023	не просрочена	ежемесячно
					в т.ч.			
			транш 2 от 14.01.21		18 000 000,00	30.10.2023		
			транш 3 от 18.02.21		50 000 000,00	30.10.2023		
			транш 4 от 25.02.21		130 000 000,00	30.10.2023		
			транш 5 от 11.03.21		110 000 000,00	30.10.2023		
			транш 6 от 18.03.21		300 000 000,00	30.10.2023		
			транш 7 от 25.03.21		150 000 000,00	30.10.2023		
			транш 8 от 08.04.21		280 000 000,00	30.10.2023		
			транш 9 от 20.05.21		170 000 000,00	30.10.2023		
5	Банк ГПБ (АО)	кредитная линия	1519-009-810К от 27.02.19	500 000 000,00	8 000 000,00	30.12.2021	не просрочена	ежемесячно
					в т.ч.			
			транш 38 от 24.12.20		8 000 000,00	24.12.2021		
6	Банк ГПБ (АО)	кредитная линия	1519-019-810К от 15.07.19	1 000 000 000,00	805 500 000,00	30.06.2022	не просрочена	ежемесячно
					в т.ч.			
			транш 33 от 04.02.21		25 000 000,00	30.11.2021		
			транш 35 от 12.02.21		27 000 000,00	30.11.2021		
			транш 36 от 18.02.21		4 000 000,00	30.12.2021		
			транш 37 от 25.02.21		23 000 000,00	30.12.2021		
			транш 38 от 04.03.21		7 000 000,00	28.02.2022		
			транш 39 от 12.03.21		6 000 000,00	28.02.2022		
			транш 40 от 18.03.21		17 000 000,00	28.02.2022		
			транш 41 от 25.03.21		110 000 000,00	28.02.2022		
			транш 42 от 31.03.21		110 000 000,00	28.02.2022		
			транш 43 от 12.04.21		29 000 000,00	31.03.2022		
			транш 44 от 15.04.21		71 000 000,00	31.03.2022		
			транш 45 от 22.04.21		93 000 000,00	31.03.2022		
			транш 54 от 17.06.21		10 000 000,00	31.05.2022		
			транш 55 от 24.06.21		10 000 000,00	29.04.2022		
			транш 58 то 08.07.21		3 000 000,00	29.04.2022		
			транш 59 от 12.07.21		3 000 000,00	31.05.2022		
			транш 60 от 15.07.21		3 000 000,00	31.05.2022		
			транш 62 от 26.08.21		20 500 000,00	30.06.2022		
			транш 63 от 27.08.21		14 000 000,00	30.06.2022		
			транш 65 то 10.09.21		18 000 000,00	30.06.2022		
			транш 66 от 23.09.21		58 000 000,00	30.06.2022		
			транш 67 от 30.09.21		144 000 000,00	30.06.2022		
	ИТОГО				2 031 500 000,00			

Директор по экономике и финансам



Смирнов Е.В.



"Утверждаю"  
Председатель  
Света директоров  
АО " Мурманская ТЭЦ "  
И.Н. Лисицкий  
Протокол № \_\_\_\_\_  
от " " 20 г.

**Отчет об итогах выполнения бизнес-плана  
(в том числе инвестиционной программы) АО "Мурманская ТЭЦ"  
за 9 месяцев 2021 года**

Акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"  
полное фирменное наименование акционерного общества  
АО "Мурманская ТЭЦ"

место нахождения и почтовый адрес 183038 г. Мурманск, улица Шмидта дом 14

дата государственной регистрации и регистрационный номер 01.10.2005г. № 1055100064524

Генеральный директор АО "Мурманская ТЭЦ" \_\_\_\_\_ Назаров С.В.

" " 20 г.

Главный инженер АО "Мурманская ТЭЦ" \_\_\_\_\_ Буртасов С.Н.

" " 20 г.

Директор по экономике и финансам АО "Мурманская ТЭЦ " \_\_\_\_\_ Смирнов Е.В.

" " 20 г.

Главный бухгалтер АО "Мурманская ТЭЦ " \_\_\_\_\_ Кошик М.А.

" " 20 г.

2021 г.

Сохранить под именем:

Отчет\_3 кв\_АО "Мурманская ТЭЦ"

2005

Год начала работы

**1. Общие сведения об акционерном обществе**

2021г

Месяц начала работы в

1

мес

Уставный капитал АО "Мурманская ТЭЦ" составляет

1 872 604

тыс рублей, он разделен на 3121005969 штук акций, в том числе:

3 006 689 515 штук обыкновенных акций номинальной стоимостью

0,60 руб.

114 316 454 штук привилегированных акций номинальной стоимостью

0,60 руб.

Формат БП: АО-Г енерация

Код КПО (6 знаков)

Первоначальный

Тип Компании: АО-генерирующие компании (ОГК, ТГ)

Наименование организации (Ф.И.О. лица)	Ед. изм.	Всего акций*	В том числе:			Доля в уставном капитале	Адрес владельца
			Привилегированных	4	5		
1	2	3	4	5	6	7	
Уставный капитал, всего, в том числе:	руб. шт.	1 872 603 381	68 339 872	1 143 16 454	1 304 013 709,0	3 006 689 515	100%
1) Прочие акционеры, оплатившие > 5% акций	руб. шт.	0	0	0	0	0	0%
2) ПАО "ТТК-1"	руб. шт.	1 851 334 727	54 745 693	91 242 821	1 786 789 054	2 694 648 440	99%
3)	руб. шт.	0	0	0	0	0	0%
10. Прочие	руб. шт.	21 068 825	13 844 180	23 073 633	7 224 645	12 041 075	1%

Перечень основных (образующих постоянные доходы и расходы) видов деятельности общества и виды непрофильного бизнеса:

1	Производство тепловой энергии
2	передача тепловой энергии

2. Оценочные показатели компании (План)

Указ	Показатели	Единица измерения	2019г. Факт	2020г. Факт	2021г. План	В том числе по направлениям						2020г. Прогноз	2021г. Прогноз
						1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	5 кв.	6 кв.		
<b>I. Основные показатели</b>													
<b>А. Показатели эффективности на уровне компании</b>													
1	Прибыль на акцию (EPS)	руб	0,29	-0,04	0,00			0,00			0,00		
2	Дивиденды	тыс руб	0	0,00	0,00			0,00			0,00		0,00
2.1	расчет ликвидности на 1 обыкновенную акцию	руб	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Чистая стоимость	млн руб	1 121,51	2 099,03	1 051,14	1 096,94	1 330,23	1 200,23	1 299,92	1 599,92	1 221,14	1 333,24	1 341,23
4	Капитализация компании	млн руб			0,00			0,00			0,00		
5	Объемный индекс на акцию по среднему курсу (курс 490 руб/акция базиса)	руб/руб	301,13	1 330,14	1 305,84	1 105,84	1 105,84	1 105,84	1 105,84	1 105,84	1 105,84	1 330,14	1 330,14
<b>Б. Финансовые показатели</b>													
1	Выходимость	%	21,13%	31,09%	40,99%	36,09%	12,09%	-3,25%	44,41%	63,61%	33,09%	11,09%	11,09%
2	КЭТА	%	27,46%	35,27%	0,19%	-13,05%	4,51%	-8,15%	11,99%	5,62%	-2,93%	0,56%	0,91%
3	Коэффициент ликвидности (собственные средства)		0,28	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,41	0,41	0,33	0,34	0,33
4	Коэффициент текущей ликвидности		0,86	1,18	1,07	1,40	1,36	1,26	1,26	1,26	1,37	1,27	1,18
4а	Коэффициент срочной ликвидности		0,62	1,05	1,09	1,11	1,14	1,14	1,07	1,07	1,08	1,01	0,92
5	Средствозаборная способность (с учетом облигаций)		2,69	4,09	3,24	3,45	4,23	4,23	3,86	3,86	3,34	2,93	2,99
6	Привлечение инвестиций (млн) / увеличение в период отчетности	млн			06,03%	36,25%	112,59%	61,33%	04,35%	07,35%	02,75%	05,9%	9,95%
8	Оборачиваемость оборотной задолженности	крат	59,51	52,14	104,29	96,38	94,22	94,66	117,15	93,62	93,07	93,99	93,84
9	КЭТА/ЕВТО	тыс руб	1 419 074,2	1 332 231,4	209 475,4	441 270,0	243 730,0	-205 530,0	3 8 203,6	200 914,7	-40 233,4	328 929,2	368 124,6
10	КЭТА/свободн		1,98%	2,46%	4,3%	26,3%	17,9%	4,6%	45,6%	7,9%	2,4%	5,1%	5,1%
11	КЭТА/свободн		1,21	0,24	-3,33	-3,43	0,84	-40,24	3,17	3,17	-32,81	6,26	5,71
12	Средствозаборная способность		0,40	1,13	0,54	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,54	0,52	0,49
<b>В. Технологические показатели</b>													
1	Коэффициент ликвидности (с учетом облигаций) и текущей ликвидности	%	16,90%	15,87%	16,99%	36,29%	0,31%	19,48%	0,00%	12,09%	28,79%	16,89%	16,89%
2	Коэффициент ликвидности (с учетом облигаций) и текущей ликвидности	%	20,88%	19,70%	19,97%	33,79%	18,16%	31,40%	6,48%	19,07%	26,67%	21,08%	21,34%
3	Удельный расход топлива на электростанции	г/кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Удельный расход топлива на тепловые электростанции	кг/кВт.ч	173,25	174,00	173,50	173,36	173,30	173,27	174,36	173,52	174,36	173,25	173,25
5	Удельный расход топлива на объектах хранения	%	10,24%	10,14%	8,66%	8,44%	8,57%	8,24%		8,34%	8,87%	9,09%	9,00%
6	Удельный расход топлива на объектах хранения (с учетом объектов хранения)	г/кВт.ч	22,16	22,10	23,44	26,08	14,94	22,13	0,00	19,80	21,26	25,66	25,66
7	Потери электроэнергии, в т.ч.	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
7.1	- безвозвратные электрические потери	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
7.2	- электрические потери	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
8	Потери тепловой энергии	%	4,09%	4,40%	4,29%	5,60%	4,21%	3,82%	6,81%	4,42%	3,93%	4,20%	4,20%
9	Потери на объектах хранения и в сетях электростанций	кВт.ч/кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Потери на объектах хранения и в сетях электростанций	руб/кВт.ч	2 006,00	1 206,20	1 067,93	1 930,35	1 292,35	1 296,89	1 126,22	1 447,68	1 666,21	1 706,20	1 721,19
11	Потери тепловой энергии при передаче в сети электростанций	кВт.ч/кВт.ч	179,88	112,51	145,14	220,40	106,97	172,66	86,98	115,94	169,73	148,63	150,45
12	Потери тепловой энергии при передаче в сети электростанций	%			0,00%	0,00%							
<b>Г. Экономические показатели</b>													
1	Экономические расходы на оплату персонала по плану	млн руб	254,95	184,38	223,02	209,46	187,37	295,25	119,56	114,06	246,68	228,97	230,88
2	Экономические расходы на оплату персонала по плану	млн руб	24,71	26,43	33,22	33,03	31,49	34,29	36,43	40,33	32,66	39,77	40,46
3	Экономические расходы на оплату персонала по плану	тыс руб / тыс кВт.ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Экономические расходы на оплату персонала по плану	тыс руб / тыс кВт.ч	159,2	142,0	161,8	182,1	154,0	168,1	137,6	137,0	171,3	168,6	172,9
5	Экономические расходы на оплату персонала по плану	тыс руб / тыс кВт.ч	128,0	121,0	137,0	152,0	131,2	143,2	117,0	136,6	147,0	148,1	147,4
6	Потери на работах в энергосети	руб/кВт.ч	0,39	0,39	0,39	1,21	0,83	1,07	0,36	0,33	1,01	0,89	0,89
7	Экономические расходы на оплату персонала по плану	тыс	701,00	694,87	743,00	701,00	694,87	743,00	743,00	743,00	743,00	743,00	743,00
8	Экономические расходы на оплату персонала по плану	млн руб	58,42	57,93	61,92	58,42	57,93	61,92	61,92	61,92	61,92	61,92	61,92
9	Экономические расходы на оплату персонала по плану	тыс кВт.ч / тыс кВт.ч	278,0	273,7	269,0	339,9	272,6	284,0	312,6	296,2	295,4	279,4	271,4
10	Экономические расходы на оплату персонала по плану	тыс руб / тыс кВт.ч	941,2	892,8	865,0	812,2	863,2	893,6	829,9	836,7	941,1	942,8	939,6
11	Экономические расходы на оплату персонала по плану	тыс руб / тыс кВт.ч	199,0	141,0	24,9	-21,9	113,9	50,3	284,4	44,3	25,0	83,3	84,0
12	Экономические расходы на оплату персонала по плану	тыс кВт.ч	26,26	21,49	22,69	20,19	25,32	22,61	26,61	23,70	20,03	23,45	24,92
13	Экономические расходы на оплату персонала по плану	тыс руб / тыс кВт.ч	31,8	31,8	35,5	34,0	37,1	36,9	34,0	35,4	35,9	36,8	38,2
14	Экономические расходы на оплату персонала по плану	тыс руб / тыс кВт.ч	58,42	59,89	61,80	66,25	69,72	64,94	57,18	64,23	60,13	64,23	64,23

				2. Основные показатели компании (Балтийские)								3. Отчетные показатели			
Коды	Наименование	Единица измерения	Ряды с/п	Величина показателя								По отчетному периоду			
				2021 г. Факт								Факт			
				1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	5 кв.	6 кв.	7 кв.	8 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
<b>I. Основные показатели</b>															
<b>A. Показатели эффективности на уровне компании</b>															
1	Прибыль на акцию (EPS)	руб		0,00				0,00							
2	Дивиденды	тыс. руб.		0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
2.1	распределены на 1 обыкновенную акцию	руб													
3	Чистая прибыль	млн.руб.		0,00	1 542,40	1 454,33	1 454,33	1 540,83	1 540,83	1 540,83	0,00		1 338,52	1 559,23	1 540,83
4	Капитализация компании	млн.руб.		0,00				0,00							
5	Объемный индекс на акцию по среднему курсу (курс 490) (по состоянию на 30.06.2021)	млн.руб.		2 009,85	2 007,83	2 007,83	2 007,83	2 007,83	2 007,83	2 007,83	2 007,83		1 145,84	1 335,84	2 007,83
<b>B. Финансовые показатели</b>															
1	Уровень ликвидности	%		-14,05%	-36,90%	-3,56%	-23,12%	57,25%	-14,07%	0,00%			44,41%	62,65%	57,25%
2	КОЭА	%		-13,18%	-13,19%	-2,62%	-36,54%	3,66%	-13,18%	0,00%			11,81%	3,02%	3,06%
3	Коэффициент ликвидности (общий)			0,35	0,56	0,38	0,56	0,55	0,53	0,00			0,41	0,41	0,35
4	Коэффициент текущей ликвидности			1,86	1,66	1,47	1,50	1,86	1,86	0,00			1,25	1,25	1,86
4а	Коэффициент срочной ликвидности			1,39	1,30	1,15	1,11	1,39	1,39	0,00			1,05	1,07	1,39
5	Сопоставимый оборотный капитал (с учетом обязательств по займам)			2,97	2,30	2,54	2,54	2,97	2,97	0,00			3,65	3,65	2,97
6	Уровень операционной эффективности (с учетом обязательств по займам)	%		0,0 0%	0,0 20%	1,05 13%	1,01 12%	0,4 2%	0,0 0%	0,0 0%			0,0 0%	0,0 0%	0,0 0%
8	Оборотность дебиторской задолженности	крат.		153,05	65,00	93,85	86,16	340,73	315,13	0,00			117,15	55,82	140,72
9	КЭП/К	тыс.руб.		-84 282,0	-18 629,1	-44 281,6	-562 416,7	1 89 136,4	-364 262,6	0,0			536 133,6	-209 918,7	1 89 136,4
10	КЭП/К/контр.			4,7%	-1,8%	-3,2%	-10,2%	17,2%	-8,7%	0,0%			0,4%	0,4%	0,7%
11	КЭП/К/контр.			-5,3%	-4,3%	-4,9%	-3,9%	1,0%	-5,9%	0,0%			3,1%	3,1%	0,2%
12	Сопоставимый оборотный капитал			0,34	0,56	0,53	0,53	0,54	0,54	0,00			0,69	0,69	0,54
<b>C. Технологические показатели</b>															
1	Коэффициент готовности к эксплуатации технологической мощности	%		9,38%	20,14%	3,80%	28,31%	0,00%	12,47%	0,00%			0,00%	1,20%	0,00%
2	Коэффициент готовности к эксплуатации тепловой мощности	%		14,37%	32,57%	16,80%	24,67%	8,34%	19,23%	0,00%			6,48%	19,02%	8,24%
3	Уровень расхода топлива на электростанции	г/кВт.ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00
4	Удельный расход топлива на тепловые электростанции	кг/кВт.ч		175,70	173,86	173,52	173,74	173,49	173,38	0,00			174,25	173,82	173,49
5	Удельный расход топлива на электростанции	%		9,87%	13,13%	8,30%	9,87%	9,87%	9,87%	0,00			9,87%	9,87%	9,87%
6	Удельный расход топлива на электростанции (с учетом электростанций)	кг/кВт.ч		38,48	35,48	14,79	31,82	0,00	16,48	0,00			0,00	19,80	0,00
7	Удельный расход топлива, в т.ч.	%		0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%			0,00%	0,00%	0,00%
7.1	— в электростанциях	%		0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%			0,00%	0,00%	0,00%
7.2	— в электростанциях	%		0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%			0,00%	0,00%	0,00%
8	Удельный расход топлива	%		4,48%	3,97%	4,59%	3,99%	4,58%	4,48%	0,00%			5,81%	4,42%	5,28%
9	Удельный расход топлива (с учетом электростанций)	кг/кВт.ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00
10	Удельный расход топлива (с учетом электростанций)	руб/кВт.ч		2 297,25	2 891,61	2 252,72	2 698,76	1 492,92	2 392,25	0,00			1 124,22	1 667,66	1 492,92
11	Удельный расход топлива (с учетом электростанций)	руб/кВт.ч		199,33	248,63	183,79	228,97	124,20	197,53	0,00			89,08	133,84	128,20
12	Удельный расход топлива (с учетом электростанций)	%													
<b>D. Экономические показатели</b>															
1	Эксплуатационные расходы на производство электроэнергии	млн. руб.		395,68	319,88	360,53	293,22	287,50	269,68	0,00			119,56	214,05	337,90
2	Удельные эксплуатационные расходы на производство электроэнергии	руб/кВт.ч		20,87	17,11	21,30	16,88	16,70	15,77	0,00			6,45	10,33	17,33
3	Эксплуатационные расходы на производство электроэнергии на электростанциях	млн. руб.		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00			0,0	0,0	0,0
4	Эксплуатационные расходы на производство электроэнергии на электростанциях	руб/кВт.ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00
5	Эксплуатационные расходы на производство электроэнергии на электростанциях (с учетом электростанций)	млн. руб.		395,68	319,88	360,53	293,22	287,50	269,68	0,00			119,56	214,05	337,90
6	Удельные эксплуатационные расходы на производство электроэнергии (с учетом электростанций)	руб/кВт.ч		1,14	1,56	2,08	1,72	1,60	1,54	0,00			0,55	0,93	1,50
7	Эксплуатационные расходы на производство электроэнергии (с учетом электростанций)	млн.		234,48	692,13	692,03	692,67	675,86	665,98	0,00			740,00	743,00	675,86
8	Эксплуатационные расходы на производство электроэнергии (с учетом электростанций)	руб/кВт.ч		42,27	37,68	37,67	37,67	36,15	33,34	0,00			41,92	41,92	36,15
9	Эксплуатационные расходы на производство электроэнергии (с учетом электростанций)	руб/кВт.ч		274,2	315,2	365,1	295,1	231,2	234,2	0,0			312,4	280,3	294,2
10	Эксплуатационные расходы на производство электроэнергии (с учетом электростанций)	млн. руб.		681,3	390,8	473,5	754,5	374,1	681,8	0,0			327,9	692,7	394,1
11	Эксплуатационные расходы на производство электроэнергии (с учетом электростанций)	млн. руб.		-95,9	-388,3	-51,2	-186,9	-55,8	-85,0	0,0			284,4	44,3	53,8
12	Эксплуатационные расходы (с учетом электростанций)	млн. руб.		22,43	18,94	23,15	28,89	26,23	22,45	0,00			36,6	23,70	26,23
13	Эксплуатационные расходы (с учетом электростанций)	руб/кВт.ч		34,9	32,1	33,6	33,6	33,6	33,6	0,00			34,25	33,40	33,6
14	Эксплуатационные расходы (с учетом электростанций)	млн. руб.		62,20	64,64	63,89	62,27	60,47	62,25	0,00			57,38	62,25	60,47

ОМГЭНВН(Область Анальва)					
Коды	Наименование	Единица измерения	С начала года		Относительные факты на конец года
			2020	2021	
1	2	3	20	21	27
<b>I. Основные показатели</b>					
<b>А. Производственные показатели</b>					
1	Производство на конец 12 мес	руб	0,00	0,00	
2	Доплаты	тыс.руб	0,0	0,00	
2.1	доплата за выслугу лет на 1 основного места	руб		0,00	
3	Платежи за выслугу лет	млн.руб	-1502,97	-20,00	-4,40
4	Капитальные затраты	млн.руб	0,00	0,00	
5	Объемный индекс на конец периода по сравнению с 2020 (с учетом индексации базиса)	млн.руб	-2493,95	902,00	-81,6%
<b>Б. Финансовые показатели</b>					
1	Высвобождение	%	-14,07%	0,00	-100,0%
2	КОТ	%	-12,19%	-21,5	-175,5%
3	Коэффициент ликвидности (общий)		0,35	-0,06	-14,3%
4	Коэффициент текущей ликвидности		1,06	0,09	-47,5%
4а	Коэффициент долговой нагрузки		1,39	0,32	-36,2%
5	Сопоставимо деловой и управленческой отчетности		2,87	-0,89	-23,6%
6	Процент отчисления в пенсионный фонд (с учетом отчислений в федеральный фонд)	%	1,00%	0,00	2,3%
8	Оборачиваемость дебиторской задолженности	дней	1151,5	19,5	-36,6%
9	ЕВТРС	тыс.руб	-364 282,0	-699 094,63	-210,1%
10	ЕНТРС		-0,09	-0,16	-21,9%
11	Вексельная		-5,59	-10,73	-238,9%
12	Сопоставимо деловой и управленческой отчетности		0,54	0,15	-21,9%
<b>В. Технологические показатели</b>					
1	Коэффициент выполнения плана установленной производственной мощности	%	12,47%	0,00	-3,7%
2	Коэффициент выполнения плана установленной тепловой мощности	%	19,21%	0,00	1,0%
3	Удельный расход топлива на электростанции	г/кВт.ч	0,00	0,00	
4	Удельный расход топлива на тепловые электростанции	г/кВт.ч	173,70	-0,18	6,1%
5	Удельный расход топлива на объектах хранения	%	9,87%	0,00	13,7%
6	Удельный расход топлива на объектах хранения на отходы жилищной экономики	г/т.ч.г.т.	16,48	-1,30	-6,7%
7	Потери электроэнергии, в т.ч.	%	0,00%	0,00	
7.1	- энергетическим объектам электроснабжения	%	0,00%	0,00	
7.2	- электросетевым объектам	%	0,00%	0,00	
8	Потери тепловой энергии	%	4,49%	0,00	1,3%
9	Потери на объектах хранения тепловой энергии	г/кВт.ч	0,00	0,00	
10	Потери на объектах хранения тепловой энергии	руб/кВт.ч	229725	62929	-27,8%
11	Потери на объектах хранения тепловой энергии	г/кВт.ч	192,53	61,68	-45,6%
12	Потери на объектах хранения тепловой энергии	%			
<b>Г. Экономические показатели</b>					
1	Экономические расходы на производство электрической энергии	млн. руб	266,69	55,63	-26,9%
2	Экономические расходы на производство тепловой энергии	млн. руб	33,87	4,43	-11,0%
3	Экономические расходы на производство энергии на электростанциях установленной электрической мощности	тыс.руб. в кв.ч.МВт	0,0	0,0	
4	Экономические расходы на производство энергии на электростанциях установленной тепловой мощности	тыс.руб. в кв.ч.МВт	140,3	-1,6	-8,9%
5	Экономические расходы на производство энергии на электростанциях установленной мощности	тыс.руб. в кв.ч.МВт	12,2	-1,3	-6,9%
6	Платежи на работы в металле	руб/кВт	1,14	0,20	-23,6%
7	Экономические расходы на производство тепловой энергии на объектах хранения	млн.	685,98	-17,02	-2,7%
8	Экономические расходы на производство тепловой энергии на объектах хранения (ППЭ) на МВт установленной мощности	млн/МВт	53,88	4,95	-3,7%
9	Экономические расходы на производство тепловой энергии на 1 работном месте установленной мощности по основной деятельности (ППЭ)	тыс.руб. в кв.ч.МВт	291,2	34,1	5,6%
10	Экономические расходы на производство тепловой энергии на 1 работном месте установленной мощности по основной деятельности (ППЭ)	тыс.руб. в кв.ч.МВт	681,8	42,1	6,6%
11	Экономические расходы на производство тепловой энергии на 1 работном месте установленной мощности по основной деятельности (ППЭ)	тыс.руб. в кв.ч.МВт	-65,9	-140,1	-315,8%
12	Фонд оплаты труда (ФОТ) на единицу производимого электрической энергии	млн.руб	22,45	-2,26	-5,3%
13	ФОТ на МВт установленной мощности	тыс.руб. в кв.ч.МВт	332,8	-2,16	-6,1%
14	ФОТ (производительность персонала)	тыс.руб. в кв.ч.МВт	62,35	0,00	0,0%



**3. Программы расходов (Взношение)**

№ п/п	Наименование	в том числе на реализацию										Итого	в том числе на реализацию		
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10				
1	Итого по программе	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000
2	Заработная плата	1000000	700000	1000000	700000	1000000	700000	1000000	700000	1000000	700000	1000000	700000	1000000	700000
3	Итого по разделу	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000
4	Итого по подразделу	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000
5	Итого по подразделу	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000

**3. Программы расходов (Взношение)**

№ п/п	Наименование	в том числе на реализацию										Итого	в том числе на реализацию		
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10				
1	Итого по программе	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000
2	Заработная плата	1000000	700000	1000000	700000	1000000	700000	1000000	700000	1000000	700000	1000000	700000	1000000	700000
3	Итого по разделу	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000
4	Итого по подразделу	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000
5	Итого по подразделу	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000	1500000	1000000

343

Директор по управлению и финансам  

  
 Черныш В.Б.





5. Прогноз оттока средств программы (тысяч)

№ п/п	Виды расходов	Единая категория	2019г. Факт	2020г. Факт	2021г. План	В том числе по кварталам						2022г. Прогноз	2023г. Прогноз	
						1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	5 кв.	6 кв.			
1.	Установка легковых транспортных средств (включая за период)	МВт	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
1.1	Транспортные средства	МВт												
1.2	Транспортные средства	МВт	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
2.	Рабочая сила	МВт	6,2	6,2	7,3	18,1	5,6	8,1	2,0	6,1	10,2	7,5	7,3	7,3
3.	Выработка электроэнергии и тепловой энергии	млн кВтч	17,3	16,6	17,8	7,1	2,4	10,1	0,0	10,1	7,8	17,8	17,8	17,8
3.1	Транспортные средства	млн кВтч			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2	Транспортные средства	млн кВтч	17,3	16,6	17,8	7,1	2,4	10,1	0,0	10,1	7,8	17,8	17,8	17,8
4.	Расход электроэнергии на собственные нужды и потребности потребителей	млн кВтч	17,1	16,6	17,8	7,7	2,4	10,1	0,0	10,1	7,9	17,8	17,8	17,8
4.1	Расход электроэнергии на собственные нужды и потребности потребителей	млн кВтч	1,7	1,7	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.1	то же в %	%	10,2%	10,3%	8,7%	8,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
4.1.2	Расход электроэнергии на собственные нужды и потребности потребителей	млн кВтч	22,2	23,3	23,4	26,1	14,9	22,1	0,0	19,9	9,1	25,7	25,7	25,7
5.	Отпуск электроэнергии в сеть	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.1	Транспортные средства	млн кВтч			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.2	Транспортные средства	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.3	Транспортные средства	млн кВтч			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.4	Транспортные средства	млн кВтч			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.5	Расход электроэнергии на собственные нужды и потребности потребителей	млн кВтч	28,8	28,8	65,9	18,2	17,4	33,6	12,3	47,9	17,9	66,6	66,7	66,7
6.	Потребление электроэнергии в целях отгрузки	млн кВтч	28,8	28,8	65,9	18,2	17,4	33,6	12,3	47,9	17,9	66,6	66,7	66,7
6.1	Потребление электроэнергии в целях отгрузки:	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.1.1	по регулируемым потребителям (включая коммунальные)	млн кВтч			0,0			0,0		0,0				
6.1.2	в результате договорных отношений с РЭС	млн кВтч			0,0			0,0		0,0				
6.1.3	в результате договорных отношений с РЭС	млн кВтч			0,0			0,0		0,0				
6.1.4	ОДН/МНС/СД	млн кВтч			0,0			0,0		0,0				
6.2.	Потребление электроэнергии:	МВт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.2.1	РД (включая договорные)	МВт			0,0			0,0		0,0			0,0	0,0
6.2.2	КОМ + Выход	МВт			0,0			0,0		0,0			0,0	0,0
6.2.3	МРМ + РЭС/АЭС + ВЭС	МВт			0,0			0,0		0,0			0,0	0,0
6.2.4	СДМ (СД/СВ)	МВт			0,0			0,0		0,0			0,0	0,0
6.3	Потребление электроэнергии в результате отгрузки:	млн кВтч	28,8	28,8	65,9	18,2	17,4	33,6	12,3	47,9	17,9	66,6	66,7	66,7
6.3.1	от регулируемых потребителей (включая коммунальные)	млн кВтч	0,0	0,0	0,0			0,0		0,0			0,0	0,0
6.3.2	от договорных потребителей (включая коммунальные)	млн кВтч	28,8	28,8	65,9	18,2	17,4	33,6	12,3	47,9	17,9	66,6	66,7	66,7
7.	Отпуск в сеть	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Потери электроэнергии в сетях энергосистемы:	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.1	в результате договорных отношений с РЭС	млн кВтч			0,0			0,0		0,0			0,0	0,0
8.2	в результате договорных отношений с РЭС	млн кВтч			0,0			0,0		0,0			0,0	0,0
8.3	Потери электроэнергии в % к отпуску в сеть	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
9.	Расход электроэнергии на собственные нужды и потребности потребителей	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.1	Расход электроэнергии на собственные нужды и потребности потребителей	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
10.	Уменьшение запасов (увеличение оттока) в сети:	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.1	за счет увеличения потребления на региональный рынок	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.2	за счет уменьшения потребления на региональный рынок	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.	Установка легковых транспортных средств (включая за период)	тыс. ГВтч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
12.	Отпуск тепловой энергии в жилищный сектор	тыс. ГВтч	2 066,1	1 962,1	2 058,3	803,5	4 009	1 254,0	162,7	1 417,2	699,7	2 059,8	2 105,4	2 105,4
12.1	тыс. ГВтч	6 943	6 673 740	6 970	2 79,5	140,9	419,3	49,9	460,3	222,0	692,0	692,0	692,0	
12.2	безопасный запас	тыс. ГВтч	1 371,2	1 398,0	1 394,8	513,0	31,3	83,1	13,4	94,5	448,1	1 472,9	1 413,4	1 413,4
13.	Отпуск тепловой энергии электростанциям коммунального назначения	тыс. ГВтч	54,4	46,0	72,8	21,0	17,8	38,8	14,0	52,8	20,0	72,8	72,8	72,8
14.	Потребление тепловой энергии:	тыс. ГВтч	72,9	38,5	81,0	33,3	16,9	43,0	15,6	50,5	22,0	81,0	81,0	81,0
14.1	на территории оттока и потребления тепла	тыс. ГВтч	72,9	38,5	81,0	33,3	16,9	43,0	15,6	50,5	22,0	81,0	81,0	81,0
15.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. ГВтч	2 120,5	2 011,1	2 131,1	824,5	402,2	1 297,3	176,7	1 470,1	699,7	2 132,5	2 132,5	2 132,5
16.	Потери тепловой энергии в сетях:	тыс. ГВтч	13,4	15,4	19,3	29,3	19,3	49,9	19,6	63,0	26,4	19,4	19,4	19,4
16.1	то же в % к отпуску в сеть	%	0,7%	0,8%	0,9%	3,6%	4,8%	3,8%	1,4%	4,3%	3,9%	0,9%	0,9%	0,9%
17.	Расход тепловой энергии на собственные нужды и потребности потребителей	тыс. ГВтч	4,3	5,6	6,3	2,8	1,1	3,9	0,1	4,1	2,1	6,3	6,3	6,3
18.	Метеорологический баланс:	тыс. ГВтч	-18,1	45,0	0,0	-191,8	40,0	-151,0	245,1	94,5	94,9	0,0	0,0	0,0
19.	На тепловой отток тепловой энергии	тыс. ГВтч	2 018,0	1 962,0	2 062,0	803,5	401,6	1 264,3	162,7	1 405,3	680,1	2 074,7	2 086,5	2 086,5
20.	Прогноз оттока средств программы	млн кВтч	2 338,0	2 211,9	2 390,1	899,1	549,1	1 264,3	173,5	1 730,7	850,1	2 412,9	2 410,7	2 410,7

№ п/п	Виды продукции	Единица измерения
1	2	3
1.	Установка легкая зависимость электрооборудования (включая за прибор)	МВт
1.1	Газовый часовой	МВт
1.2	Тепловая	МВт
2.	Рабочая мощность	МВт
3.	Выработка электроэнергии и тепловой энергии	млн кВтч
3.1	Электрическая	млн кВтч
3.2	Тепловая	млн кВтч
4.	Расход электроэнергии на собственные нужды	млн кВтч
4.1	Расход на собственные нужды на производство электроэнергии	млн кВтч
4.1.1	на кВт в %	%
4.1.2	Расход на собственные нужды на отпуск выработанной энергии	млн кВтч
5.	Отпуск электроэнергии с шин	млн кВтч
5.1	Газовый часовой	млн кВтч
5.2	Тепловой	млн кВтч
5.3	Потери в линии электропередачи	млн кВтч
5.4	Потери в линиях электропередачи (составляющие)	млн кВтч
5.5	Потери в линиях электропередачи (составляющие)	млн кВтч
5.6	Потери в линиях электропередачи (составляющие)	млн кВтч
5.7	Расход на собственные нужды производственных и вспомогательных нужд на производство	млн кВтч
6.	Полученная электроэнергия	млн кВтч
6.1	Полученная электроэнергия с учетом отъема:	млн кВтч
6.1.1	по регулируемым потребителям (включая коммунальные)	млн кВтч
6.1.2	в результате использования отбора на РСВ	млн кВтч
6.1.3	в результате использования отбора на БР	млн кВтч
6.1.4	ОДМ/НСД	млн кВтч
6.2.	Полученная мощность:	МВт
6.2.1	РД (включая договоренные)	МВт
6.2.2	КСМ + Выход	МВт
6.2.3	ДПМ + ТЭС/АЭС + ВЭС	МВт
6.2.4	СДМ (судовые)	МВт
6.3	Полученная электроэнергия с различного рода:	млн кВтч
6.3.1	от региональных энергетических компаний	млн кВтч
6.3.2	от блок-станций и прочих источников	млн кВтч
7.	Отпуск в сеть	млн кВтч
8.	Потери в электроэнергетике с учетом энергетических:	млн кВтч
8.1	- в регулируемых потребителях (включая коммунальные)	млн кВтч
8.2	- в результате использования отбора	млн кВтч
8.3	Потери в линиях электропередачи в % к отпуску в сеть	%
9.	Расход электроэнергии на собственные нужды и вспомогательные:	млн кВтч
9.1	Расход на собственные нужды производственных и вспомогательных нужд в % к отпуску в сеть	%
10.	Экспорт электроэнергии (включая отбор) в сеть:	млн кВтч
10.1	- электроэнергия, поставленная на региональный рынок	млн кВтч
10.2	- электроэнергия, поставленная на единый рынок	млн кВтч
11.	Установка легкой теплозависимости (включая за прибор)	тис. ТВтч
12.	Отпуск тепловой энергии в электроэнергетику	тис. ТВтч
12.1	ТЭС	тис. ТВтч
12.2	Блок-станции	тис. ТВтч
13.	Отпуск тепловой энергии электростанциям утилизации	тис. ТВтч
14.	Полученная тепловая энергия:	тис. ТВтч
14.1	на производство энергии и вспомогательных нужд	тис. ТВтч
15.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тис. ТВтч
16.	Потери тепловой энергии в сеть:	тис. ТВтч
16.1	в % к отпуску в сеть	%
17.	Расход тепловой энергии на производственные и вспомогательные:	тис. ТВтч
18.	Метеорологический наблюдение	тис. ТВтч
19.	Наземный отпуск тепловой энергии	тис. ТВтч
20.	Проектирование по отдельным отборам	млн кВтч

5. Прогноз отгрузки продукции (Валовая продукция)

№ стр.	Виды продукции	Единица измерения	Рабочая область или административная	2021г. Факт	В тыс. руб. по кварталам					
					1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Факт	4 кв.
1	2	3		15	16	17	18	19	20	21
1.	Условно-линейная зависимость электротехнической (включая за период)	МВт		12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	0,0
1.1	Тепловая часть	МВт								
1.2	Тепловая	МВт		12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	0,0
2.	Рабочая зависимость	МВт		6,3	11,6	7,0	6,3	2,0	6,3	0,0
3.	Рабочая зависимость электротехнической (включая за период)	млн кВтч		9,8	7,6	7,0	9,8	0,0	9,8	0,0
3.1	Тепловая часть	млн кВтч		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2	Тепловая	млн кВтч		9,8	7,6	7,0	9,8	0,0	9,8	0,0
4.	Рабочая зависимость на собственные нужды	млн кВтч		9,8	7,6	7,0	9,8	0,0	9,8	0,0
4.1	Рабочая зависимость на собственные нужды на производство электроэнергии	млн кВтч		1,0	0,0	0,0	1,0	0,0	1,0	
4.1.1	млн кВтч	%		9,9%	0,0%	9,2%	9,9%		9,9%	
4.1.2	Рабочая зависимость на собственные нужды на отпуск выходящей энергии	млн кВтч		18,5	25,5	14,3	21,8	0,0	18,5	
5.	Отпуск электротехнической энергии	млн кВтч		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.1	Тепловая часть	млн кВтч		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.2	Тепловая	млн кВтч		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.3	Тепловая часть, включая потери	млн кВтч		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.4	Потери электроэнергии (передача)	млн кВтч		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.5	Нагревательная часть	млн кВтч		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.6	Рабочая зависимость на собственные нужды и потребление энергии на собственные нужды	млн кВтч		44,1	16,3	16,3	32,4	11,6	44,1	
6.	Полученная электротехническая энергия	млн кВтч		44,1	16,3	16,3	32,4	11,6	44,1	0,0
6.1	Полученная электротехническая энергия от внешних источников	млн кВтч		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.1.1	по регулируемым котлам (включая котельные)	млн кВтч		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
6.1.2	в результате энергетического обмена на РЭС	млн кВтч		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
6.1.3	в результате энергетического обмена на РЭС	млн кВтч		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
6.1.4	ОД ГИЭС/СЭС	млн кВтч		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
6.2.	Полученная энергия	МВт		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.2.1	РД (включая договорные)	МВт								
6.2.2	КОМ + Выход	МВт								
6.2.3	ДПМ + ТЭС/АЭС + ВЭС	МВт								
6.2.4	СДМ (судовые)	МВт								
6.3	Полученная электротехническая энергия от внешних источников	млн кВтч		44,1	16,3	16,3	32,4	11,6	44,1	0,0
6.3.1	от региональных энергетических компаний	млн кВтч		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
6.3.2	от филиалов и прочих поставщиков	млн кВтч		44,1	16,3	16,3	32,4	11,6	44,1	
7	Отпуск в сеть	млн кВтч		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Потери электротехнической энергии в сетях электроснабжения	млн кВтч		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.1	в результате энергетического обмена	млн кВтч		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.2	в результате энергетического обмена	млн кВтч		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.3	Потери электротехнической энергии в % к отпуску в сеть	%		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
9	Рабочая зависимость на собственные нужды и потребление энергии	млн кВтч		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.6	Рабочая зависимость на собственные нужды и потребление энергии в % к отпуску в сеть	%		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
10	Экспорт электроэнергии (включая потери) в сеть	млн кВтч		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.1	экспорт электроэнергии, поставленной на региональный рынок	млн кВтч		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.2	экспорт электроэнергии, поставленной на внешний рынок	млн кВтч		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Условно-линейная зависимость электротехнической (включая за период)	тыс. кВтч		1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	
12	Отпуск тепловой энергии в котельных	тыс. кВтч		1 450,9	795,4	487,1	1 216,3	214,4	1 450,9	0,0
12.1	ТЭС	тыс. кВтч		485,3	366,3	128,9	433,0	73,3	485,3	0,0
12.2	котельная часть	тыс. кВтч		973,3	233,1	228,4	811,3	141,1	973,3	
13	Отпуск тепловой энергии электростанциям утилизации тепла	тыс. кВтч		29,5	15,8	8,3	22,1	7,5	29,5	
14	Полученная тепловая энергия	тыс. кВтч		33,9	16,3	8,4	25,1	8,1	33,9	
14.1	на производство энергии и собственные нужды	тыс. кВтч		33,9	16,3	8,4	25,1	8,1	33,9	
15	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. кВтч		1 480,4	811,2	495,4	1 238,4	221,9	1 480,4	0,0
16	Потери тепловой энергии в сетях	тыс. кВтч		65,4	27,4	19,5	46,9	16,5	65,4	
16.1	то же % к отпуску в сеть	%		4,3%	3,4%	4,0%	3,8%	7,5%	4,3%	0,0%
17	Рабочая зависимость на собственные нужды и потребление энергии	тыс. кВтч		4,2	2,8	1,0	3,8	0,3	4,2	
18	Метеорологический баланс	тыс. кВтч		64,9	202,4	65,2	134,1	159,0	64,9	
19	На жемчужный экспорт тепловой энергии	тыс. кВтч		1 485,7	888,7	474,1	1 281,4	201,9	1 485,7	0,0
20	Прогноз отгрузки продукции	млн кВтч		1 693,0	678,3	350,3	1 225,4	467,0	1 693,0	0,0

3 889,0000

6. Прогноз техникой программы (по видам)

№ п/п	Виды продукции	Единица измерения	План отгрузки периода		Факт за отчетный период		Отклонение факта от плана за 9 мес.	
			3 квартал	С начала года	3 квартал	С начала года	Абсолютное	Относительное
1	2	3	23	24	25	26	27	28
1.	Установка локальной электросети (в рамках кв. метра)	Мет	12,0	12,0	13,0	13,0	0,0	0,0%
1.1	Тепловая	Мет					0,0	
1.2	Тепловая	Мет	12,0	12,0	13,0	13,0	0,0	0,0%
2.	Рабочая мощность	МВт	2,0	6,1	2,0	6,2	0,2	3,8%
3.	Выработка электр. энергии в секторе тепловой	млн кВтч	0,0	30,1	0,0	9,8	-20,3	-67,1%
3.1	Тепловая	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
3.2	Тепловая	млн кВтч	0,0	30,1	0,0	9,8	-20,3	-67,1%
4.	Работа электротехники на объекте электр. мусора	млн кВтч	0,0	10,1	0,0	9,8	-0,3	-3,3%
4.1	Работа на территории на объекте электр. мусора на производственном предприятии	млн кВтч	0,0	0,9	0,0	1,0	0,1	11,8%
4.1.1	в % к %	%		8,9%		9,8%	0,0	13,7%
4.1.2	Работа на территории на объекте электр. мусора на территории электр. мусора	млн кВтч	0,0	9,2	0,0	8,8	-0,4	-4,3%
5.	Отпуск электр. энергии в сеть	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
5.1	Тепловая	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
5.2	Тепловая	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
5.3	Отпуск электр. энергии в сеть (в рамках кв. метра)	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
5.4	Отпуск электр. энергии в сеть (в рамках кв. метра)	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
5.5	Отпуск электр. энергии в сеть (в рамках кв. метра)	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
5.6	Отпуск электр. энергии в сеть (в рамках кв. метра)	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
5.7	Работа на территории на объекте электр. мусора на производственном предприятии	млн кВтч	12,3	47,9	11,6	44,1	-3,9	-8,0%
6.	Полученная электротехника	млн кВтч	12,3	47,9	11,6	44,1	-3,9	-8,0%
6.1	Полученная электротехника с электр. отходами	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
6.1.1	по региональным потребителям (в рамках кв. метра)	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
6.1.2	в результате электротехнического отбора на РЭС	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
6.1.3	в результате электротехнического отбора на РЭС	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
6.1.4	ОДП/НСД	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
6.2.	Полученная электротехника	МВт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
6.2.1	РД (в рамках кв. метра)	МВт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
6.2.2	КОМ + Выход	МВт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
6.2.3	ДПМ + ТЭС/АЭС + ВЭС	МВт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
6.2.4	ОДП (с/д/с/д)	МВт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
6.3	Полученная электротехника с региональным потребителем	млн кВтч	12,3	47,9	11,6	44,1	-3,9	-8,0%
6.3.1	от региональных потребителей	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
6.3.2	от региональных потребителей	млн кВтч	12,3	47,9	11,6	44,1	-3,9	-8,0%
7	Отпуск в сеть	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
8	Потери электр. энергии в сетях электротехники	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
8.1	в результате электротехнического отбора	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
8.2	в результате электротехнического отбора	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
8.3	Потери электр. энергии в % к электротехнике	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
9	Работа электротехники на объекте электр. мусора и объектов электр. мусора	млн кВтч		0,0		0,0	0,0	0,0%
9.1	Работа на территории на объекте электр. мусора на производственном предприятии в % к электротехнике	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
10	Электротехника (в рамках кв. метра)	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
10.1	электротехника, поставленная на региональный рынок	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
10.2	электротехника, поставленная на региональный рынок	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
11	Установка локальной электросети (в рамках кв. метра)	млн кВтч	1,1	1,1	1,1	1,1	0,0	0,0%
12	Отпуск тепловой энергии в электротехнику	млн кВтч	262,1	1.417,4	214,4	1.409,9	-7,5	-0,5%
12.1	ТЭС	млн кВтч	40,2	440,9	71,9	478,3	37,7	8,5%
12.2	АЭС/АЭО	млн кВтч	11,5	98,3	14,1	93,2	-4,1	-4,1%
13	Отпуск тепловой энергии электротехнике в рамках кв. метра	млн кВтч	14,0	22,8	7,3	29,4	-15,6	-68,3%
14	Полученная тепловая энергия	млн кВтч	15,6	38,8	8,1	33,2	-7,5	-19,3%
14.1	в результате электротехнического отбора	млн кВтч	15,6	38,8	8,1	33,2	-7,5	-19,3%
15	Отпуск тепловой энергии в сеть	млн кВтч	336,7	1.470,1	221,7	1.409,9	-60,0	-4,1%
16	Потери тепловой энергии в сетях	млн кВтч	13,6	63,0	16,3	65,4	2,8	4,3%
16.1	в % к электротехнике	%	8,8%	4,4%	8,3%	4,3%	0,1%	1,3%
17	Работа тепловой электротехники на объекте электр. мусора и объектов электр. мусора	млн кВтч	0,2	4,1	0,3	4,2	0,1	2,4%
18	Метеорологическая нагрузка	млн кВтч	-181,8	-181,8	189,0	66,9	248,7	-135,4%
19	Нагрузка электротехники в рамках кв. метра	млн кВтч	407,1	1.409,9	401,9	1.413,3	4,0	0,3%
20	Прогноз по электротехнике	млн кВтч	412,2	1.387,0	407,0	1.393,0	4,0	0,3%











№ п/п	Наименование	7.1. Итого по разделу 7.1				7.2. Итого по разделу 7.2				7.3. Итого по разделу 7.3				7.4. Итого по разделу 7.4				7.5. Итого по разделу 7.5				7.6. Итого по разделу 7.6			
		2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018	2015	2016	2017	2018
		млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
1	Итого по разделу 7	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3
2	Итого по разделу 7.1	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3
3	Итого по разделу 7.2	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3
4	Итого по разделу 7.3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3
5	Итого по разделу 7.4	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3
6	Итого по разделу 7.5	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3
7	Итого по разделу 7.6	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3	17122,3



3. Расход и стоимость топлива (ТМА)

№ п/п	Виды продукции	Единица измерения	2019г. Факт	2020г. Факт	2021г. План	В тыс. руб. по кварталам						2021г. Прогноз	2021г. Цели
						1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	5 кв.	6 кв.		
1	Расход условного топлива в кгс	т.т.т.	306 202,0	369 738,4	364 072,1	139 970,0	70 263,3	212 473,2	22 625,2	247 362,6	116 967,2	369 239,2	367 240,0
		тыс. руб.	4 219 619,9	2 765 976,3	2 489 401,0	1 156 471,9	626 938,3	2 183 390,2	386 339,1	2 269 745,2	1 119 651,5	3 396 682,2	3 654 949,6
1.1	Расход условного топлива на отряд электротехнической бригады	т.т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3	Расход условного топлива на отряд электротехнической бригады	т.т.т.	339 396,0	348 479,0	303 060,9	139 742,0	78 253,1	217 979,2	28 398,4	241 337,7	116 723,3	367 329,5	366 134,1
		тыс. руб.	4 206 252,8	2 967 426,2	3 480 688,9	1 333 896,5	624 866,6	2 178 983,1	184 591,8	2 263 344,3	1 117 394,0	3 386 752,2	3 644 789,7
1.4	Производство топлива на производстве тепловой энергии	т.т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7	Условно топливо на производство тепловой энергии	т.т.т.	135,0	300,8	320,0	31,0	10,8	49,6	12,4	61,9	31,0	92,0	92,0
		тыс. руб.	1 616,8	2 377,8	871,3	344,9	150,3	494,6	82,9	577,5	269,8	911,2	925,1
1.8	Условно топливо на производство тепловой энергии (разные ТЭС и т.п.)	т.т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.10	Условно топливо на старую	т.т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.11	Условно топливо на старую	т.т.т.	491,9	27 619,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		тыс. руб.	5 431,5	193 639,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.13	Производственный расход, потери и прочие списания топлива	т.т.т.	379,9	322,9	911,0	197,0	248,0	442,0	239,0	364,0	213,0	917,0	917,0
		тыс. руб.	4 615,4	2 330,1	364,7	2 191,1	1 911,4	4102,5	1 724,6	3827,1	2 303,7	8 964,3	9 134,9
1.15	Условно топливо на отряд электротехнической бригады	т.т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.16	Условно топливо на отряд электротехнической бригады	т.т.т.	172,99	174,00	172,99	172,99	172,99	172,99	174,26	172,92	174,30	172,99	172,99
		тыс. руб.	1 729,9	1 740,0	1 729,9	1 729,9	1 729,9	1 729,9	1 742,6	1 729,2	1 743,0	1 729,9	1 729,9
1.17	Средств выработки условного топлива на отряд электротехнической бригады	руб/т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.18	Средств выработки условного топлива на отряд электротехнической бригады	руб/т.т.	11 704,5	7 518,6	9 507,1	11 119,9	7 968,3	9 959,3	6 298,9	9 293,9	9 572,6	9 826,7	9 952,1
		тыс. руб.	11 704,5	7 518,6	9 507,1	11 119,9	7 968,3	9 959,3	6 298,9	9 293,9	9 572,6	9 826,7	9 952,1
2	Условно	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Потери	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Материал	тыс. руб.	4 219 619,9	2 765 976,3	2 489 401,0	1 156 471,9	626 938,3	2 183 390,2	386 339,1	2 269 745,2	1 119 651,5	3 396 682,2	3 654 949,6
4.1	Расход топлива на отряд электротехнической бригады	т.т.т.	41 867,0	48 517,0	38 433,4	33 433,4	34 289,2	38 433,4	26 045,4	31 202,4	35 631,4	38 039,6	38 132,0
		тыс. руб.	561 029,9	654 524,2	517 942,0	452 541,1	461 561,1	517 942,0	351 029,9	426 631,4	486 942,9	524 524,2	524 524,2
4.2	Расход топлива на отряд электротехнической бригады	т.т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.4	Производство топлива	т.т.т.	264 086,0	271 441,3	283 742,1	192 167,9	21 302,1	159 489,9	20 891,7	181 267,8	85 377,3	267 237,9	268 061,3
		тыс. руб.	264 086,0	271 441,3	283 742,1	192 167,9	21 302,1	159 489,9	20 891,7	181 267,8	85 377,3	267 237,9	268 061,3
4.4.1	Расход топлива на отряд электротехнической бригады	т.т.т.	263 267,0	270 730,7	283 030,0	192 001,5	21 107,1	159 108,0	20 696,6	179 001,5	85 169,4	266 540,9	267 124,1
		тыс. руб.	263 267,0	270 730,7	283 030,0	192 001,5	21 107,1	159 108,0	20 696,6	179 001,5	85 169,4	266 540,9	267 124,1
4.4.2	Потери выработки топлива	т.т.т.	0,182	36 697,1	712,1	166,6	195,0	381,9	195,1	516,3	178,1	757,2	757,2
		тыс. руб.	0,182	36 697,1	712,1	166,6	195,0	381,9	195,1	516,3	178,1	757,2	757,2
4.5	Производство условного топлива	т.т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.6	Расход топлива на отряд электротехнической бригады	руб/т.т.	14 954,9	39 452,9	39 070,4	34 599,4	36 485,4	36 485,4	35 691,4	35 671,4	36 950,4	38 132,4	38 132,4
		тыс. руб.	14 954,9	39 452,9	39 070,4	34 599,4	36 485,4	36 485,4	35 691,4	35 671,4	36 950,4	38 132,4	38 132,4
4.7	Цена списания топлива на отряд электротехнической бригады	руб/т.т.	17 978,9	10 189,7	11 131,6	15 241,1	10 940,7	13 691,4	8 291,1	11 185,4	15 114,1	13 454,0	13 454,0
		тыс. руб.	17 978,9	10 189,7	11 131,6	15 241,1	10 940,7	13 691,4	8 291,1	11 185,4	15 114,1	13 454,0	13 454,0
4.8	Потери выработки топлива	руб/т.т.	1,29	1,36	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
		тыс. руб.	1,29	1,36	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
4.10	Расход условного топлива	т.т.т.	360 202,0	369 738,4	364 072,1	139 970,0	70 263,3	212 473,2	22 625,2	247 362,6	116 967,2	369 239,2	367 240,0
		тыс. руб.	4 219 619,9	2 765 976,3	2 489 401,0	1 156 471,9	626 938,3	2 183 390,2	386 339,1	2 269 745,2	1 119 651,5	3 396 682,2	3 654 949,6
4.11	Цена условного топлива	руб/т.т.	11 704,5	7 487,1	6 804,4	11 119,9	7 968,3	9 959,3	6 298,9	9 293,9	9 572,6	9 826,7	9 952,1
		тыс. руб.	11 704,5	7 487,1	6 804,4	11 119,9	7 968,3	9 959,3	6 298,9	9 293,9	9 572,6	9 826,7	9 952,1
5	Прочие затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

			9. Расход в стоимостном выражении (Возмещение)							
№ строки	Наименование	Единица измерения	Раздел	2021 г. Факт	В том числе по кварталам					
					1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	5 кв.	6 кв.
1	2	3	4	15	16	17	18	19	20	21
1	Расход указанного топлива в т.кв.	т.кв.		240 369	129 866	72 308	21 216	37 313	240 369	0
1.1	Расход указанного топлива на суда и морские суда	т.кв.		0	0	0	0	0	0	0
1.2	Расход указанного топлива на суда и морские суда	т.кв.		0	0	0	0	0	0	0
1.3	Расход указанного топлива на суда и морские суда	т.кв.		240 369	138 979	72 308	21 136	37 195	240 369	0
1.4	Расход указанного топлива на суда и морские суда	т.кв.		3 344 693,7	1 879 034,9	1 063 840,6	2 744 094,6	369 159,1	3 244 092,1	0,0
1.5	Расход указанного топлива на производство энергии	т.кв.		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.6	Расход указанного топлива на производство энергии	т.кв.		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7	Расход указанного топлива на производство энергии	т.кв.		97,0	66,3	16,2	84,2	12,2	97,0	0,0
1.8	Расход указанного топлива на производство энергии	т.кв.		1261,0	861,5	241,1	1862,6	199,1	1261,0	0,0
1.9	Расход указанного топлива на производство энергии	т.кв.		72,9	0,0	0,0	72,9	72,9	72,9	0,0
1.10	Расход указанного топлива на производство энергии	т.кв.		1177,0	0,0	0,0	1177,0	1177,0	1177,0	0,0
1.11	Расход указанного топлива на производство энергии	т.кв.		437,3	307,4	169,9	437,3	437,3	437,3	0,0
1.12	Расход указанного топлива на производство энергии	т.кв.		3877,3	4273,3	1 281,6	3877,3	3877,3	3877,3	0,0
1.13	Расход указанного топлива на производство энергии	т.кв.		296,8	91,8	36,8	178,4	31,4	296,8	0,0
1.14	Расход указанного топлива на производство энергии	т.кв.		2914,9	1 124,2	1 286,3	248,0	304,4	2914,9	0,0
1.15	Расход указанного топлива на производство энергии	т.кв.		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.16	Расход указанного топлива на производство энергии	т.кв.		173,0	172,6	172,5	173,0	173,0	173,0	0,0
1.17	Расход указанного топлива на производство энергии	т.кв.		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.18	Расход указанного топлива на производство энергии	т.кв.		13 454,4	12 081,4	14 726,2	12 987,1	16 109,6	13 454,4	0,0
2	Услуги	тыс. руб.		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Иные	тыс. руб.		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Итого	тыс. руб.		3 353 393,4	1 883 295,1	1 084 913,7	2 754 234,3	369 178,6	3 353 393,4	0,0
4.1	Расход указанного топлива на суда и морские суда	т.кв.		240 369	129 866	72 308	21 216	37 313	240 369	0
4.2	Расход указанного топлива на суда и морские суда	т.кв.		3 344 693,7	1 879 034,9	1 063 840,6	2 744 094,6	369 159,1	3 244 092,1	0,0
4.3	Расход указанного топлива на суда и морские суда	т.кв.		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.4	Расход указанного топлива на суда и морские суда	т.кв.		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.4.1	Расход указанного топлива на суда и морские суда	т.кв.		181723,3	101 865,8	51 690,0	134339,2	27 164,0	181723,3	0,0
4.4.1.1	Расход указанного топлива на суда и морские суда	т.кв.		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.4.1.2	Расход указанного топлива на суда и морские суда	т.кв.		181723,3	101 865,8	51 690,0	134339,2	27 164,0	181723,3	0,0
4.4.2	Расход указанного топлива на суда и морские суда	т.кв.		368,2	377,2	155,0	368,2	368,2	368,2	0,0
4.5	Расход указанного топлива на суда и морские суда	т.кв.		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.6	Расход указанного топлива на суда и морские суда	т.кв.		27 815,5	38 038,1	21 960,2	23 897,3	27 815,5	27 815,5	0,0
4.7	Расход указанного топлива на суда и морские суда	т.кв.		20 289,2	18 514,4	21 249,9	19 694,3	22 942,6	20 289,2	0,0
4.8	Расход указанного топлива на суда и морские суда	т.кв.		18 401,8	16 485,8	21 238,1	17 500,9	22 057,9	18 401,8	0,0
4.9	Расход указанного топлива на суда и морские суда	т.кв.		1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,0
4.10	Расход указанного топлива на суда и морские суда	т.кв.		240 369,6	138 979,3	72 309,0	21 136,2	37 312,8	240 369,6	0,0
4.11	Расход указанного топлива на суда и морские суда	т.кв.		13 455,2	12 082,7	14 727,2	12 988,2	16 110,2	13 455,2	0,0
5	Прочие расходы	тыс. руб.		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

8. Различия стоимости топлива (область закупа)

№ п/п	Виды продукции	Единицы измерения	Ценовые изменения по годам		Факты отклонений по годам		Отклонение факта от плана за 9 мес.	
			3 квартал		3 квартал		Медиана	
			31	31	31	31	31	31
1	Различия указанного топлива в целом, в т.ч.	руб.	21 629,3	247 181,6	37 312,9	242 369,9	2 263,4	0,9%
1.1	Различия указанного топлива на отходы электротехнической энергии	тыс.руб.	184 289,3	2 269 749,5	621 029,0	3 235 203,4	595 553,9	-31,6%
1.2	Различия указанного топлива на отходы тепловой энергии	руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
1.3	Различия указанного топлива на отходы тепловой энергии	руб.	20 339,0	246 337,7	37 153,0	248 551,0	2 213,3	0,9%
1.4	Различия указанного топлива на производство тепловой энергии	тыс.руб.	184 289,3	2 263 344,9	339 136,1	3 144 092,7	990 742,7	41,5%
1.5	Различия указанного топлива на производство тепловой энергии	руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
1.6	Различия указанного топлива на производство тепловой энергии	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
1.7	Различия указанного топлива на производство тепловой энергии	руб.	12,4	61,9	12,4	97,0	35,0	56,6%
1.8	Различия указанного топлива на производство тепловой энергии	тыс.руб.	82,9	373,5	169,1	1 261,3	684,2	118,3%
1.9	Различия указанного топлива на производство тепловой энергии (разные ГТЭ и т.п.)	руб.	0,0	0,0	73,9	73,9	73,9	0,0%
1.10	Различия указанного топлива на отходы тепловой энергии	тыс.руб.	0,0	0,0	1 177,0	1 177,0	1 177,0	0,0%
1.11	Различия указанного топлива на отходы тепловой энергии	руб.	0,0	0,0	0,0	43,3	43,3	0,0%
1.12	Различия указанного топлива на отходы тепловой энергии	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	3 837,1	3 837,1	0,0%
1.13	Различия указанного топлива на отходы тепловой энергии	руб.	29,0	784,0	31,4	209,9	484,0	-29,2%
1.14	Различия указанного топлива на отходы тепловой энергии	тыс.руб.	1 234,0	5 827,1	304,4	2 914,8	-2 912,1	-230,0%
1.15	Различия указанного топлива на отходы тепловой энергии	руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
1.16	Различия указанного топлива на отходы тепловой энергии	тыс.руб.	134,30	173,82	173,49	173,78	-41,12	-31%
1.17	Различия указанного топлива на отходы тепловой энергии	руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
1.18	Различия указанного топлива на отходы тепловой энергии	руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
1.19	Различия указанного топлива на отходы тепловой энергии	руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
1.20	Различия указанного топлива на отходы тепловой энергии	руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
2	Удельная стоимость топлива	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
3	Итого	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
4	Итого	тыс.руб.	184 289,3	2 269 749,5	621 029,0	3 135 303,3	595 553,9	-31,6%
4.1	Итого отходы тепловой энергии	руб.	16 244,2	38 453,0	23 583,9	35 074,2	0,0	0,0%
4.2	Итого отходы тепловой энергии	руб.	50 083,0	171 566,3	37 903,9	171 401,9	-18 242,1	-10,6%
4.3	Итого отходы тепловой энергии	руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
4.4	Итого отходы тепловой энергии	руб.	20 093,9	180 267,8	27 253,0	182 232,0	1 954,4	1,1%
4.4.1	Итого отходы тепловой энергии на производство тепловой энергии	руб.	20 093,9	199 806,3	27 164,0	181 723,9	1 913,3	1,1%
4.4.1.1	Итого отходы тепловой энергии на отходы электротехнической энергии	руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
4.4.1.2	Итого отходы тепловой энергии на отходы тепловой энергии	руб.	20 093,9	199 806,3	27 164,0	181 723,9	1 913,3	1,1%
4.4.2	Итого отходы тепловой энергии	руб.	186,1	559,1	86,0	566,7	36,1	7,6%
4.5	Итого отходы тепловой энергии	руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
4.6	Итого отходы тепловой энергии	руб.	37 631,4	37 631,4	27 812,1	27 812,1	-7 819,3	-20,8%
4.7	Итого отходы тепловой энергии	руб.	0,0	11 805,1	29 943,9	37 288,3	8 482,1	70,9%
4.8	Итого отходы тепловой энергии	руб.	0,0	131 382,4	23 053,9	18 483,3	-5 364,9	-40,1%
4.9	Итого отходы тепловой энергии	руб.	1,4	1,4	1,4	1,4	0,0	0,0%
4.10	Итого отходы тепловой энергии	руб.	21 629,3	247 181,6	37 312,9	242 369,9	2 263,4	0,9%
4.11	Итого отходы тепловой энергии	руб.	6 510,3	9 196,7	16 102,0	13 475,5	-3 851,1	-40,3%
5	Прочие различия	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%

**9а. Объем закупок МТР и приобретения услуг, включая конкурсные и регламентированные внеконкурсные закупки (УЗ) (итого)**

тыс. руб. без НДС

№ п/п	Виды закупок	Единица измерения	2019г. Факт	2020г. Факт	2021г. План	В том числе по кварталам						2021г. Прогноз	2022г. Прогноз	Рейтинг области по закупкам		
						1 кв.		2 кв.		3 кв.					4 кв.	
						1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.				3 кв.	4 кв.
1	Стоимость закупок МТР (за исключением работ*)	млн руб.	54 058,0	55 434,7	63 962,0	63 962,0	63 319,0	63 962,0	63 962,0	63 962,0	63 962,0	63 962,0	63 962,0	63 319,0	63 319,0	
1.1.	Строит. материалы, комплектующие для и полуфабрикаты для жилищного строительства	млн руб.	62 430,0	54 695,0	62 182,0	62 182,0	62 279,0	63 182,0	63 182,0	63 182,0	63 182,0	63 182,0	63 182,0	62 279,0	62 279,0	
1.1.1.	на закупку строительных материалов	млн руб.	34 086,0	22 646,7	27 586,6	27 586,6	24 526,5	27 586,6	27 586,6	27 586,6	27 586,6	27 586,6	27 586,6	24 526,5	24 526,5	
1.1.2.	на закупку комплектующих	млн руб.	28 323,0	32 048,3	34 595,4	34 595,4	37 752,5	35 595,4	35 595,4	35 595,4	35 595,4	35 595,4	35 595,4	30 000,0	30 000,0	
1.1.3.	прочие	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
1.2.	материалы, оборудование, комплектующие для авто	млн руб.	851,0	739,7	760,0	760,0	739,7	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	739,7	739,7		
1.2.1.	на закупку оборудования и комплектующих	млн руб.	851,0	739,7	760,0	760,0	739,7	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	739,7	739,7		
1.2.2.	на строительство и расширение	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
1.2.3.	на другие виды	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
2.	Работы МТР (за исключением работ*)	млн руб.	325 687,7	368 637,0	271 109,0	74 202,3	42 684,6	116 096,7	72 376,1	198 272,8	86 647,8	191 999,5	158 479,6	158 479,6		
2.1.	Строит. материалы, комплектующие для и полуфабрикаты для жилищного строительства	млн руб.	283 383,5	281 000,7	154 600,0	28 386,9	28 317,4	57 683,3	61 484,1	119 179,4	35 441,2	154 773,5	156 337,9	156 337,9		
2.1.1.	на закупку строительных материалов	млн руб.	21 054,5	210 310,7	81 483,9	19 254,9	20 206,4	49 161,3	19 033,1	39 214,4	22 299,2	84 211,5	85 975,9	85 975,9		
2.1.2.	на закупку комплектующих	млн руб.	67 999,0	30 710,0	23 167,0	8 915,0	8 611,0	17 524,0	42 441,0	39 965,0	13 260,0	70 560,0	70 560,0			
2.1.3.	прочие	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
2.2.	материалы, оборудование, комплектующие для авто	млн руб.	42 623,8	87 616,3	122 489,2	45 334,4	13 877,0	59 211,4	11 882,0	71 083,4	51 405,8	37 226,0	2 141,7			
2.2.1.	на закупку оборудования и комплектующих	млн руб.	42 623,8	87 616,3	122 489,2	45 334,4	13 877,0	59 211,4	11 882,0	71 083,4	51 405,8	37 226,0	2 141,7			
2.2.2.	на строительство и расширение	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
2.2.3.	на другие виды	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
3.	Стоимость закупок МТР на комплектацию авто*	млн руб.	55 835,0	55 843,9	63 319,0	63 319,0	69 499,4	69 499,4	69 499,4	69 499,4	69 499,4	63 319,0	63 319,0	63 319,0		
3.1.	Строит. материалы, комплектующие для и полуфабрикаты для жилищного строительства	млн руб.	54 625,0	54 969,9	62 579,9	62 579,9	68 953,7	68 953,7	68 953,7	69 230,2	62 579,9	62 579,9	62 579,9			
3.1.1.	на закупку строительных материалов	млн руб.	22 638,0	20 288,6	24 530,3	24 530,3	34 206,6	34 206,6	34 206,6	39 451,1	24 530,3	24 530,3	24 530,3			
3.1.2.	на закупку комплектующих	млн руб.	32 077,0	34 761,3	38 029,6	38 029,6	34 787,1	34 787,1	34 787,1	39 783,1	38 029,6	38 029,6	38 029,6			
3.1.3.	прочие	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
3.2.	материалы, оборудование, комплектующие для авто	млн руб.	740,0	740,0	739,7	739,7	739,7	739,7	739,7	739,7	739,7	739,7	739,7			
3.2.1.	на закупку оборудования и комплектующих	млн руб.	740,0	740,0	739,7	739,7	739,7	739,7	739,7	739,7	739,7	739,7	739,7			
3.2.2.	на строительство и расширение	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
3.2.3.	на другие виды	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
4.	Стоимость закупок МТР на комплектацию авто (за исключением работ*)	млн руб.	321 888,9	368 246,2	276 474,5	71 984,9	69 070,2	162 621,1	63 076,0	196 261,7	88 174,7	191 009,5	158 479,6			
4.1.	Строит. материалы, комплектующие для и полуфабрикаты для жилищного строительства	млн руб.	278 393,5	281 285,7	154 017,6	28 264,8	53 193,4	83 454,0	41 781,6	123 246,6	28 776,9	134 773,5	134 773,5			
4.1.1.	на закупку строительных материалов	млн руб.	302 552,5	287 832,7	78 387,4	14 888,6	29 882,2	46 871,3	15 213,4	62 084,7	16 303,6	84 211,5	85 975,9			
4.1.2.	на закупку комплектующих	млн руб.	76 443,0	23 432,0	25 688,2	11 376,2	23 211,2	36 582,7	26 273,2	61 161,9	12 468,3	70 560,0	70 560,0			
4.1.3.	прочие	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
4.2.	материалы, оборудование, комплектующие для авто	млн руб.	42 512,8	86 930,6	122 489,2	43 292,1	13 877,0	59 166,1	11 882,0	71 083,4	51 405,8	37 226,0	2 141,7			
4.2.1.	на закупку оборудования и комплектующих	млн руб.	42 512,8	86 930,6	122 489,2	43 292,1	13 877,0	59 166,1	11 882,0	71 083,4	51 405,8	37 226,0	2 141,7			
4.2.2.	на строительство и расширение	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
4.2.3.	на другие виды	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
5.	Приобретение товаров	млн руб.	2 825 886,4	2 762 683,0	3 428 833,4	1 476 641,9	393 264,2	1 869 906,2	2 409 669,4	2 319 575,7	1 318 237,7	3 579 636,6	2 664 474,6			
5.1.	товары	млн руб.	3 825 886,4	2 762 683,0	3 428 833,4	1 476 641,9	393 264,2	1 869 906,2	2 409 669,4	2 319 575,7	1 318 237,7	3 579 636,6	2 664 474,6			
5.2.	услуги	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
5.3.	запасные части	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
5.3.1.	Где производятся	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
5.3.2.	Где не производятся	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
5.3.3.	Где не производятся	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
5.4.	прочие	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
6.	Закупка товаров	млн руб.	307 951,1	282 944,9	330 615,3	98 281,2	33 066,5	116 341,3	68 844,9	234 363,4	96 231,1	364 291,5	375 932,3			
7.	Приобретение работ и услуг в рамках закупок на выполнение работ по строительству объектов капитального строительства (НКО) (за исключением работ*)	млн руб.	991 761,4	745 176,9	856 703,7	268 147,4	182 559,0	459 701,2	139 336,9	598 648,8	268 663,6	973 251,0	1 023 948,2			
7.1.	на выполнение строительных работ	млн руб.	779 955,0	480 704,0	735 980,3	268 147,4	189 420,3	427 778,0	115 670,0	543 441,5	223 510,7	870 470,0	826 689,9			
7.1.1.	на закупку строительных работ	млн руб.	39 451,0	25 815,0	38 920,0	1 094,0	4 821,0	5 280,0	39 848,0	36 489,0	2 492,0	46 520,0	41 320,0			
7.1.2.	на закупку строительных работ	млн руб.	340 504,0	454 889,0	737 060,3	259 053,4	164 141,2	422 188,0	84 832,7	467 013,5	200 018,7	788 950,0	784 369,9			
7.2.	на выполнение строительных работ в рамках закупок на выполнение работ по строительству объектов капитального строительства (НКО) (за исключением работ*)	млн руб.	217 806,6	65 986,9	34 943,4	8 000,0	14 932,3	22 923,2	23 666,2	46 981,9	28 144,9	162 740,0	192 852,3			
7.2.1.	на закупку строительных работ	млн руб.	217 806,6	65 986,9	34 943,4	8 000,0	14 932,3	22 923,2	23 666,2	46 981,9	28 144,9	162 740,0	192 852,3			
7.2.2.	на строительство и расширение	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
8.	Приобретение услуг в рамках закупок на выполнение работ по строительству объектов капитального строительства (НКО) (за исключением работ*)	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
9.	Приобретение НКО и прочих капитальных услуг	млн руб.	2 106,2	2 658,2	2 865,3	205,5	484,0	786,3	21,9	724,2	2 141,0	2 865,2	2 865,2			
9.1.	в том числе закуп НКО	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
9.2.	в том числе закуп прочих капитальных услуг	млн руб.	2 106,2	2 658,2	2 865,3	205,5	484,0	786,3	21,9	724,2	2 141,0	2 865,2	2 865,2			
10.	Приобретение услуг по закупке собственных средств	млн руб.	22 746,5	19 226,0	29 921,7	7 261,3	7 886,9	14 848,2	7 164,9	22 013,3	7 989,4	29 921,7	29 921,7			
11.	Приобретение прочих МТР, работ и услуг	млн руб.	13 866,0	18 455,3	26 972,1	6 707,9	8 238,0	14 883,9	6 476,7	21 465,4	5 986,5	37 251,6	37 548,3			

№ п/п	Виды продукции	Единица измерения	2019г. Факт	2020г. Факт	2021г. План	В тыс. руб. по кварталам						2021г. Прогноз	2022г. Прогноз	Рублевый объем в % к факту 2020г.		
															2021г. Прогноз	2022г. Прогноз
						1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	5 кв.	6 кв.					
<b>Закупки</b>																
<b>млн руб без НДС</b>																
№ п/п	Виды продукции	Единица измерения	2019г. Факт	2020г. Факт	2021г. План	В тыс. руб. по кварталам						2021г. Прогноз	2022г. Прогноз	Рублевый объем в % к факту 2020г.		
						1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	5 кв.	6 кв.	2021г. Прогноз	2022г. Прогноз			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12				13	14
12.	Общие затраты на закупки (ст.13 п.1-4)	млн руб	6 417 182,9	7 792 210,4	9 227 212,0	1 907 900,0	806 521,0	2 024 869,0	574 381,0	3 399 811,0	1 629 401,0	5 279 190,0	5 591 424,0			
13.	Зарплата персонала завода за закупки	млн руб	32 944,9	27 624,5	16 122,0	4 860,0	4 462,0	10 522,0	4 280,0	14 722,0	3 480,0	18 122,0	16 122,0			
14.	Реализованные закупки **)	млн руб	5 384 158,5	7 764 585,9	5 209 090,0	1 903 920,0	806 059,0	2 019 346,0	570 101,0	3 384 689,0	1 625 920,0	5 261 570,0	5 483 301,0			
14.1.	Сырье	млн руб	3 892 034,1	2 443 362,0	3 400 833,0	1 476 641,0	399 264,0	1 869 936,0	249 660,0	2 310 570,0	1 318 237,0	3 575 630,0	3 664 947,0			
14.1.1.	Уголь	млн руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
14.1.2.	Уголь	млн руб	2 898 034,1	2 443 362,0	3 400 833,0	1 476 641,0	399 264,0	1 869 936,0	249 660,0	2 310 570,0	1 318 237,0	3 575 630,0	3 664 947,0			
14.1.3.	Газ уголь	млн руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
14.1.3.1.	Газ коксовый	млн руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
14.1.3.2.	Газ коксовый	млн руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
14.1.3.3.	Газ коксовый	млн руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
14.1.4.	Прочие	млн руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
14.2.	Платежи за услуги	млн руб	337 057,5	282 946,0	330 015,0	98 282,0	58 566,0	168 345,0	49 049,0	254 283,0	96 221,0	364 290,0	373 933,0			
14.3.	Итого	млн руб	7 853,2	15 991,7	27 412,0	1 403,0	20 242,0	28 820,0	23 660,0	27 216,0	391,0	37 220,0	21 417,0			
14.3.2.	Итого	млн руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
14.4.	Расходы на закупку сырья по плану производства продукции (ст.13 п.1-4)	млн руб	1 032 433,8	890 014,7	1 268 245,0	379 392,0	278 621,0	856 213,0	216 971,0	873 391,0	375 034,0	1 236 367,0	1 290 663,0			
14.4.1.	по плану	млн руб	39 450,4	41 289,8	37 230,0	1 080,0	2 781,0	3 880,0	39 840,0	34 728,0	2 481,0	41 520,0	41 520,0			
14.4.2.	по плану по производству и реализации продукции	млн руб	243 959,9	134 983,4	138 155,0	51 679,0	11 859,0	63 539,0	35 263,0	98 982,0	79 551,0	162 774,0	192 838,0			
14.4.3.	по плану по производству и реализации продукции (закупка сырья)	млн руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
14.4.4.	по плану по производству и реализации продукции (закупка сырья)	млн руб	698 205,7	535 290,5	991 864,0	259 049,0	223 985,0	483 014,0	34 020,0	547 837,0	200 061,0	768 940,0	764 549,0			
14.4.5.	по плану по производству и реализации продукции (закупка сырья)	млн руб	133 117,8	118 441,0	237 006,0	65 763,0	40 114,0	105 780,0	66 643,0	171 823,0	43 183,0	263 114,0	266 115,0			
14.4.5.1.	по плану по производству и реализации продукции (закупка сырья)	млн руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
14.5.	Итого по плану производства продукции (ст.13 п.1-4)	млн руб	2 106,2	2 830,2	2 365,0	20,0	494,0	703,0	23,0	724,0	2 140,0	2 862,0	2 862,0			
14.6.	Итого по плану производства продукции (ст.13 п.1-4)	млн руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
14.6.2.	Итого по плану производства продукции (ст.13 п.1-4)	млн руб	2 106,2	2 830,2	2 365,0	20,0	494,0	703,0	23,0	724,0	2 140,0	2 862,0	2 862,0			
14.7.	Итого по плану производства продукции (ст.13 п.1-4)	млн руб	22 782,5	19 330,8	29 921,7	1 261,5	7 596,5	14 840,0	7 164,9	22 013,1	7 903,6	29 921,7	29 921,7			
14.8.	Итого по плану производства продукции (ст.13 п.1-4)	млн руб	94 747,3	109 991,2	121 197,0	23 289,0	36 751,4	59 041,3	36 932,0	55 271,4	25 220,2	119 729,9	119 423,6			
14.8.1.	по плану по производству и реализации продукции (закупка сырья)	млн руб	30 115,1	27 182,1	39 277,0	9 814,4	16 572,0	29 991,4	8 841,1	39 292,4	10 044,6	40 420,5	40 371,1			
14.8.2.	по плану по производству и реализации продукции (закупка сырья)	млн руб	39 862,6	64 145,9	75 630,2	11 276,2	25 216,5	38 284,0	28 275,2	63 361,9	12 463,2	70 560,0	70 560,0			
14.8.3.	по плану по производству и реализации продукции (закупка сырья)	млн руб	4 949,7	8 663,8	6 280,4	1 084,4	868,8	2 665,3	1 519,9	3 581,1	2 701,3	6 290,4	6 199,4			
14.8.3.1.	по плану по производству и реализации продукции (закупка сырья)	млн руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
15.	по плану 12. Общественные закупки без налогов и покупок сырья	млн руб	1 212 013,5	1 065 701,5	1 447 964,0	403 064,0	355 190,4	368 254,0	265 381,4	1 033 842,0	40 390,0	1 448 774,8	1 460 537,0			
16.	по плану 11. Реализованные закупки без налогов и покупок сырья	млн руб	1 179 069,1	1 028 977,1	1 429 642,0	409 024,0	348 726,4	357 322,0	261 381,4	1 019 320,0	40 320,0	1 429 652,8	1 442 453,0			
17.	Итого по плану производства продукции без налогов и покупок сырья в объеме закупок без налогов и покупок сырья (%)* (ст.14 п.12-18)	%	97,3%	97,4%	96,7%	99,0%	98,2%	98,6%	98,4%	98,6%	99,2%	98,7%	98,8%			
18.	Итого по плану производства продукции без налогов и покупок сырья в объеме закупок без налогов и покупок сырья (%)* (ст.14 п.12-18)	%	99,4%	99,3%	99,7%	99,8%	99,2%	99,8%	99,3%	99,6%	99,8%	99,7%	99,7%			

9а. Объем закупок и регламент			9а. Объем закупок МТР и приобретения услуг (Выполнение)								9а. Объем закупок МТР и приобретение анализа)				
№ п/п	Виды закупок	Планируемое	2021г. Факт	В том числе по кварталам								Плановый период		Факт за отчетный период	
				1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	3 квартал	С начала года	3 квартал	С начала года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
<b>Степень износа МТР на начало периода (млн руб.)</b>			<b>59 043,9</b>	<b>59 043,9</b>	<b>59 043,9</b>	<b>59 043,9</b>	<b>124 232,0</b>	<b>59 043,9</b>	<b>59 043,9</b>	<b>59 043,9</b>	<b>59 043,9</b>	<b>59 043,9</b>	<b>59 043,9</b>	<b>59 043,9</b>	<b>59 043,9</b>
1.1.	Суды, аппаратура, компьютерное оборудование и полиграфическое оборудование	млн руб.	54 969,9	54 969,9	80 712,2	54 969,9	124 162,0	54 969,9	54 969,9	54 969,9	54 969,9	89 935,7	61 163,0	124 162,0	54 969,9
1.1.1.	на приобретение и эксплуатацию	млн руб.	20 236,6	20 236,6	25 972,9	20 236,6	26 463,0	20 236,6	20 236,6	20 236,6	20 236,6	34 296,6	21 596,8	26 463,0	20 236,6
1.1.2.	на ремонт	млн руб.	34 703,3	34 703,3	54 739,3	34 703,3	97 699,0	34 703,3	34 703,3	34 703,3	34 703,3	55 639,1	39 566,2	97 699,0	34 703,3
1.1.3.	прочие	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	13 284,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 284,0	0,0
1.2.	материалы, оборудование, запчасти для авто	млн руб.	74,0	74,0	255,4	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	73,7	73,0	70,0	74,0
1.2.1.	на ремонт оборудования и эксплуатацию	млн руб.	74,0	74,0	255,4	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	73,7	73,0	70,0	74,0
1.2.2.	на строительство и расширение	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.3.	на другие цели	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Итого МТР - всего</b>			<b>55 017,9</b>	<b>55 043,9</b>	<b>81 146,9</b>	<b>55 043,9</b>	<b>124 000,0</b>	<b>55 043,9</b>	<b>55 043,9</b>	<b>55 043,9</b>	<b>55 043,9</b>	<b>73 376,0</b>	<b>100 212,0</b>	<b>124 000,0</b>	<b>55 017,9</b>
2.1.	Суды, аппаратура, компьютерное оборудование и полиграфическое оборудование	млн руб.	107 210,0	21 431,3	23 480,4	44 901,7	63 238,3	107 210,0	0,0	0,0	0,0	61 494,1	119 179,4	63 238,3	107 210,0
2.1.1.	на приобретение и эксплуатацию	млн руб.	43 755,0	13 841,3	13 852,4	27 193,9	16 361,3	43 755,0	0,0	0,0	0,0	19 053,1	39 214,4	16 361,3	43 755,0
2.1.2.	на ремонт	млн руб.	63 455,0	8 990,0	9 628,0	17 228,0	46 877,0	63 455,0	0,0	0,0	0,0	42 441,0	39 965,0	46 877,0	63 455,0
2.1.3.	прочие	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	материалы и оборудование для авто	млн руб.	47 883,2	36 437,3	9 630,4	36 087,7	11 785,7	47 883,2	0,0	0,0	0,0	11 882,0	71 065,4	11 785,7	47 883,2
2.2.1.	на ремонт оборудования и эксплуатацию	млн руб.	47 883,2	36 437,3	9 630,4	36 087,7	11 785,7	47 883,2	0,0	0,0	0,0	11 882,0	71 065,4	11 785,7	47 883,2
2.2.2.	на строительство и расширение	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.3.	на другие цели	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Степень износа МТР на конец периода (млн руб.)</b>			<b>6,0</b>	<b>58 967,6</b>	<b>124 232,0</b>	<b>124 232,0</b>	<b>84 034,1</b>	<b>84 034,1</b>	<b>84 034,1</b>	<b>84 034,1</b>	<b>84 034,1</b>	<b>69 939,9</b>	<b>69 939,9</b>	<b>84 034,1</b>	<b>84 034,1</b>
3.1.	Суды, аппаратура, компьютерное оборудование и полиграфическое оборудование	млн руб.	0,0	80 712,3	124 162,0	124 162,0	94 269,3	84 269,0	84 269,0	84 269,0	84 269,0	69 236,2	69 236,2	84 269,0	84 269,0
3.1.1.	на приобретение и эксплуатацию	млн руб.	0,0	25 972,9	26 463,0	26 463,0	37 376,4	37 376,4	37 376,4	37 376,4	37 376,4	30 453,3	30 453,1	37 376,4	37 376,4
3.1.2.	на ремонт	млн руб.	0,0	54 739,3	84 115,0	84 115,0	40 582,8	40 582,8	40 582,8	40 582,8	40 582,8	38 779,1	38 779,1	40 582,8	40 582,8
3.1.3.	прочие	млн руб.	0,0	13 284,0	13 284,0	13 284,0	4 316,4	4 316,4	4 316,4	4 316,4	4 316,4	0,0	0,0	4 316,4	4 316,4
3.2.	материалы и оборудование для авто	млн руб.	0,0	235,4	74,0	74,0	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	738,7	738,7	64,3	64,3
3.2.1.	на ремонт оборудования и эксплуатацию	млн руб.	0,0	235,4	74,0	74,0	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	738,7	738,7	64,3	64,3
3.2.2.	на строительство и расширение	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.3.	на другие цели	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Износность в среднем по МТР - в целом (г/г, %)</b>			<b>100 049,3</b>	<b>73 702,3</b>	<b>76 405,3</b>	<b>150 107,3</b>	<b>14 089,3</b>	<b>10 488,3</b>	<b>34 834,3</b>	<b>34 834,3</b>	<b>34 834,3</b>	<b>51 670,6</b>	<b>194 297,7</b>	<b>34 834,3</b>	<b>184 834,3</b>
4.1.	Суды, аппаратура, компьютерное оборудование и полиграфическое оборудование	млн руб.	52 340,0	47 133,3	66 940,2	114 117,8	22 896,1	137 009,0	-84 769,8	0,0	0,0	41 788,6	123 246,4	22 896,1	137 009,0
4.1.1.	на приобретение и эксплуатацию	млн руб.	23 546,3	19 105,5	14 942,6	33 468,1	27 494,9	69 922,9	-37 376,6	0,0	0,0	15 213,4	61 084,7	27 494,9	69 922,9
4.1.2.	на ремонт	млн руб.	28 693,7	28 027,8	51 997,6	80 649,7	4 391,2	67 086,1	-71 276,5	0,0	0,0	26 575,2	61 161,7	4 391,2	71 276,5
4.1.3.	прочие	млн руб.	0,0	0,0	13 584,0	13 584,0	4 725,6	4 010,4	-4 010,4	0,0	0,0	0,0	0,0	-4 725,6	4 010,4
4.2.	материалы и оборудование для авто	млн руб.	47 839,2	36 618,7	9 485,0	36 087,7	11 789,2	47 839,2	-47 839,2	-47 839,2	-47 839,2	11 882,0	71 051,1	11 789,2	47 839,2
4.2.1.	на ремонт оборудования и эксплуатацию	млн руб.	47 839,2	36 618,7	9 485,0	36 087,7	11 789,2	47 839,2	-47 839,2	-47 839,2	-47 839,2	11 882,0	71 051,1	11 789,2	47 839,2
4.2.2.	на строительство и расширение	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.3.	на другие цели	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Приобретение техники</b>			<b>2 465 240,1</b>	<b>1 747 836,3</b>	<b>1 009 374,4</b>	<b>2 757 232,9</b>	<b>728 007,3</b>	<b>3 465 240,1</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>2 40 609,4</b>	<b>2 110 373,7</b>	<b>7 28 007,3</b>	<b>3 465 240,1</b>
5.1.	Цель	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.2.	Задача	млн руб.	3 465 240,1	1 747 836,3	1 009 374,4	2 757 232,9	728 007,3	3 465 240,1	0,0	0,0	0,0	2 40 609,4	2 110 373,7	7 28 007,3	3 465 240,1
5.3.	Итого	млн руб.	3 465 240,1	1 747 836,3	1 009 374,4	2 757 232,9	728 007,3	3 465 240,1	0,0	0,0	0,0	2 40 609,4	2 110 373,7	7 28 007,3	3 465 240,1
5.4.	Итого	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.5.1.	Генеральный	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.5.2.	Генеральный	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.5.3.	Генеральный	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.5.4.	Генеральный	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Итого	млн руб.	216 900,4	83 311,7	69 052,7	170 971,8	66 536,8	216 900,4	0,0	0,0	0,0	69 044,9	234 393,4	66 536,8	216 900,4
7.	Приобретение авто и услуг в рамках конкурсного отбора, по контрактам, ПИНОР - прочие	млн руб.	546 966,5	267 289,3	155 946,1	403 233,3	123 731,2	546 966,5	0,0	0,0	0,0	139 536,9	590 040,6	123 731,2	546 966,5
7.1.	для нужд деятельности	млн руб.	491 739,4	240 044,3	141 977,2	381 962,0	109 221,4	491 739,4	0,0	0,0	0,0	115 670,7	540 441,3	109 221,4	491 739,4
7.1.1.	на ремонт	млн руб.	240 044,0	233,0	3 248,0	3 281,0	20 213,0	240 044,0	0,0	0,0	0,0	20 890,0	26 428,0	20 213,0	240 044,0
7.1.2.	на приобретение	млн руб.	467 615,4	239 471,3	138 629,2	378 101,0	89 154,4	467 615,4	0,0	0,0	0,0	84 823,7	397 613,3	89 154,4	467 615,4
7.2.	для иных целей деятельности	млн руб.	55 227,1	27 284,7	13 968,9	41 233,4	14 519,8	55 227,1	0,0	0,0	0,0	23 666,2	49 599,3	14 519,8	55 227,1
7.2.1.	на ремонт оборудования и эксплуатацию	млн руб.	55 227,1	27 284,7	13 968,9	41 233,4	14 519,8	55 227,1	0,0	0,0	0,0	23 666,2	49 599,3	14 519,8	55 227,1
7.2.2.	на строительство и расширение	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Приобретение услуг в рамках контрактов и иных способов закупки	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Приобретение ПИНОР и прочих конкурсных услуг	млн руб.	718,2	508,7	117,9	674,6	40,6	718,2	0,0	0,0	0,0	23,9	734,3	40,6	719,3
9.1.	в том числе через ПИНОР	млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.2.	в том числе через прочие конкурсные	млн руб.	718,2	508,7	117,9	674,6	40,6	718,2	0,0	0,0	0,0	23,9	734,3	40,6	719,3
10.	Приобретение услуг по контрактам, собственным	млн руб.	15 137,6	4 067,1	4 901,3	9 849,9	6 289,1	15 137,6	0,0	0,0	0,0	7 164,9	22 013,1	5 289,1	15 137,6
11.	Приобретение прочих МТР, работ и услуг	млн руб.	9 057,3	2 527,6	3 426,4	1 957,3	3 070,0	9 057,3	0,0	0,0	0,0	4 479,7	21 465,4	3 470,0	9 057,3



№ п/п	Виды продукции	Единица измерения	2021г. Факт	В том числе по кварталам						План объёмов продаж		Факт по фактшый период			
				1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	5 кв.	6 кв.	3 квартал	С начала года	3 квартал	С начала года		
				16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		
<b>Закупки</b>															
млн руб без НДС															
№ п/п	Виды продукции	Единица измерения	2021г. Факт	В том числе по кварталам						План объёмов продаж		Факт по фактшый период			
1	2	3	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
12.	Общие затраты на закупку (ст.13 п.1-4)	млн руб	4 732 694,9	1 906 967,0	1 836 301,0	1 827 389,4	1 269 338,0	4 732 694,0			874 181,7	3 399 811,8	1 285 815,4	4 732 694,0	
13.	Зарплата персонала завода за закупку	млн руб	19 247,0	5 791,0	4 825,4	12 417,3	4 629,7	19 247,0			4 240,6	14 722,8	6 479,7	19 247,0	
14.	Реквизитно-административные закупки**)	млн руб	4 713 447,9	1 901 176,0	1 829 566,0	1 814 742,1	1 190 708,7	4 713 447,0			570 181,7	3 384 809,8	1 190 705,7	4 713 447,0	
14.1.	Топливо	млн руб	3 666 350,3	1 627 476,9	1 104 280,1	2 731 766,0	934 281,4	3 666 350,3			240 699,4	2 110 375,7	934 281,4	3 666 350,3	
14.1.1.	Уголь	млн руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0	0,0	
14.1.2.	Мазут	млн руб	3 666 350,3	1 627 476,9	1 104 280,1	2 731 766,0	934 281,4	3 666 350,3			240 699,4	2 110 375,7	934 281,4	3 666 350,3	
14.1.3.	Газ угольный	млн руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0	0,0	
14.1.3.1.	Газ коксовый	млн руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0	0,0	
14.1.3.2.	Газ коксовый сухой	млн руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0	0,0	
14.1.3.3.	Газ коксовый влажный	млн руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0	0,0	
14.1.3.4.	Прочие	млн руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0	0,0	
14.2.	Платежная услуга	млн руб	21 7 003,3	51 535,7	95 397,3	158 443,0	66 566,3	21 7 003,3			80 045,9	234 393,4	66 566,3	21 7 003,3	
14.3.	Итого	млн руб	27 068,3	10 436,7	16 472,8	24 939,9	138,2	27 068,3			234,6	27 219,4	138,2	27 068,3	
14.3.2.	интернет-сервис	млн руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0	0,0	
14.4.	Расходы на услуги, связанные с покупкой оборудования, управленческие обязанности, НДС/С - это	млн руб	690 612,3	246 763,3	263 104,0	309 867,3	188 744,0	690 612,3			216 977,0	373 191,7	189 744,0	690 612,3	
14.4.1.	по ремонту	млн руб	24 094,1	544,9	3 335,5	3 886,6	26 213,7	24 094,1			30 848,0	34 728,0	29 213,7	24 094,1	
14.4.2.	по тн. логистическим и сервисным	млн руб	86 278,3	30 584,0	12 954,3	63 538,6	23 739,7	86 278,3			33 263,6	98 803,6	23 739,7	86 278,3	
14.4.3.	по ремонту и сервисным и сервисным услугам	млн руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0	0,0	
14.4.4.	на материалы	млн руб	400 172,9	152 988,3	130 486,3	323 474,8	76 699,0	400 172,9			84 823,7	567 837,3	96 498,0	400 172,9	
14.4.5.	прочие	млн руб	180 067,1	42 645,9	26 337,9	118 973,9	61 095,4	180 067,1			66 041,6	171 823,4	61 093,4	180 067,1	
14.4.5.1.	в том числе по аренде складских помещений, оплате коммунальных услуг	млн руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0	0,0	
14.5.	Итого по закупкам и расходам на закупку	млн руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0	0,0	
14.6.	Итого НДС/С в составе закупки	млн руб	719,2	500,7	117,9	678,2	40,6	719,2			23,9	734,2	40,6	719,2	
14.6.1.	в том числе НДС/С	млн руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0	0,0	
14.6.2.	в том числе НДС/С по приобретенным услугам	млн руб	719,2	500,7	117,9	678,2	40,6	719,2			23,9	734,2	40,6	719,2	
14.7.	Итого закупки оборудования	млн руб	15 137,5	4 867,1	4 081,3	9 348,4	3 299,1	15 137,5			7 114,9	22 013,1	3 299,1	15 137,5	
14.8.	Итого по закупкам	млн руб	96 356,7	43 193,4	42 012,0	83 280,2	11 336,5	96 356,7			30 926,2	97 977,4	11 336,2	96 356,7	
14.8.1.	по оборудованию	млн руб	26 064,9	11 289,5	7 169,2	18 258,9	7 406,0	26 064,9			9 841,1	39 232,4	7 406,0	26 064,9	
14.8.2.	по ремонту	млн руб	67 096,3	20 814,9	22 688,7	64 421,6	2 612,6	67 096,3			20 573,2	63 145,9	2 612,6	67 096,3	
14.8.3.	прочие	млн руб	3 455,6	1 089,0	1 234,5	3 321,5	1 132,1	3 455,6			1 519,9	3 583,1	1 132,1	3 455,6	
14.8.3.1.	в том числе закупки оборудования и услуг	млн руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0	0,0	
15.	по плану 12 Общественные закупки без налогов и покупок импортных	млн руб	849 341,1	311 633,0	333 314,1	645 147,5	304 193,0	849 341,1			267 581,4	1 633 821,0	304 193,0	849 341,1	
16.	по плану 14 Реквизитно-административные закупки без налогов и покупок импортных	млн руб	830 094,1	305 845,4	326 686,2	632 538,0	197 564,1	830 094,1			261 397,4	1 019 130,0	197 564,1	830 094,1	
17.	Итого фактически оплачено закупкам без налогов и покупок импортных в объеме факта закупки без налогов и покупок импортных (%)* (ст.14 п.12-18)	%	97,7%	96,1%	96,0%	98,0%	96,8%	97,7%			98,4%	96,6%	96,8%	97,7%	
18.	Итого фактически оплачено закупкам с налогом и покупками импортных (%)** (ст.14 п.12-18)	%	99,4%	99,7%	99,6%	99,4%	99,8%	99,8%			99,3%	99,8%	99,4%	99,6%	

**9а. Объем закупки услуг (Область и регламент)**

тыс. руб. без НДС

№ п/п	Виды закупок	Единица измерения	Отклонение факт от плана за 9 кв.	
			Абсолютное	Относительное
<b>1.</b>	<b>Степень износа МТР на начало периода (млн руб.)</b>	<b>млн руб.</b>	<b>4 923,1</b>	<b>-13,9%</b>
1.1.	Службы, предприятия, организации или ип/физлиц или юридической деятельности	млн руб.	-8 213,1	-13,0%
1.1.1.	на приобретение и эксплуатацию	млн руб.	-7 378,2	-26,7%
1.1.2.	на ремонт	млн руб.	-834,9	-2,3%
1.1.3.	прочие	млн руб.	0,0	
1.2.	материалы, оборудование, детали и т.п. для	млн руб.	-738,0	90,3%
1.2.1.	на тех. перевооружение и реконструкцию	млн руб.	-738,0	90,3%
1.2.2.	на строительство и расширение	млн руб.	0,0	
1.2.3.	на другие цели	млн руб.	0,0	
<b>2.</b>	<b>Степень износа МТР в конце</b>	<b>млн руб.</b>	<b>35 174,6</b>	<b>18,5%</b>
2.1.	Службы, предприятия, организации или ип/физлиц или юридической деятельности	млн руб.	41 909,5	-10,0%
2.1.1.	на приобретение и эксплуатацию	млн руб.	45 439,5	26,1%
2.1.2.	на ремонт	млн руб.	3 400,0	5,8%
2.1.3.	прочие	млн руб.	0,0	
2.2.	материалы и оборудование, для целей деятельности	млн руб.	23 210,2	32,6%
2.2.1.	на тех. перевооружение и реконструкцию	млн руб.	23 210,2	32,6%
2.2.2.	на строительство и расширение	млн руб.	0,0	
2.2.3.	на другие цели	млн руб.	0,0	
<b>3.</b>	<b>Степень износа МТР на конец периода (млн руб.)</b>	<b>млн руб.</b>	<b>14 844,2</b>	<b>21,2%</b>
3.1.	Службы, предприятия, организации или ип/физлиц или юридической деятельности	млн руб.	15 219,6	22,4%
3.1.1.	на приобретение и эксплуатацию	млн руб.	6 919,5	22,7%
3.1.2.	на ремонт	млн руб.	3 789,7	9,8%
3.1.3.	прочие	млн руб.	4 510,4	
3.2.	материалы и оборудование, для целей деятельности	млн руб.	-675,4	-81,3%
3.2.1.	на тех. перевооружение и реконструкцию	млн руб.	-675,4	-81,3%
3.2.2.	на строительство и расширение	млн руб.	0,0	
3.2.3.	на другие цели	млн руб.	0,0	
<b>4.</b>	<b>Износность в производстве МТР (млн руб. в год)</b>	<b>млн руб.</b>	<b>-11 414,4</b>	<b>-5,8%</b>
4.1.	Службы, предприятия, организации или ип/физлиц или юридической деятельности	млн руб.	11 703,2	9,4%
4.1.1.	на приобретение и эксплуатацию	млн руб.	-1 161,8	-1,9%
4.1.2.	на ремонт	млн руб.	8 114,6	12,8%
4.1.3.	прочие	млн руб.	4 610,4	
4.2.	материалы и оборудование, для целей деятельности	млн руб.	22 117,6	32,6%
4.2.1.	на тех. перевооружение и реконструкцию	млн руб.	23 175,6	32,6%
4.2.2.	на строительство и расширение	млн руб.	0,0	
4.2.3.	на другие цели	млн руб.	0,0	
<b>5.</b>	<b>Приобретение топлива</b>	<b>млн руб.</b>	<b>1 274 664,5</b>	<b>65,1%</b>
5.1.	дизель	млн руб.	0,0	
5.2.	газ	млн руб.	1 374 664,5	65,1%
5.3.	и др. виды	млн руб.	0,0	
5.3.1.	Газ дизельный	млн руб.	0,0	
5.3.2.	Газ газовый	млн руб.	0,0	
5.3.3.	Газ природный	млн руб.	0,0	
5.4.	прочие	млн руб.	0,0	
<b>6.</b>	<b>Накопленные убытки</b>	<b>млн руб.</b>	<b>-37 493,9</b>	<b>-14,7%</b>
<b>7.</b>	<b>Приобретение работ и услуг в рамках контрактов, заключенных в соответствии с законодательством РФ, в рамках контрактов, заключенных в соответствии с законодательством субъектов РФ, в рамках контрактов, заключенных в соответствии с законодательством муниципальных образований</b>	<b>млн руб.</b>	<b>43 073,9</b>	<b>7,3%</b>
7.1.	для нужд деятельности	млн руб.	51 732,2	49,3%
7.1.1.	на ремонт	млн руб.	12 334,0	33,9%
7.1.2.	на приобретение	млн руб.	39 398,2	7,8%
7.2.	для целей хозяйственной деятельности	млн руб.	8 638,7	18,8%
7.2.1.	на тех. перевооружение и реконструкцию	млн руб.	8 638,7	18,8%
7.2.2.	на строительство и расширение	млн руб.	0,0	
<b>8.</b>	<b>Приобретение услуг связи в соответствии с законодательством РФ</b>	<b>млн руб.</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0%</b>
<b>9.</b>	<b>Приобретение НПО и прочих консультационных услуг</b>	<b>млн руб.</b>	<b>-5,0</b>	<b>-0,7%</b>
9.1.	в том числе услуги НПО	млн руб.	0,0	
9.2.	в том числе услуги прочих консультационных	млн руб.	-5,0	-0,7%
<b>10.</b>	<b>Приобретение услуг по управлению собственными средствами</b>	<b>млн руб.</b>	<b>-6 875,6</b>	<b>-13,2%</b>
<b>11.</b>	<b>Приобретение прочих МТР, работ и услуг</b>	<b>млн руб.</b>	<b>-12 436,4</b>	<b>-57,9%</b>

№ п/п	Виды продукции	Единица измерения	Относительные факты от плана за 9 мес.	
			Абсолютные	Относительные
1	2	3	20	21

**Закупки**  
млн руб без НДС

№ п/п	Виды продукции	Единица измерения	9 мес.	
			Абсолютные	Относительные
1	2	3	20	21
12.	Общие затраты на закупки (ст.13 и 14)	млн руб	1 331 893,9	39,2%
13.	Наряд на материалы закупаемые	млн руб	-6525,8	30,7%
14.	Регистрационные закупки**)	млн руб	1 329 358,0	39,2%
14.1.	Итого	млн руб	1 335 774,5	73,7%
14.1.1.	Услуги	млн руб	0,0	
14.1.2.	Материалы	млн руб	1 335 774,5	73,7%
14.1.3.	Товары	млн руб	0,0	
14.1.3.1.	Полупроводники	млн руб	0,0	
14.1.3.2.	Газоэлектроника	млн руб	0,0	
14.1.3.3.	Газоэлектроника	млн руб	0,0	
14.1.4.	Прочие	млн руб	0,0	
14.2.	Платежи за энергию	млн руб	-57 385,1	-14,7%
14.3.	Добыча	млн руб	-445,3	-3,7%
14.3.1.	за счет лицензионных и регистрационных	млн руб	-445,3	-3,7%
14.3.2.	за счет лицензионных	млн руб	0,0	
14.4.	Расходы в управл. сфере по закупкам лицензий, управл. лицензиями, НИОКР - всего	млн руб	-182 579,4	-20,8%
14.4.1.	по лицензиям	млн руб	-10 633,9	-30,6%
14.4.2.	по лицензиям на разработку и регистрацию лицензий	млн руб	-12 524,4	-12,7%
14.4.3.	по лицензиям на регистрацию лицензий на разработку	млн руб	0,0	
14.4.4.	за лицензионные	млн руб	-167 664,6	-29,5%
14.4.5.	прочие	млн руб	-8 343,5	-4,8%
14.4.5.1.	в том числе по производству лицензий на разработку лицензий	млн руб	0,0	
14.5.	Итого по лицензиям и общим регистрационным	млн руб	0,0	
14.6.	Итого НИОКР и прочие затраты лицензиям - услуги	млн руб	-5,0	-0,7%
14.6.1.	в том числе услуги НИОКР	млн руб	0,0	
14.6.2.	в том числе услуги по разработке лицензий	млн руб	-5,0	-0,7%
14.7.	Итого затраты на лицензионные услуги	млн руб	-6 875,6	-31,2%
14.8.	Итого материалы	млн руб	379,3	0,6%
14.8.1.	за материалы	млн руб	-9 167,4	-33,8%
14.8.2.	за ремонт	млн руб	2 874,4	6,1%
14.8.3.	прочие	млн руб	-127,5	-3,6%
14.8.3.1.	в том числе закупки лицензий на разработку лицензий	млн руб	0,0	
15.	в том числе 12. Общественные закупки без лицензии и покупки лицензий	млн руб	-18 450,9	-17,6%
16.	в том числе 14. Регистрационные закупки без лицензии и покупки лицензий	млн руб	-189 025,9	-18,2%
17.	Итого фактически оплачено за закупки без лицензии и покупки лицензий в объеме закупок без лицензии и покупки лицензий (ст.13 и 14, 16, 18 и 19)	млн руб	0,0	-0,8%
18.	Итого фактически оплачено за закупки с лицензиями в объеме закупок с лицензиями (ст.14, 16, 18 и 19)	млн руб	0,0	0,0%

10. Оплата труда (План)

№ п/п	Код	Единица измерения	2019г. Факт	2020г. Факт	2021г. План	В том числе по кварталам						2021г. Прогноз	2022г. Прогноз	
						1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	5 кв.	6 кв.			7 кв.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
<b>Оплата заработной платы (ОД)</b>														
<b>Руководители</b>														
1	Среднемесячная численность	чел.	101,2	106,3	107,2	107,2	107,3	107,2	107,2	107,2	107,2	107,2	107,2	107,2
2	Средний месячный оклад	руб.	19 300,0	19 877,2	20 285,0	20 285,0	20 285,0	20 285,0	20 285,0	20 285,0	20 285,0	20 285,0	21 006,4	21 940,2
3	Платежная сумма по заработной плате (стр.1*стр.2)	тыс. руб.	34 374,4	35 560,4	26 046,6	6 233,7	6 233,7	13 047,3	6 233,7	19 571,0	6 233,7	6 233,7	27 138,4	38 223,9
4	Изменения со сравнением заработной платы	тыс. руб.	79 371,2	83 966,3	83 287,4	19 704,5	25 203,4	44 987,8	17 091,1	62 088,9	26 306,5	85 578,9	39 000,3	77 965,2
5	Фонд заработной платы из прибыли	тыс. руб.	1 106,1	91,29	9 607	299,1	1 24,0	292,1	174,6	362,7	402,0	972,0	972,0	972,0
6	Излишек/недостаток средств на заработную плату	тыс. руб.	841,9	232,0	1 117,2	181,0	1 98,8	380,3	388,3	369,6	347,0	1 128,3	1 140,9	0,0
7	Прочие выплаты из прибыли	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	ФЭП (ФФ счет)	тыс. руб.	20 160,6	18 645,8	21 380,2	3 362,4	7 746,0	11 111,2	4 270,5	17 381,8	3 990,4	22 252,4	23 124,8	0,0
9	Фонд оплаты труда руководителей (стр.3+стр.4+стр.5+стр.6+стр.7+стр.8)	тыс. руб.	125 766,9	129 219,2	131 811,1	30 911,1	39 908,7	69 919,8	30 451,1	100 370,9	31 478,2	137 054,1	142 467,3	0,0
<b>Специалисты и помощники на производстве</b>														
10	Среднемесячная численность	чел.	127,9	129,4	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0
11	Средний месячный оклад	руб.	13 911,6	14 332,7	14 619,1	14 619,1	14 619,1	14 619,1	14 619,1	14 619,1	14 619,1	14 619,1	15 203,9	15 812,9
12	Платежная сумма по заработной плате (стр.10*стр.11)	тыс. руб.	21 356,7	22 282,7	25 781,1	6 449,9	6 449,9	12 894,1	6 449,9	19 394,1	6 449,9	26 819,9	27 852,4	0,0
13	Изменения со сравнением заработной платы	тыс. руб.	28 137,8	30 186,0	30 608,1	19 309,1	19 947,3	38 251,9	15 046,9	31 280,1	18 780,0	32 889,9	37 965,2	0,0
14	Фонд заработной платы из прибыли	тыс. руб.	1 494,3	1 196,3	1 330,3	420,8	256,3	686,6	261,8	948,7	354,6	1 361,3	1 311,6	0,0
15	Излишек/недостаток средств на заработную плату	тыс. руб.	799,2	2 299,0	1 948,2	294,0	389,3	553,3	489,2	974,3	271,2	1 274,6	1 372,0	0,0
16	Прочие выплаты из прибыли	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	ФЭП (ФФ счет)	тыс. руб.	13 791,1	14 115,2	14 386,4	2 658,6	5 691,4	8 537,0	4 068,2	12 379,2	2 211,2	15 160,9	15 736,7	0,0
18	Фонд оплаты труда специалистов и пом. на произ-во (стр.12+стр.13+стр.14+стр.15+стр.16+стр.17)	тыс. руб.	95 118,0	97 913,0	113 107,7	29 108,3	39 692,2	38 712,4	26 723,1	84 935,2	28 177,2	117 544,0	122 377,8	0,0
<b>Рабочие</b>														
19	Среднемесячная численность	чел.	461,9	459,0	482,2	481,2	481,2	481,2	481,2	481,2	481,2	481,2	481,2	481,2
20	Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб.	5 952,0	6 131,0	6 254,0	6 254,0	6 254,0	6 254,0	6 254,0	6 254,0	6 254,0	6 254,0	6 504,0	6 764,0
21	Средняя ставка по оплате труда	руб.	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
22	Среднемесячная заработная плата (стр.20*стр.21)	руб.	11 934,6	12 262,0	12 586,0	12 586,0	12 586,0	12 586,0	12 586,0	12 586,0	12 586,0	12 586,0	13 038,0	13 538,0
23	Изменения со сравнением заработной платы (стр.19*стр.22)	тыс. руб.	65 629,6	67 545,3	70 266,9	18 341,7	19 241,3	36 603,9	18 341,7	53 025,2	18 341,7	78 399,2	79 201,0	0,0
24	Изменения со сравнением заработной платы	тыс. руб.	18 428,6	18 292,4	18 627,9	47 320,2	44 738,3	92 090,5	43 274,3	137 678,3	51 314,4	184 292,4	264 424,4	0,0
25	Фонд заработной платы из прибыли	тыс. руб.	3 331,3	3 318,3	4 653,4	1 123,9	1 936,2	2 182,1	1 010,0	3 198,1	1 473,3	4 868,0	4 881,9	0,0
26	Излишек/недостаток средств на заработную плату	тыс. руб.	2 670,4	1 298,4	4 617,5	841,3	732,9	1 585,2	1 435,8	2 020,9	2 688,6	4 663,0	4 714,2	0,0
27	Прочие выплаты из прибыли	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28	ФЭП (ФФ счет)	тыс. руб.	47 881,2	46 150,4	50 403,7	10 756,1	16 444,2	21 200,9	12 926,6	40 171,2	9 865,2	52 044,4	54 126,2	0,0
29	Фонд оплаты труда рабочих (стр.23+стр.24+стр.25+стр.26+стр.27+стр.28)	тыс. руб.	283 171,2	279 412,9	321 707,2	78 355,1	81 335,1	139 742,2	79 346,5	239 086,7	82 620,2	334 266,6	347 320,3	0,0
<b>30</b>	<b>Среднемесячная заработная плата на одного ОД (стр.9+стр.18+стр.29)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>781,0</b>	<b>694,9</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>
<b>31</b>	<b>Фонд оплаты труда персонала ОД (стр.9+стр.18+стр.29)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>588 054,1</b>	<b>586 742,5</b>	<b>586 644,1</b>	<b>137 409,5</b>	<b>158 873,0</b>	<b>288 372,5</b>	<b>134 920,6</b>	<b>424 393,2</b>	<b>142 270,9</b>	<b>588 064,7</b>	<b>611 953,4</b>	<b>0,0</b>
<b>Неспециализированный персонал</b>														
<b>ИТОГО (стр.1 - стр.33)</b>														
<b>35</b>	<b>Среднемесячная заработная плата на одного в пр.1-м пр.10+стр.17+стр.32)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>781,0</b>	<b>694,9</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>
<b>36</b>	<b>Фонд оплаты труда персонала - всего (стр.9+стр.18+стр.29+стр.33)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>588 054,1</b>	<b>586 742,5</b>	<b>586 644,1</b>	<b>137 409,5</b>	<b>158 873,0</b>	<b>288 372,5</b>	<b>134 920,6</b>	<b>424 393,2</b>	<b>142 270,9</b>	<b>588 064,7</b>	<b>611 953,4</b>	<b>0,0</b>
<b>в том числе:</b>														
<b>38</b>	<b>из собственности, договорных или управленческих расчетов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>411 240,6</b>	<b>417 563,3</b>	<b>446 658,0</b>	<b>117 643,1</b>	<b>118 319,7</b>	<b>235 962,0</b>	<b>109 926,7</b>	<b>344 910,5</b>	<b>121 661,3</b>	<b>485 316,0</b>	<b>584 739,5</b>	<b>0,0</b>
<b>39</b>	<b>из прибыли</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>18 561,5</b>	<b>7 267,1</b>	<b>14 034,0</b>	<b>3 182,1</b>	<b>2 608,5</b>	<b>5 779,8</b>	<b>3 690,6</b>	<b>9 489,5</b>	<b>4 934,2</b>	<b>14 096,2</b>	<b>14 196,2</b>	<b>0,0</b>
<b>40</b>	<b>и др. источники</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>82 252,1</b>	<b>81 912,2</b>	<b>86 099,3</b>	<b>16 754,1</b>	<b>29 894,4</b>	<b>46 639,9</b>	<b>23 295,9</b>	<b>69 934,2</b>	<b>16 075,1</b>	<b>89 448,7</b>	<b>81 827,4</b>	<b>0,0</b>
<b>41</b>	<b>Среднемесячная заработная плата на одного в пр.1-м пр.10+стр.17+стр.32)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>82 252,1</b>	<b>81 912,2</b>	<b>86 099,3</b>	<b>16 754,1</b>	<b>29 894,4</b>	<b>46 639,9</b>	<b>23 295,9</b>	<b>69 934,2</b>	<b>16 075,1</b>	<b>89 448,7</b>	<b>81 827,4</b>	<b>0,0</b>
<b>42</b>	<b>из собственности, договорных или управленческих расчетов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>493 490,6</b>	<b>499 475,4</b>	<b>532 601,1</b>	<b>134 397,2</b>	<b>146 204,2</b>	<b>282 681,7</b>	<b>132 320,0</b>	<b>414 923,7</b>	<b>137 736,4</b>	<b>574 766,5</b>	<b>597 737,2</b>	<b>0,0</b>
<b>43</b>	<b>из прибыли</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>492 442,2</b>	<b>499 473,6</b>	<b>532 601,1</b>	<b>142 974,1</b>	<b>146 206,5</b>	<b>289 180,6</b>	<b>136 631,6</b>	<b>419 812,0</b>	<b>132 048,1</b>	<b>574 766,5</b>	<b>597 737,2</b>	<b>0,0</b>
<b>44</b>	<b>и др. источники</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>710,0</b>	<b>694,9</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>0,0</b>
<b>45</b>	<b>Среднемесячная заработная плата на одного в пр.1-м пр.10+стр.17+стр.32)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>82 252,1</b>	<b>81 912,2</b>	<b>86 099,3</b>	<b>16 754,1</b>	<b>29 894,4</b>	<b>46 639,9</b>	<b>23 295,9</b>	<b>69 934,2</b>	<b>16 075,1</b>	<b>89 448,7</b>	<b>81 827,4</b>	<b>0,0</b>
<b>Иностранная деятельность (ИИД)</b>														
<b>Капитальные вложения в строительство</b>														
<b>52</b>	<b>Среднемесячная численность персонала ИИД</b>	<b>чел.</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>53</b>	<b>Фонд заработной платы по оплате труда ИИД</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>54</b>	<b>Фонд заработной платы по оплате труда ИИД</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 630,2</b>	<b>2 697,8</b>	<b>2 199,9</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>55</b>	<b>ФЭП (ФФ счет)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>56</b>	<b>ИИД и прочие выплаты</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>57</b>	<b>ФЭП по договорам ИИД</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>Итого по разделу 10</b>														
<b>63</b>	<b>Среднемесячная заработная плата на одного - всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>781,0</b>	<b>694,9</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>	<b>743,0</b>
<b>64</b>	<b>Фонд оплаты труда персонала - всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>588 054,1</b>	<b>586 742,5</b>	<b>586 644,1</b>	<b>137 409,5</b>	<b>158 873,0</b>	<b>288 372,5</b>	<b>134 920,6</b>	<b>424 393,2</b>	<b>142 270,9</b>	<b>588 064,7</b>	<b>611 953,4</b>	<b>0,0</b>
<b>65</b>	<b>из собственности, договорных или управленческих расчетов (с учетом изменений в оплате труда)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>493 490,6</b>	<b>499 475,4</b>	<b>532 601,1</b>	<b>134 397,2</b>	<b>146 204,2</b>	<b>282 681,7</b>	<b>132 320,0</b>	<b>414 923,7</b>	<b>137 736,4</b>	<b>574 766,5</b>	<b>597 737,2</b>	<b>0,0</b>
<b>66</b>	<b>из прибыли</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>18 561,5</b>	<b>7 267,1</b>	<b>14 034,0</b>	<b>3 182,1</b>	<b>2 608,5</b>	<b>5 779,8</b>	<b>3 690,6</b>	<b>9 489,5</b>	<b>4 934,2</b>	<b>14 096,2</b>	<b>14 196,2</b>	<b>0,0</b>
<b>67</b>	<b>и др. источники</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>82 252,1</b>	<b>81 912,2</b>	<b>86 099,3</b>	<b>16 754,1</b>	<b>29 894,4</b>	<b>46 639,9</b>	<b>23 295,9</b>	<b>69 934,2</b>	<b>16 075,1</b>	<b>89 448,7</b>	<b>81 827,4</b>	<b>0,0</b>
<b>в том числе:</b>														
<b>68</b>	<b>из собственности, договорных или управленческих расчетов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>493 490,6</b>	<b>499 475,4</b>	<b>532 601,1</b>	<b>134 397,2</b>	<b>146 204,2</b>	<b>282 681,7</b>	<b>132 320,0</b>	<b>414 923,7</b>	<b>137 736,4</b>	<b>574 766,5</b>	<b>597 737,2</b>	<b>0,0</b>
<b>69</b>	<b>из прибыли</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>492 442,2</b>	<b>499 473,6</b>	<b>532 601,1</b>									

10. Опд			10. Оплата труда (Выполнение)									
№ п/п	Код	Наименование	Единица измерения	Рубежная область для учета средств	2021г. Факт	В том числе по кварталам						
						1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	5 кв.	6 кв.	
1	2	3			18	19	20	21	22	23	24	25
<b>10. Оплата труда (Выполнение)</b>												
1	01	Оплата заработной платы (ОД)										
<b>Результативная деятельность</b>												
1	1	Средств персонала и численности	млн.		79,6	101,1	106,4	107,3	104,6	106,2		
2	2	Средней заработной платы	руб.		20 285,0	20 285,0	20 285,0	20 285,0	20 285,0	20 285,0		20 285,0
3	3	Питомачная составляющая заработной платы (стр.1+стр.2)	тыс. руб.		19 384,1	6 980,2	6 475,0	13 053,2	6 328,9	19 384,1		
4	4	Премия по результатам производственной деятельности	тыс. руб.		62 776,0	20 447,0	17 441,5	37 389,9	24 956,4	62 776,0		0,0
5	5	Плата за работу сверх нормы	тыс. руб.		623,6	211,5	177,4	399,9	240,7	623,6		
6	6	Взносы социального характера на выплаты	тыс. руб.		805,0	87,3	207,2	399,3	305,7	805,0		
7	7	Прочие выплаты на выплаты	тыс. руб.		0,0			0,0		0,0		
8	8	ФЗП (96 стр)	тыс. руб.		15 733,5	2 670,0	7 390,3	9 949,0	5 792,9	15 733,5		
9	9	Плата за работу сверх нормы (стр.3+стр.4+стр.5+стр.6+стр.7+стр.8)	тыс. руб.		99 320,1	30 002,1	31 392,4	61 394,4	37 356,6	99 320,1		0,0
<b>Самостоятельная инициативная деятельность</b>												
10	10	Средств персонала и численности	млн.		201,0	126,47	131,0	132,9	128,1	124,6		
11	11	Средней заработной платы	руб.		14 619,1	14 619,1	14 619,1	14 619,1	14 619,1	14 619,1		14 619,1
12	12	Питомачная составляющая заработной платы (стр.10+стр.11)	тыс. руб.		17 712,6	5 722,1	5 933,9	11 656,8	6 656,7	17 712,6		0,0
13	13	Премия по результатам производственной деятельности	тыс. руб.		45 216,2	16 335,0	15 346,7	31 351,7	14 433,2	45 216,2		
14	14	Плата за работу сверх нормы	тыс. руб.		943,5	281,2	246,3	473,3	309,2	943,5		
15	15	Взносы социального характера на выплаты	тыс. руб.		817,4	122,8	220,4	462,2	253,1	817,4		
16	16	Прочие выплаты на выплаты	тыс. руб.		0,0			0,0		0,0		
17	17	ФЗП (96 стр)	тыс. руб.		13 395,7	2 023,2	5 883,0	7 918,3	3 235,3	13 395,7		
18	18	Плата за работу сверх нормы (стр.12+стр.13+стр.14+стр.15+стр.16+стр.17)	тыс. руб.		78 483,5	24 401,3	27 650,4	52 043,5	26 400,6	78 483,5		0,0
<b>Рабочие</b>												
19	19	Средств персонала и численности	млн.		333,9	453,5	430,3	431,9	431,7	440,3		
20	20	Минимальная месячная тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб.		6 254,0	6 254,0	6 254,0	6 254,0	6 254,0	6 254,0		6 254,0
21	21	Средств средств на оплату труда			2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0		2,0
22	22	Средств оплаты и тарифов (стр.20+стр.21)	руб.		13 303,0	13 303,0	12 308,0	12 308,0	12 308,0	12 308,0		12 308,0
23	23	Питомачная составляющая заработной платы (стр.22+стр.23)	тыс. руб.		10 174,4	17 016,3	16 893,1	33 917,3	16 199,1	50 114,4		0,0
24	24	Премия по результатам производственной деятельности	тыс. руб.		120 740,8	45 764,7	40 179,3	85 643,1	34 597,2	120 740,8		
25	25	Плата за работу сверх нормы	тыс. руб.		2 365,9	339,3	390,4	1 543,3	717,1	2 365,9		
26	26	Взносы социального характера на выплаты	тыс. руб.		4 463,4	593,2	748,2	1 732,4	2 791,0	4 463,4		
27	27	Прочие выплаты на выплаты	тыс. руб.		0,0			0,0		0,0		
28	28	ФЗП (96 стр)	тыс. руб.		41 373,6	10 403,6	16 286,3	26 639,9	14 633,7	41 373,6		
29	29	Плата за работу сверх нормы (стр.23+стр.24+стр.25+стр.26+стр.27+стр.28)	тыс. руб.		219 938,1	73 036,22	74 820,4	149 129,4	69 126,7	219 938,1		0,0
<b>Средств оплаты заработной платы персоналу ОД (стр.1+стр.18+стр.19)</b>												
30	30		млн.		514,5	492,1	492,0	492,1	473,8	486,0		0,0
<b>Факт оплаты труда персоналу ОД (стр.2+стр.29)</b>												
31	31		тыс. руб.		396 792,1	129 416,4	134 651,3	263 467,7	133 324,4	396 792,1		0,0
<b>Итого (стр.1-стр.31)</b>												
35	35	Средств оплаты персоналу - всего (стр.1+стр.18+стр.19+стр.30)	млн.		514,5	492,1	492,0	492,1	473,8	486,0		0,0
36	36	Факт оплаты труда персоналу - всего (стр.2+стр.29+стр.31)	тыс. руб.		396 792,1	129 416,4	134 651,3	263 467,7	133 324,4	396 792,1		0,0
<b>В том числе:</b>												
37	37	- из собственных средств, включая средства из управленческих расходов	тыс. руб.		316 542,9	111 647,5	102 173,4	213 840,9	102 702,0	316 542,9		0,0
38	38	- из прибыли	тыс. руб.		9 926,8	2 647,1	2 419,0	5 866,2	4 048,4	9 926,8		0,0
39	39	- из средств	тыс. руб.		70 323,6	15 101,8	29 458,9	44 560,7	25 741,9	70 323,6		0,0
40	40	- из средств Резервного фонда и средств на финансирование капитальных затрат (включая средства)	тыс. руб.		71 612,7	21 330,3	26 119,0	47 478,3	24 142,5	71 612,7		
41	41	ФЗП с учетом отчислений 30 стр. (включая задолженность)	тыс. руб.		386 865,5	126 769,3	131 632,3	258 401,6	128 463,9	386 865,5		0,0
42	42	ФЗП с учетом резервов по выплате заработной платы (Средства резервов)	тыс. руб.		388 155,8	123 011,9	126 293,3	261 311,2	126 344,4	388 155,8		0,0
43	43	Средств оплаты персоналу (включая задолженность)	млн.		514,5	492,1	492,0	492,1	473,8	486,0		0,0
44	44	Факт оплаты труда персоналу (включая задолженность)	тыс. руб.		42 971,3	6 406,2	61 790,2	62 930,3	62 750,8	42 971,3		Итого ДП1
<b>Инициативная деятельность (ИИ)</b>												
<b>Капитальное строительство</b>												
50	50	Средств персонала и численности персонала КС	млн.		1,0	0,3	1,6	0,9	0,4	1,1		
51	51	Средней заработной платы	тыс. руб.		0,0			0,0		0,0		
52	52	Питомачная составляющая заработной платы (стр.51+стр.52)	тыс. руб.		2 444,3	47,0	363,7	618,3	1 833,6	2 444,3		
53	53	Премия по результатам производственной деятельности	тыс. руб.		0,0			0,0		0,0		
54	54	Плата за работу сверх нормы	тыс. руб.		0,0			0,0		0,0		
55	55	Взносы социального характера на выплаты	тыс. руб.		0,0			0,0		0,0		
56	56	Прочие выплаты на выплаты	тыс. руб.		0,0			0,0		0,0		
57	57	ФЗП по договорам ТТЭС	тыс. руб.		0,0			0,0		0,0		
<b>Итого (стр.50-стр.57)</b>												
63	63	Средств оплаты персоналу - всего	млн.		515,8	492,3	493,6	492,9	477,2	487,7		0,0
64	64	Факт оплаты труда персоналу - всего	тыс. руб.		399 236,4	129 463,4	134 615,1	264 075,5	135 187,9	399 236,4		0,0
65	65	- из собственных средств, включая средства из управленческих расходов (включая средства)	тыс. руб.		316 865,5	126 769,3	131 632,3	258 401,6	128 463,9	316 865,5		0,0
66	66	- из прибыли	тыс. руб.		9 926,8	2 647,1	2 419,0	5 866,2	4 048,4	9 926,8		0,0
67	67	- из средств	тыс. руб.		2 444,3	47,0	363,7	618,3	1 833,6	2 444,3		0,0
68	68	- из средств Резервного фонда и средств на финансирование капитальных затрат (включая средства)	тыс. руб.		0,0			0,0		0,0		
69	69	ФЗП с учетом отчислений 30 стр. (включая задолженность)	тыс. руб.		386 865,5	126 769,3	131 632,3	258 401,6	128 463,9	386 865,5		0,0
70	70	ФЗП с учетом резервов по выплате заработной платы (Средства резервов)	тыс. руб.		379 614,6	126 537,5	130 696,7	257 224,3	126 398,4	379 614,6		0,0
71	71	Средств оплаты персоналу (включая задолженность)	млн.		7 020,9	2 117,1	947,7	1 175,4	5 739,6	7 020,9		0,0
72	72	Факт оплаты труда персоналу (включая задолженность)	тыс. руб.		0,0			0,0		0,0		
73	73	Факт оплаты труда персоналу (включая задолженность)	тыс. руб.		0,0			0,0		0,0		
74	74	Факт оплаты труда персоналу (включая задолженность)	тыс. руб.		0,0			0,0		0,0		
75	75	Факт оплаты труда персоналу (включая задолженность)	тыс. руб.		0,0			0,0		0,0		
<b>Сравнение:</b>												
76	76	ФЗП (получательская задолженность) без резервов по выплате заработной платы	тыс. руб.		0,0			0,0		0,0		0,0
77	77	Резервы по выплате заработной платы (включая задолженность)	тыс. руб.		0,0			0,0		0,0		0,0
78	78	ФЗП с учетом резервов по выплате заработной платы (включая задолженность)	тыс. руб.		388 155,8	123 011,9	126 293,3	261 311,2	126 344,4	388 155,8		0,0
79	79	ФЗП с учетом резервов по выплате заработной платы (включая задолженность)	тыс. руб.		388 865,5	126 769,3	128 408,8	262 786,9	122 239,5	388 865,5		0,0
80	80	Средств оплаты персоналу (включая задолженность)	млн.		514,5	492,1	492,0	492,1	473,8	486,0		0,0
81	81	Средств оплаты персоналу (включая задолженность)	тыс. руб.		62 392	64 644	61 809	63 266	66 473	62 392		Итого ДП1
82	82	ФЗП (получательская задолженность)	тыс. руб.		2 444,3	47,0	363,7	618,3	1 833,6	2 444,3		0,0
83	83	Задолженность по выплате заработной платы (включая задолженность)	тыс. руб.		0,0			0,0		0,0		0,0
84	84	ФЗП с учетом резервов по выплате заработной платы (включая задолженность)	тыс. руб.		2 444,3	47,0	363,7	618,3	1 833,6	2 444,3		0,0

**10. Опд 10. Оплата труда(область анализа)**

№ п/п	Единица измерения	План отчётного периода		Факт за отчётный период		Отклонение факта от плана за 9 мес.		
		3 квартал	С начала года	3 квартал	С начала года	Абсолютное	Относительное	
1	2	3	22	23	24	25	26	27
<b>Оплата заработной платы (ОД)</b>								
1	Функциональная							
1	Среднемесячная численность	мл.	197,2	197,2	194,0	196,2	-1,0	-0,5%
2	Средний месячный оклад	руб.	20 285,6	20 285,6	20 285,6	20 285,6	0,0	0,0%
3	Планируемая сумма заработной платы (стр.1*стр.2)	тыс.руб.	6 531,7	19 771,8	6 289,9	19 354,1	-1 965,8	-1,0%
4	Выполнение планируемой заработной платы	тыс.руб.	17 691,1	62 680,4	24 886,4	62 736,9	695,2	1,1%
5	Факт заработной платы по заработной	тыс.руб.	174,6	267,7	240,7	621,6	62,9	13,3%
6	Выплаты социального характера по заработной	тыс.руб.	389,3	769,6	300,3	805,0	35,4	4,6%
7	Прочие выплаты по заработной	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
8	ФОТ (9б стр)	тыс.руб.	6 270,2	17 381,8	5 792,9	15 753,3	-1 638,7	-9,4%
9	Факт оплаты труда работников (стр.3+стр.4+стр.5+стр.6+стр.7+стр.8)	тыс.руб.	30 431,1	100 270,9	37 356,6	99 350,1	-1 000,9	-1,0%
<b>Самостоятели и индивидуальные предприниматели</b>								
10	Среднемесячная численность	мл.	14,0	14,0	13,1	13,6	-1,4	-8,4%
11	Средний месячный оклад	руб.	14 619,1	14 619,1	14 619,1	14 619,1	0,0	0,0%
12	Планируемая сумма заработной платы (стр.10*стр.11)	тыс.руб.	6 447,6	19 341,1	6 166,7	17 712,6	-1 628,4	-8,4%
13	Выполнение планируемой заработной платы	тыс.руб.	15 045,9	51 230,1	14 438,2	47 314,3	-5 485,3	-10,7%
14	Факт заработной платы по заработной	тыс.руб.	296,8	848,2	309,9	943,9	5,9	0,8%
15	Выплаты социального характера по заработной	тыс.руб.	419,2	972,3	355,1	874,8	-155,1	-16,0%
16	Прочие выплаты по заработной	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
17	ФОТ (9б стр)	тыс.руб.	6 642,2	12 295,2	3 283,3	13 199,7	320,5	6,6%
18	Факт оплаты труда самозанятых и инд. предпр. (стр.12+стр.14+стр.15+стр.16+стр.17)	тыс.руб.	25 221,1	84 833,5	26 400,0	78 483,9	-6 431,7	-7,6%
<b>Рабочие</b>								
19	Среднемесячная численность	мл.	487,2	487,2	481,7	483,2	-6,6	-1,3%
20	Минимальный месячный тарифный ставка рабочего 1-го разряда	руб.	6 254,0	6 254,0	6 254,0	6 254,0	0,0	0,0%
21	Средняя ставка по оплате труда	руб.	3,0	3,0	3,0	3,0	0,0	0,0%
22	Среднемесячная тарифная ставка (стр.20*стр.21)	руб.	12 306,0	12 306,0	12 306,0	12 306,0	0,0	0,0%
23	Планируемая сумма заработной платы (стр.19*стр.22)	тыс.руб.	18 741,7	57 230,2	16 191,1	50 114,4	-4 910,0	-8,4%
24	Выполнение планируемой заработной платы	тыс.руб.	45 374,3	137 673,1	54 529,7	128 748,2	16 929,2	12,3%
25	Факт заработной платы по заработной	тыс.руб.	1 819,0	3 180,1	3 171,1	2 363,9	-814,2	-26,2%
26	Выплаты социального характера по заработной	тыс.руб.	1 433,3	3 020,9	2 721,0	4 462,4	1 482,5	47,3%
27	Прочие выплаты по заработной	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
28	ФОТ (9б стр)	тыс.руб.	12 976,6	40 177,2	14 633,3	48 379,6	1 196,4	3,0%
29	Факт оплаты труда рабочих (стр.23+стр.24+стр.25+стр.26+стр.27+стр.28)	тыс.руб.	70 241,2	235 696,7	69 128,7	218 951,1	-30 130,6	-12,8%
30	Среднемесячная заработная плата работника ОД (стр.9+стр.18+стр.19)	тыс.руб.	741,0	743,0	673,8	686,0	-57,0	-7,7%
31	Факт оплаты труда персонала ОД (стр.9+стр.18+стр.19)	тыс.руб.	136 620,6	424 293,2	133 244,4	396 792,1	-27 601,1	-6,5%
<b>Исполнительная власть</b>								
<b>ИТОГО (стр.1 - стр.31)</b>								
35	Средняя зарплата работника - всего (стр.3+стр.10+стр.17+стр.32)	тыс.руб.	741,0	743,0	673,8	686,0	-57,0	-7,7%
36	Факт оплаты труда персонала - всего (стр.9+стр.18+стр.19+стр.29)	тыс.руб.	136 620,6	424 293,2	133 244,4	396 792,1	-27 601,1	-6,5%
<b>В том числе:</b>								
38	- из собственности, концернов и других организаций	тыс.руб.	109 026,7	344 589,3	102 702,0	316 542,9	-28 446,6	-8,3%
39	- по заработной	тыс.руб.	5 690,6	9 469,3	4 869,4	9 926,6	457,1	4,8%
40	- по оплате	тыс.руб.	29 291,2	69 924,2	25 761,9	70 322,6	388,4	0,6%
41	Средняя зарплата работников исполнительской и административной деятельности (включая руководителей)	тыс.руб.	31 494,7	74 922,3	24 402,3	71 612,7	-3 309,6	-4,3%
42	ФОТ с учетом отпусков 30 сут. (исключая деятельность)	тыс.руб.	130 320,0	414 923,7	126 463,9	386 865,7	-28 938,2	-6,9%
43	ФОТ с учетом отпусков по исполнению обязанностей (исключая деятельность)	тыс.руб.	130 631,4	419 912,0	126 848,4	388 155,6	-21 856,4	-5,2%
44	Средняя зарплата работников исполнительской и административной деятельности	тыс.руб.	741,0	743,0	673,8	686,0	-57,0	-7,7%
45	Средняя зарплата (включая деятельность)	руб.	39 480,4	62 789,2	62 739,3	62 871,3	91,2	0,1%
<b>Индустриально-строительная</b>								
<b>Капиталостроительство</b>								
52	Среднемесячная численность персонала КС	мл.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
53	Средний месячный оклад	руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
54	Факт заработной платы по заработной КС	тыс.руб.	721,2	723,2	1 833,6	2 444,3	1 721,0	237,9%
55	ФОТ (9б стр)	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
56	КС и прочие выплаты	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
57	ФОТ по договорам ТЭС	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
<b>Итого</b>								
<b>ИТОГО (стр.1 - стр.52)</b>								
63	Средняя зарплата работника - всего	тыс.руб.	741,0	743,0	673,8	687,7	-55,3	-7,4%
64	Факт оплаты труда персонала - всего	тыс.руб.	136 741,9	425 116,3	135 177,9	398 238,4	-25 880,0	-6,1%
65	- из собственности, концернов и других организаций	тыс.руб.	132 321,6	414 923,3	128 463,9	386 865,5	-28 938,2	-6,9%
66	- по заработной	тыс.руб.	3 499,6	9 469,3	4 869,4	9 926,6	457,1	4,8%
67	- по оплате	тыс.руб.	721,0	723,2	1 833,6	2 444,3	1 721,0	237,9%
<b>В том числе:</b>								
69	Исполнительная власть - ФП, ВС	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
70	Строительство: ФОТ исполнительской и административной деятельности	тыс.руб.	130 631,4	419 912,0	126 848,4	388 865,3	-21 856,4	-5,2%
71	Строительство: ФОТ (исключая деятельность)	тыс.руб.	129 999,1	412 246,7	122 359,4	379 814,6	-30 434,1	-7,4%
72	Строительство: ФОТ с учетом отпусков 30 сут. (исключая деятельность)	тыс.руб.	130 320,0	414 923,7	126 463,9	386 865,7	-28 938,2	-6,9%
73	Строительство: ФОТ с учетом отпусков по исполнению обязанностей (исключая деятельность)	тыс.руб.	130 631,4	419 912,0	126 848,4	388 155,6	-21 856,4	-5,2%
74	Строительство: прочие выплаты	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
75	Строительство: прочие выплаты по договорам ТЭС	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
<b>Сравнение:</b>								
76	ФОТ (исключая деятельность) без отпусков по исполнению обязанностей	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
77	Формат по исполнению обязанностей (исключая деятельность)	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
78	ФОТ с учетом отпусков по исполнению обязанностей (исключая деятельность)	тыс.руб.	130 631,4	419 912,0	126 848,4	388 155,6	-21 856,4	-5,2%
79	ФОТ с учетом отпусков по исполнению обязанностей (включая деятельность)	тыс.руб.	127 431,3	416 945,2	123 239,3	384 945,5	-31 999,6	-7,7%
80	Среднемесячная заработная плата работников исполнительской и административной деятельности	тыс.руб.	741,0	743,0	673,8	686,0	-57,0	-7,7%
81	Среднемесячная заработная плата работников исполнительской и административной деятельности	тыс.руб.	57,2	62,4	60,5	62,4	0,0	0,0%
<b>Итого</b>								
83	ФОТ (исключая строительство)	тыс.руб.	721,2	723,2	1 833,6	2 444,3	1 721,0	240,0%
84	Итого: исполнительская и административная деятельность (ФОТ)	тыс.руб.	721,2	723,2	1 833,6	2 444,3	1 721,0	240,0%



12. План прибылей и убытков(План)

№ ПОП	Наименование	Единица измерения	В том числе по кварталам												2021г. Прогноз	2023г. Прогноз
			2019г. Факт	2020г. Факт	2021г. План	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	5 кв.	6 кв.	7 кв.	8 кв.	9 кв.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14			
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	тыс.руб	7 917 555,7	5 693 084,1	5 929 504,7	1 714 429,4	1 386 601,5	3 101 030,7	1 176 621,9	4 277 652,6	1 651 852,1	6 622 811,3	6 772 312,9			
	в т.ч.	тыс.руб														
1.1	Продажи (услуг) основной деятельностью, всего	тыс.руб	7 888 597,4	5 645 093,6	5 902 987,1	1 707 228,3	1 380 059,7	3 087 288,2	1 170 881,9	4 258 170,1	1 644 817,0	6 533 363,8	6 745 795,3			
	из них:	тыс.руб														
1.1.1	электроэнергия	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
1.1.2	теплоэнергия	тыс.руб	7 888 597,4	5 645 093,6	5 902 987,1	1 707 228,3	1 380 059,7	3 087 288,2	1 170 881,9	4 258 170,1	1 644 817,0	6 533 363,8	6 745 795,3			
1.2	Продажи (услуг) неосновной деятельности	тыс.руб	28 958,4	48 090,6	26 517,6	7 201,0	6 541,8	19 362,4	5 740,0	19 482,4	7 035,1	89 447,6	26 517,6			
2	Собственность продукции (услуг), всего	тыс.руб	6 244 323,5	4 509 608,1	5 689 706,7	2 175 572,5	1 150 408,5	3 325 981,4	654 138,0	3 980 119,3	1 709 587,3	5 890 064,3	6 005 678,2			
	в т.ч.	тыс.руб														
2.1	Продукты (услуг) основной деятельностью, всего	тыс.руб	6 242 414,7	4 505 446,8	5 688 422,6	2 175 125,0	1 150 153,3	3 324 280,3	653 951,9	3 979 332,3	1 709 190,2	5 878 739,9	6 004 337,3			
	из них:	тыс.руб														
2.1.1	электроэнергия	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
2.1.2	теплоэнергия	тыс.руб	6 242 414,7	4 505 446,8	5 688 422,6	2 175 125,0	1 150 153,3	3 324 280,3	653 951,9	3 979 332,3	1 709 190,2	5 878 739,9	6 004 337,3			
2.2	Продукты (услуг) неосновной деятельности	тыс.руб	1 908,7	4 221,2	-1 284,1	447,5	-253,5	-701,0	-186,1	-887,1	-397,0	-1 324,5	-1 337,9			
3	Валовая прибыль, всего	тыс.руб	1 673 232,3	1 183 416,0	239 798,0	-461 143,4	236 192,7	-224 980,7	572 483,9	297 533,2	-57 735,3	742 747,0	766 637,7			
	в т.ч. от реализации	тыс.руб														
3.1	Продукты (услуг) основной деятельностью, всего	тыс.руб	1 646 182,6	1 139 565,7	214 564,5	-467 896,5	229 904,4	-237 992,1	516 930,0	278 937,9	-64 373,4	654 623,9	741 438,0			
	из них:	тыс.руб														
3.1.1	электроэнергия	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
3.1.2	теплоэнергия	тыс.руб	1 646 182,6	1 139 565,7	214 564,5	-467 896,5	229 904,4	-237 992,1	516 930,0	278 937,9	-64 373,4	654 623,9	741 438,0			
3.2	Продукты (услуг) неосновной деятельности	тыс.руб	27 049,6	43 850,3	25 233,5	6 752,9	6 288,3	13 041,5	5 553,9	18 595,4	6 638,1	88 123,1	25 199,7			
4	Коммерческие расходы	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
5	Управленческие расходы	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
6	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб	1 673 232,3	1 183 416,0	239 798,0	-461 143,4	236 192,7	-224 980,7	522 483,9	297 533,2	-57 735,3	742 747,0	766 637,7			
7	Прочие поступления	тыс.руб	6 240,2	3 148,9	302,4	75,6	75,6	151,2	75,6	226,8	75,6	302,4	302,4			
8	Прочие к уплате	тыс.руб	-246 648,7	-417 724,6	-141 331,9	-37 818,2	-42 885,8	-80 404,0	-34 484,7	-115 688,7	-35 465,2	-175 187,1	-180 607,4			
9	Доходы от участия в других организациях	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
10	Прочие доходы, всего	тыс.руб	428 514,9	237 953,3	94 388,9	1 644,4	1 948,2	3 592,6	1 403,3	4 995,9	89 393,0	94 411,6	94 418,5			
11	Прочие расходы, всего	тыс.руб	-778 440,0	-197 996,6	-174 276,2	-21 302,3	-24 476,3	-45 983,5	-23 130,6	-69 134,1	-105 642,2	-637 057,9	-637 333,7			
14	Прибыль (убыток) до налогообложения	тыс.руб	1 087 398,7	1 108 796,8	8 859,2	-518 748,8	171 151,2	-347 594,4	468 327,5	117 733,1	-109 374,0	26 216,0	43 397,5			
19	Валовая прибыль и иные аналогичные обязательства	тыс.руб	262 693,7	220 866,8	1 138,9	-99 473,6	39 566,5	-59 907,2	95 634,0	35 726,8	-34 387,9	17 793,2	30 729,4			
22	Чистая прибыль (убыток)	тыс.руб	829 205,0	887 850,0	7 220,2	-419 278,2	131 858,0	-287 687,2	309 693,5	82 006,3	-74 786,1	7 432,8	12 608,0			
23	Резервный фонд	тыс.руб														
24	Показатель от чистой прибыли	тыс.руб	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%										
25	Изменения	тыс.руб						0,0		0,0						



12. План прибылей и убытков(Выполнение)

№ поп	Наименование	Единица измерения	2021г. Факт	В том числе по кварталам					4 кв.
				1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	5 кв.	
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	тыс.руб	4 209 103,6	1 642 105,0	1 406 561,3	3 048 666,1	1 160 437,5	4 209 103,6	0,0
1.1	Продукция (услуг) основной деятельности, всего	тыс.руб	4 194 399,6	1 635 335,4	1 402 909,1	3 038 244,3	1 156 155,1	4 194 399,6	0,0
1.1.1	электромонтажи	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2	теплоэнергия	тыс.руб	4 194 399,6	1 635 335,4	1 402 909,1	3 038 244,3	1 156 155,1	4 194 399,6	0,0
1.2	Продукция (услуг) неосновной деятельности	тыс.руб	14 704,0	6 769,6	3 652,0	10 421,6	4 282,4	14 704,0	0,0
2	Собственность продукции (услуг), всего	тыс.руб	-4 801 254,9	-2 240 803,2	-1 512 866,7	-3 753 669,8	-1 047 585,1	-4 801 254,9	0,0
2.1	Продукция (услуг) основной деятельности, всего	тыс.руб	-4 799 893,3	-2 239 937,6	-1 512 603,4	-3 752 541,0	-1 047 352,3	-4 799 893,3	0,0
2.1.1	электромонтажи	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2	теплоэнергия	тыс.руб	-4 799 893,3	-2 239 937,6	-1 512 603,4	-3 752 541,0	-1 047 352,3	-4 799 893,3	0,0
2.2	Продукция (услуг) неосновной деятельности	тыс.руб	-1 361,6	-865,6	-263,3	-1 128,8	-232,8	-1 361,6	0,0
3	Валовая прибыль, всего	тыс.руб	-592 151,3	-598 698,1	-106 305,6	-705 003,7	-112 852,4	-592 151,3	0,0
3.1	Продукция (услуг) основной деятельности, всего	тыс.руб	-605 893,7	-604 602,2	-109 694,3	-711 296,5	-108 802,8	-605 893,7	0,0
3.1.1	электромонтажи	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.2	теплоэнергия	тыс.руб	-605 893,7	-604 602,2	-109 694,3	-711 296,5	-108 802,8	-605 893,7	0,0
3.2	Продукция (услуг) неосновной деятельности	тыс.руб	13 342,4	5 904,1	3 388,7	9 292,8	4 049,6	13 342,4	0,0
4	Коммерческие расходы	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Управленческие расходы	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб	-592 151,3	-598 698,1	-106 305,6	-705 003,7	-112 852,4	-592 151,3	0,0
7	Прочие поступления	тыс.руб	919,2	392,4	314,6	707,1	212,1	919,2	0,0
8	Прочие к уплате	тыс.руб	-87 003,1	-21 249,3	-31 999,3	-53 242,8	-33 760,3	-87 003,1	0,0
9	Доходы от участия в других организациях	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Прочие доходы, всего	тыс.руб	240 267,2	113 950,1	53 685,5	167 635,6	82 627,5	240 267,2	0,0
11	Прочие расходы, всего	тыс.руб	-412 226,2	-63 833,7	-21 996,6	-83 830,3	-26 377,9	-412 226,2	0,0
14	Прибыль (убыток) до налогообложения	тыс.руб	-540 200,2	-569 488,2	-106 296,6	-678 754,1	-138 553,9	-540 200,2	0,0
19	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательства	тыс.руб	-92 047,9	-103 644,8	-48 081,3	-121 126,1	29 078,2	-92 047,9	0,0
22	Чистая прибыль (убыток)	тыс.руб	-448 152,3	-466 413,7	-389 214,3	-554 628,0	-106 475,7	-448 152,3	0,0
23	Резервный фонд	тыс.руб	0,0%						
24	То же в % от чистой прибыли	тыс.руб							
25	Изменения	тыс.руб			0,0			0,0	

12. План прибылей и убытков (область анализа)

№ поп	Наименование	Единица измерения	План объемов периода			Факт за отчетный период			Отклонение факта от плана за 9 мес.	
			3 квартал			3 квартал			Абсолютное	Относительное
			С начала года	23	24	С начала года	25	26		
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	тыс.руб	1 176 621,9	4 277 652,6	1 169 437,5	4 209 105,6	-68 549,0	-1,6%		
	в т.ч.	тыс.руб								
1.1	Продукция (услуг) основной деятельности, всего	тыс.руб	1 170 881,9	4 258 170,1	1 156 155,1	4 194 399,6	-63 770,5	-1,2%		
	в т.ч.:	тыс.руб								
1.1.1	электроэнергия	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
1.1.2	теплоэнергия	тыс.руб	1 170 881,9	4 258 170,1	1 156 155,1	4 194 399,6	-63 770,5	-1,4%		
1.2	Продукция (услуг) неосновной деятельности	тыс.руб	5 740,0	19 482,4	4 282,4	14 706,0	-4 778,4	-24,5%		
2	Собственность продукции (услуг), всего	тыс.руб	-654 138,9	-3 980 119,3	-1 047 585,1	-4 801 254,9	-821 155,6	20,6%		
	в т.ч.	тыс.руб								
2.1	Продукция (услуг) основной деятельности, всего	тыс.руб	-653 951,9	-3 979 232,3	-1 047 352,3	-4 799 893,3	-820 660,0	20,6%		
	в т.ч.:	тыс.руб								
2.1.1	электроэнергия	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
2.1.2	теплоэнергия	тыс.руб	-653 951,9	-3 979 232,3	-1 047 352,3	-4 799 893,3	-820 660,0	20,6%		
2.2	Продукция (услуг) неосновной деятельности	тыс.руб	-186,1	-887,1	-232,8	-1 361,6	-474,5	53,4%		
3	Валовая прибыль, всего	тыс.руб	522 483,9	297 535,2	111 852,4	-592 151,3	-839 654,5	-299,0%		
	в т.ч. от реализации	тыс.руб								
3.1	Продукция (услуг) основной деятельности, всего	тыс.руб	516 930,0	278 937,9	108 802,8	-605 493,7	-884 431,6	-317,1%		
	в т.ч.:	тыс.руб								
3.1.1	электроэнергия	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
3.1.2	теплоэнергия	тыс.руб	516 930,0	278 937,9	108 802,8	-605 493,7	-884 431,6	-317,1%		
3.2	Продукция (услуг) неосновной деятельности	тыс.руб	5 553,9	18 597,4	4 049,6	13 342,4	-5 243,0	-28,2%		
4	Коммерческие расходы	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
5	Управленческие расходы	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
6	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб	522 483,9	297 535,2	111 852,4	-592 151,3	-889 084,5	-299,0%		
7	Прочие поступления	тыс.руб	75,6	226,8	212,1	919,2	692,4	305,9%		
8	Прочие к уплате	тыс.руб	-38 484,7	-114 888,8	-33 760,3	-87 003,1	28 885,7	-24,9%		
9	Доходы от участия в других организациях	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
10	Прочие доходы, всего	тыс.руб	1 403,3	4 985,9	82 627,5	230 203,2	245 267,3	4909,4%		
11	Прочие расходы, всего	тыс.руб	-22 150,6	-69 134,1	-26 377,9	-112 238,2	-43 094,1	62,9%		
14	Прибыль (убыток) до налогообложения	тыс.руб	468 327,5	117 333,1	138 855,9	-540 200,2	-687 933,3	-588,8%		
19	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательства	тыс.руб	95 634,0	36 726,8	29 076,2	-92 047,9	-127 774,7	-357,6%		
22	Чистая прибыль (убыток)	тыс.руб	369 693,5	80 606,3	106 475,7	-448 152,3	-530 158,6	-646,8%		
23	Резервный фонд	тыс.руб								
24	Показатель от чистой прибыли	тыс.руб								
25	Изменения	тыс.руб		0,0		0,0	0,0			



13. Прогнозный баланс (Выполнение)

№ п/п	Наименование статей	Коды статей	Рублевая абсолютная величина	2021г. Факт	В тыс. руб. по кварталам						
				10	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.	3 кв.
<b>Актив</b>											
1.	<b>Необоротные активы</b>										
1.1.	Нематериальные активы	110	0,0								
1.1.1.	Из них, результаты НИОКР		0,0								
2.	Собственные средства	120	604 894,0	978 726,0	952 091,0	932 060,0	904 186,10	924 994,0			
3.	Незавершенное строительство	130	406 286,0	389 741,0	393 373,0	398 278,0	426 266,0	438 296,0			
4.	Доходы в процессе амортизации в отношении	135	0,0								
5.	Доходы от участия в финансовых учреждениях*	140	0,0								
6.	Отложенные налоговые активы	145	218 933,0	231 257,0	248 401,0	249 460,0	219 933,0	219 933,0			
7.	Прочие необоротные активы	150	0,0								
8.	<b>Итого по разделу I</b>	190	1 231 920,0	1 599 220,0	1 602 980,0	1 602 980,0	1 571 520,0	1 571 520,0	0,0		
II.	<b>Оборотные активы</b>										
9.	Запасы	210	702 693,0	621 289,0	615 968,0	615 988,0	702 693,0	702 693,0			
9.1.	запасы в производственном процессе		0,0								
9.2.	запасы будущего периода		0,0								
10.	Наличие в балансовом состоянии	220	21 240,0	126 470,0	126 229,0	119 520,0	21 240,0	21 240,0			
11.	Дебиторская задолженность (сроком до 12 месяцев) в том числе:	330	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			0,0
11.1.	покупатели и заказчики	231	0,0								
11.2.	выселки и поставщики	232	0,0								
11.3.	задолженность по оплате и выполнению обязательств	233	0,0								
11.4.	авансы выданные	234	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			0,0
	- сырье и материалы		0,0								
	- топливо		0,0								
	- покупная энергетическая		0,0								
	- прочие		0,0								
	- инвестиционная деятельность		0,0								
	- прочие		0,0								
11.5.	прочие дебиторы	235	0,0								
12.	Дебиторская задолженность (сроком более 12 месяцев)	240	2 126 061,0	1 871 271,0	1 740 205,0	1 740 265,0	2 126 061,0	2 126 061,0			0,0
12.1.	покупатели и заказчики	241	1 971 433,0	1 641 821,0	1 396 899,0	1 386 893,0	1 971 433,0	1 971 433,0			
12.2.	выселки и поставщики	242	0,0								
12.3.	задолженность по оплате и выполнению обязательств	243	0,0								
12.4.	авансы выданные учасникам по контрактам	244	0,0								
12.5.	авансы выданные	245	119 340,0	38 760,0	31 106,0	31 176,0	119 340,0	119 340,0			0,0
	- сырье и материалы		562,0	92,0	1 883,0	1 883,0	562,0	562,0			
	- топливо		0,0								
	- покупная энергетическая		0,0								
	- прочие		0,0								
	- инвестиционная деятельность		116 183,0	27 016,0	27 016,0	27 016,0	116 183,0	116 183,0			
	- прочие дебиторы		2 395,0	3 813,0	3 877,0	3 877,0	2 395,0	2 395,0			
12.6.	Кредиторская задолженность для расчетов по контрактам*	246	239 286,0	146 633,0	121 136,0	121 136,0	239 286,0	239 286,0			
13.	Денежные средства	250	0,0								
14.	Прочие оборотные активы	270	0,0								
15.	<b>Итого по разделу II</b>	290	2 863 819,0	3 723 640,0	3 481 921,0	3 481 921,0	3 863 819,0	3 863 819,0	0,0		
16.	<b>Баланс (сумма строк 190+290)</b>	300	4 095 739,0	4 322 860,0	4 084 901,0	4 084 901,0	4 435 339,0	4 435 339,0	0,0		
<b>Пассив</b>											
III.	<b>КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>										
18.	Уставный капитал	410	1 872 604,0	1 872 604,0	1 872 604,0	1 872 604,0	1 872 604,0	1 872 604,0			
18.1.	Собственные акции ввиду отсутствия у акционеров	415	0,0								
19.	Добавочный капитал	420	626 452,0	626 452,0	626 452,0	626 452,0	626 452,0	626 452,0			
20.	Резервный капитал	430	83 630,0	86 052,0	91 630,0	93 630,0	83 630,0	83 630,0			
21.	Целевые финансовые средства и поступления	450	0,0								
22.	Невыпущенные привилегированные акции	460	0,0								
23.	Невыпущенный убыток прошлых лет	465	-1 042 987,0	-1 453 197,0	-994 835,0	-994 835,0	-1 042 987,0	-1 042 987,0			
24.	Невыпущенная прибыль отчетного года	470	0,0								
25.	Невыпущенный убыток отчетного года	475	0,0	456 416,0	-681 840,0	-681 840,0	0,0				
26.	<b>Итого по разделу III</b>	490	1 539 702,0	1 548 440,0	1 433 226,0	1 433 226,0	1 539 702,0	1 539 702,0	0,0		
IV.	<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>										
27.	Заемные средства	510	1 218 000,0	1 008 000,0	1 218 000,0	1 218 000,0	1 218 000,0	1 218 000,0			
28.	Структурные и валютные обязательства	515	37 402,0	37 402,0	38 017,0	38 017,0	37 402,0	37 402,0			
29.	Прочие долгосрочные обязательства	520	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			0,0
29.1.	в соответствии с договором (С2001)		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			0,0
	- сырье и материалы		0,0								
	- топливо		0,0								
	- покупная энергетическая		0,0								
	- прочие		0,0								
	- инвестиционная деятельность		0,0								
	- прочие		0,0								
29.2.	согласно финансовому плану (С2002)		0,0								
29.3.	бюджету и по налогу на прибыль (С2000+С2010)		0,0								
29.4.	прочие долгосрочные обязательства		0,0								
31.	<b>Итого по разделу IV</b>	590	1 255 402,0	1 063 250,0	1 276 017,0	1 276 017,0	1 255 402,0	1 255 402,0	0,0		
V.	<b>КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>										
32.	Заемы и кредиты	610	819 620,0	912 620,0	988 712,0	988 712,0	819 620,0	819 620,0			
33.	Кредиторская задолженность	620	716 838,0	726 368,0	303 315,0	303 315,0	716 838,0	716 838,0			0,0
33.1.	поставщики и подрядчики, в т.ч.	621	373 307,0	621 160,0	204 940,0	204 940,0	373 307,0	373 307,0			0,0
	- сырье и материалы		5 362,0		9 445,0	9 445,0	5 362,0	5 362,0			
	- топливо		402 808,0	448 300,0	116 528,0	116 528,0	402 808,0	402 808,0			
	- покупная энергия		37 986,0	28 084,0	16 453,0	16 453,0	37 986,0	37 986,0			
	- прочие		16 041,0	539,0	2 888,0	2 888,0	16 041,0	16 041,0			
	- инвестиционная деятельность		16 301,0	2 214,0	13 436,0	13 436,0	16 301,0	16 301,0			
	- прочие		79 129,0	141 037,0	52 189,4	52 189,4	79 129,0	79 129,0			
33.2.	заклада к уплате	622	0,0								
33.3.	задолженность перед дебиторами и кредиторами	623	0,0								
33.4.	задолженность по оплате труда период	624	0,0								
33.5.	задолженность перед гос. учреждениями	625	13 466,0	12 907,0	13 684,0	13 684,0	13 466,0	13 466,0			
33.6.	по налогам и сборам	626	10 148,0	14 392,0	9 203,0	9 203,0	10 148,0	10 148,0			
33.7.	авансы полученные	627	39 937,0	52 120,0	48 779,0	48 779,0	39 937,0	39 937,0			
33.7.1.	в т.ч. авансы на теплоэнергию		0,0								
33.8.	прочие кредиторы	628	40 120,0	23 731,0	23 649,0	23 649,0	40 120,0	40 120,0			
34.	Задолженность учасникам (увеличенной по	630	0,0								
35.	Доходы будущих периодов	640	1 164,0	1 164,0	1 164,0	1 164,0	1 164,0	1 164,0			
36.	Прочие краткосрочные обязательства	650	61 363,0	67 819,0	63 471,0	63 471,0	61 363,0	61 363,0			
37.	Прочие краткосрочные обязательства	660	0,0								
38.	<b>Итого по разделу V</b>	690	1 589 012,0	1 708 976,0	1 376 863,0	1 376 863,0	1 589 012,0	1 589 012,0	0,0		
39.	<b>Баланс (сумма строк 490+690)</b>	700	4 095 739,0	4 322 860,0	4 084 901,0	4 084 901,0	4 435 339,0	4 435 339,0	0,0		

13. Прогнозный баланс (область анализа)

№ п/п	Наименование статей	Конт. строк	План отчетного периода		Факт за отчетный период		Отклонение факт от плана	
			3 квартал	С начала года	3 квартал	С начала года	Абсолютное	Относительное
<b>Актив</b>								
1.	<b>Необоротные активы</b>							
1	Нематериальные активы	110		0,0		0,0		0,0
1.1	Из них, результаты НИОКР			0,0		0,0		0,0
2	Собственные средства	120	993 084,8	993 084,8	924 991,0	924 991,0	-70 093,8	-7,0%
3	Незавершенные строительные работы	130	982 987,0	982 987,0	406 596,0	406 596,0	-576 391,0	-57,7%
4	Доходы в исполнении и материалы для цехов	135		0,0		0,0		0,0
5	Доходы от участия в других организациях	140		0,0		0,0		0,0
6	Отложенные налоговые активы	145	343 848,3	343 848,3	219 733,0	219 733,0	-124 115,3	-36,1%
7	Прочие нематериальные активы	150		0,0		0,0		0,0
8	<b>Итого по разделу I</b>	190	1 720 200,0	1 720 200,0	1 571 220,0	1 571 220,0	-148 980,0	-8,7%
II.	<b>Оборотные активы</b>							
9	Запасы	210	322 296,3	322 296,3	702 656,0	302 656,0	-280 401,7	-118,0%
9.1.	запасы в сельскохозяйственном производстве			0,0		0,0		0,0
9.2.	запасы будущего периода			0,0		0,0		0,0
10	Платежи по дебиторской задолженности	220	12 401,4	12 401,4	21 240,0	21 240,0	7 928,6	63,9%
11	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе:	330		0,0		0,0		0,0
11.1	покупатели и заказчики	231		0,0		0,0		0,0
11.2	реклама и прочее	232		0,0		0,0		0,0
11.3	задолженность поставщиков и заказчиков обязательств	233		0,0		0,0		0,0
11.4	авансы выданные:	234	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
	- сырье и материалы			0,0		0,0		0,0
	- топливо			0,0		0,0		0,0
	- покупная земельная стоимость			0,0		0,0		0,0
	- прочие			0,0		0,0		0,0
	- инвестиционная деятельность			0,0		0,0		0,0
	- прочие			0,0		0,0		0,0
11.5	прочие дебиторы	235		0,0		0,0		0,0
12	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе:	240	1 797 953,1	1 797 953,1	2 130 061,0	2 130 061,0	332 107,9	18,5%
12.1	покупатели и заказчики	241	1 593 053,9	1 593 053,9	1 771 430,0	1 771 430,0	218 376,1	14,3%
12.2	высвоя в пользование	242		0,0		0,0		0,0
12.3	задолженность поставщиков и заказчиков обязательств	243		0,0		0,0		0,0
12.4	задолженность участникам по взносам в уставный капитал	244		0,0		0,0		0,0
12.5	авансы выданные:	245	3 718,2	3 718,2	119 340,0	119 340,0	115 621,8	3106,2%
	- сырье и материалы			0,0		560,0		560,0
	- топливо			0,0		0,0		0,0
	- покупная земельная стоимость			0,0		0,0		0,0
	- прочие			0,0		0,0		0,0
	- инвестиционная деятельность			0,0		116 180,0		116 180,0
	- прочие дебиторы			3 718,2		2 599,0		-1 119,2
12.6	прочие дебиторы	246	241 180,9	241 180,9	239 291,0	239 291,0	-1 889,9	-0,8%
13	Краткосрочные финансовые вложения*	250		0,0		0,0		0,0
14	Денежные средства	260	34 631,7	34 631,7	8 730,0	8 730,0	-25 901,7	-74,8%
15	Прочие оборотные активы	270		0,0		0,0		0,0
16	<b>Итого по разделу II</b>	290	2 148 292,6	2 148 292,6	2 803 819,0	2 803 819,0	655 526,4	30,5%
17	<b>Баланс (сумма строк 190+290)</b>	300	3 868 492,6	3 868 492,6	4 434 139,0	4 434 139,0	565 646,4	14,6%
<b>Пассив</b>								
III.	<b>КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>							
18	Уставный капитал	410	1 872 831,8	1 872 831,8	1 872 604,0	1 872 604,0	-227,8	-0,0%
18.1	Собственные акции в выкупе у акционеров	415	0,0	0,0		0,0		0,0
19	Добавочный капитал	430	636 633,4	636 633,4	636 453,0	636 453,0	-180,4	-0,0%
20	Резервный капитал	450	46 057,0	46 057,0	99 030,0	99 030,0	52 973,0	114,8%
21	Целевые финансовые средства и поступления	459	0,0	0,0				0,0
22	Невыявленные требования по итогам лет	460	0,0	0,0				0,0
23	Невыявленный убыток прошлых лет	465	-1 038 737,2	-1 038 737,2	-1 040 937,0	-1 040 937,0	-2 199,8	-0,2%
24	Невыявленные прибыли отчетного года	470	82 096,3	82 096,3				0,0
25	Невыявленный убыток отчетного года	475	0,0	0,0				0,0
26	<b>Итого по разделу III</b>	490	1 598 726,4	1 598 726,4	1 559 700,0	1 559 700,0	-38 026,4	-2,4%
IV.	<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>							
27	Займы и кредиты	510	400 000,0	400 000,0	1 218 000,0	1 218 000,0	788 000,0	19,7%
28	Структурные и налоговые обязательства	515	38 181,3	38 181,3	37 420,0	37 420,0	-761,3	-2,0%
29	Прочие долгосрочные обязательства	520		0,0		0,0		0,0
29.1.	в соответствии с планом (52001)			0,0		0,0		0,0
	- сырье и материалы			0,0		0,0		0,0
	- топливо			0,0		0,0		0,0
	- покупная земельная стоимость			0,0		0,0		0,0
	- прочие			0,0		0,0		0,0
	- инвестиционная деятельность			0,0		0,0		0,0
	- прочие			0,0		0,0		0,0
29.2	созданным фондам (52002)			0,0		0,0		0,0
29.3	бюджету и по налогу на прибыль (52004+52010)			0,0		0,0		0,0
29.4	прочие долгосрочные обязательства			0,0		0,0		0,0
31	<b>Итого по разделу IV</b>	590	588 181,3	588 181,3	1 255 420,0	1 255 420,0	787 240,7	13,4%
V.	<b>КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>							
32	Займы и кредиты	610	1 248 692,3	1 248 692,3	819 630,0	819 630,0	-429 062,3	-34,4%
33	Кредиторская задолженность	620	466 069,3	466 069,3	716 830,0	716 830,0	250 760,7	53,8%
33.1	поставщики и подрядчики, в т.ч.:	621	202 780,7	202 780,7	379 387,0	379 387,0	176 606,3	87,1%
	- сырье и материалы		7 493,1	7 493,1	3 360,0	3 360,0	-4 133,1	-55,2%
	- топливо		84 366,1	84 366,1	403 868,0	403 868,0	319 501,9	349,2%
	- покупная земельная стоимость		8 413,3	8 413,3	37 396,0	37 396,0	29 172,7	346,7%
	- прочие		9 492,0	9 492,0	16 941,0	16 941,0	7 449,0	78,5%
	- инвестиционная деятельность		11 811,6	11 811,6	16 301,0	16 301,0	4 489,4	38,0%
	- прочие		72 264,0	72 264,0	79 128,0	79 128,0	6 864,0	9,5%
33.2	закупка в кредит	622	0,0	0,0				0,0
33.3	задолженность перед держателями и заинтересованными	623	0,0	0,0				0,0
33.4	задолженность по оплате труда период	624	0,0	0,0				0,0
33.5	задолженность перед гос. внебюджетными организациями	625	11 346,0	11 346,0	12 466,0	12 466,0	1 120,0	9,9%
33.6	по налогам и сборам	626	165 681,3	165 681,3	30 148,0	30 148,0	-135 533,3	-82,4%
33.7	авансы полученные	627	80 004,2	80 004,2	79 737,0	79 737,0	-267,2	-0,3%
33.7.1.	в т.ч. авансы на теплоснабжение			0,0		0,0		0,0
33.8	прочие кредиторы	628	5 236,2	5 236,2	48 120,0	48 120,0	42 883,8	819,3%
34	Задолженность учасникам (учредителям) по дивидендам	630	0,0	0,0				0,0
35	Доходы будущих периодов	640	1 164,2	1 164,2	1 164,0	1 164,0	-0,2	-0,0%
36	Прочие краткосрочные обязательства	650	36 749,3	36 749,3	61 363,0	61 363,0	24 613,7	67,0%
37	Прочие краткосрочные обязательства	660	0,0	0,0				0,0
38	<b>Итого по разделу V</b>	690	1 792 675,4	1 792 675,4	1 599 013,0	1 599 013,0	-193 662,4	-10,8%
39	<b>Баланс (сумма строк 490+690)</b>	300	3 868 492,6	3 868 492,6	4 434 139,0	4 434 139,0	565 646,4	14,6%



"Утверждено"

Председатель

Совета директоров

АО "Мурманская ТЭЦ"

Э.Н. Лисицей

Протокол № \_\_\_\_\_

от " " 20\_\_ г.

**Бизнес-план АО "Мурманская ТЭЦ"**  
**план на 2022 год**  
Акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"  
полное фирменное наименование акционерного общества  
АО "Мурманская ТЭЦ"

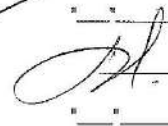
место нахождения и почтовый адрес 183038 г. Мурманск, улица Шмидта дом 14

дата государственной регистрации и регистрационный номер 01.10.2005г. № 1055100064524

Генеральный директор АО "Мурманская ТЭЦ"

 Назаров С.В.  
" " 20\_\_ г.


Главный инженер АО "Мурманская ТЭЦ"

 Буртасов С.Н.  
" " 20\_\_ г.

Директор по экономике и финансам АО "Мурманская ТЭЦ"

 Смирнов Е.В.  
" " 20\_\_ г.

Главный бухгалтер АО "Мурманская ТЭЦ"

 Кошик М.А.  
" " 20\_\_ г.

2021 г.

Сохранить под именем:

Первоначальный План АО "Мурманская ТЭЦ"

2005 Год начала работы

**1. Общие сведения об акционерном обществе**

2022г  
Месяц начала работы в

1 месяц

Уставный капитал АО "АО "Мурманская ТЭЦ" составляет

1 876 320

тыс рублей, он разделен на 3127199668 штук акций, в том числе:

3 008 793 909 штук обыкновенных акций номинальной стоимостью

0,60 руб.

118 405 759 штук привилегированных акций номинальной стоимостью

0,60 руб.

Код КПО (6 знаков)

Формат БП: АО-Генерация

План Корректированный или Первоначальный

Тип Компании: АО-генерирующие компании (ОГК, ТГ)

Первоначальный

1	2	3	4	5	6	7
Наименование организации (Ф.И.О., лица)	Ед. изм.	Всего акций*	Привилегированных	Обыкновенных	Доля в уставном капитале	Адрес владельца
Уставный капитал, всего, в том числе:	руб. шт.	3 127 199 668	118 405 759	3 008 793 909	100%	
1) Прочие акционеры, оплатившие > 5% акций	руб. шт.	0	0	0	0%	
2) ПАО "ТГК-1"	руб. шт.	1 821 534 757	54 742 693	1 766 792 064	99%	197198, Россия Санкт-Петербург, пр. Добрая воля, д. 16, корп.2А, том.51Н
3)	руб. шт.	0	0	0	0%	
10. Прочие	руб. шт.	34 765 644	16 297 763	8 487 281	1%	

№	Перечень основных (образующих постоянные доходы и расходы) видов деятельности общества и виды непрофильного бизнеса:
1	производство тепловой энергии
2	передача тепловой энергии



2. Оценочные показатели компании (План)

Указ	Показатель	Единица измерения	2020г. Факт	2021г. Оцн	2022г. План	В том числе по направлениям						2022г. Прогноз	2023г. Прогноз	
						1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	5 кв.	6 кв.			
<b>I. Основные показатели</b>														
<b>А. Показатели эффективности по работе компании</b>														
1	Прибыль на акцию (EPS)	руб	0,04	0,00	0,01									
2	Дивиденды	тыс.руб	0	0,00	0,00									
2.1	распределены на 1 обыкновенную акцию	руб	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Чистая прибыль	млн.руб	5 269,22	2712,3	2712,3	-202,00								
4	Капитализация компании	млн.руб		0,00	0,00									
5	Объемный доход на акцию по среднему курсу (цена 490 руб/акция базиса)	руб/руб	1120,14	1305,94	656,66	636,88	656,66	656,66	656,66	656,66	656,66	656,66	656,66	656,66
<b>Б. Финансовые показатели</b>														
1	Уровень ликвидности	%	20,97%	26,35%	6,59%	-20,54%	1,53%	-30,55%	66,77%	158,3%	-17,69%	12,28%	128,9%	128,9%
2	КЭТА	%	25,27%	-31,42%	0,34%	-18,25%	-1,83%	-21,54%	35,77%	14,28%	-12,54%	0,37%	0,34%	0,34%
3	Коэффициент автономии (собственные средства)		0,53	0,10	0,11	-0,02	-0,07	-0,07	0,22	0,22	0,11	0,10	0,29	0,29
4	Коэффициент текущей ликвидности		1,28	1,45	1,03	0,97	0,96	0,99	1,40	1,65	1,80	0,78	0,55	0,55
4а	Коэффициент срочной ликвидности		1,05	1,05	0,75	0,79	0,69	0,69	1,19	1,19	0,71	0,54	0,33	0,33
5	Средствозаборная способность (кредитная нагрузка)		4,05	2,11	3,31	3,39	5,41	3,33	3,55	3,31	2,15	1,96	1,96	1,96
6	Процент операционных расходов (к общему объему операционных расходов)	%	91,7%	91,7%	91,7%	91,7%	91,7%	91,7%	91,7%	91,7%	91,7%	91,7%	91,7%	91,7%
8	Объем операционных расходов	млн	92,14	225,75	86,75	114,97	101,87	102,94	29,81	77,89	320,37	650,2	473,1	473,1
9	ЕВТОБ	тыс.руб	1 282 531,4	-1 462 075,2	557 826,9	-1 022 979,4	27 103,6	-968 870,8	2 210 020,0	1 286 131,2	-619 294,3	669 936,8	758 581,1	82,7%
10	ЕВТОБ/акция		23,4%	-24,7%	9,5%	-19,1%	3,3%	-19,7%	69,8%	18,8%	-10,8%	12,8%	0,2%	0,2%
11	ЕВТОБ/млн руб		0,94	-2,16	0,77	-2,21	144,41	-5,43	1,71	3,08	-2,61	0,11	0,01	0,01
12	Средствозаборная способность		1,13	0,13	0,13	-0,04	-0,09	0,09	0,29	0,29	0,13	0,11	0,10	0,10
<b>В. Технологические показатели</b>														
1	Коэффициент готовности к эксплуатации технологической мощности	%	1591%	16,7%	1,69%	30,0%	0,3%	19,6%	0,0%	130,0%	28,4%	15,2%	15,6%	15,6%
2	Коэффициент готовности к эксплуатации тепловой мощности	%	19,2%	21,1%	20,0%	22,2%	16,0%	24,7%	6,7%	18,4%	25,3%	20,7%	20,7%	20,7%
3	Удельный расход топлива на электростанции	г/кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Удельный расход топлива на тепловые электростанции	г/кВт.ч	174,00	173,65	174,02	174,00	173,33	173,65	173,69	173,65	174,37	174,01	174,01	174,01
5	Удельный расход топлива на объекты хранения	%	10,24%	9,42%	8,97%	8,8%	8,28%	8,84%	8,84%	9,07%	9,07%	9,87%	9,73%	9,73%
6	Средняя температура на объектах хранения на отечественной мощности	°С	22,30	22,40	24,10	25,91	16,30	22,70	0,00	-19,30	-19,37	22,59	22,59	22,59
7	Потери электроэнергии, в т.ч.	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
7.1	- в распределительных устройствах	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
7.2	- в силовых трансформаторах	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
8	Потери тепловой энергии	%	4,46%	4,7%	4,36%	4,66%	3,66%	3,66%	3,46%	3,46%	3,7%	4,2%	4,2%	4,2%
9	Техническая мощность в кВт на электростанции	кВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Техническая мощность в кВт на тепловых электростанциях	кВт	1 309,52	2406,65	2 564,17	2 636,49	2 634,42	2 898,49	2 512,16	2 387,66	2 514,95	2 550,93	2 627,29	2 627,29
11	Техническая мощность в кВт на объектах хранения	кВт	113,51	284,01	319,25	309,01	181,87	202,95	91,36	207,24	283,79	216,07	201,28	201,28
12	Техническая мощность в кВт на объектах хранения	кВт			0,00%	0,00%								
<b>Г. Экономические показатели</b>														
1	Эксплуатационные расходы на производство электрической энергии	млн руб	164,58	313,19	308,59	394,05	363,91	396,60	188,37	396,00	342,07	300,11	317,88	317,88
2	Удельные эксплуатационные расходы на производство электрической энергии	млн руб/кВт.ч	36,43	36,04	43,24	52,40	43,81	37,33	70,81	46,08	37,63	42,21	43,29	43,29
3	Среднесекундные расходы на производство электрической энергии на электростанциях	руб/кВт.ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Среднесекундные расходы на производство электрической энергии на электростанциях	руб/кВт.ч	143,0	149,8	181,3	200,4	164,2	182,3	183,7	176,1	195,9	192,2	198,8	198,8
5	Среднесекундные расходы на производство электрической энергии на объектах хранения	руб/кВт.ч	121,8	136,9	134,5	179,9	136,5	153,4	139,5	130,1	167,9	163,7	169,4	169,4
6	Потери на работах в энергосети	руб/кВт.ч	0,39	1,16	0,93	1,80	0,98	1,31	0,31	0,62	1,39	0,86	0,89	0,89
7	Среднесекундные расходы на производство электрической энергии на объектах хранения	руб/кВт.ч	694,87	694,73	747,00	747,00	747,00	747,00	747,00	747,00	747,00	747,00	747,00	747,00
8	Среднесекундные расходы на производство электрической энергии на объектах хранения	руб/кВт.ч	57,91	57,99	62,25	62,25	62,25	62,25	62,25	62,25	62,25	62,25	62,25	62,25
9	Среднесекундные расходы на производство электрической энергии на объектах хранения	руб/кВт.ч	273,7	283,8	259,6	303,2	246,4	274,8	207,2	235,1	201,4	206,6	206,6	206,6
10	Среднесекундные расходы на производство электрической энергии на объектах хранения	руб/кВт.ч	69,28	726,0	0,06	99,0	79,5	746,7	1 409,8	983,1	793,1	983,0	1 002,2	1 002,2
11	Среднесекундные расходы на производство электрической энергии на объектах хранения	руб/кВт.ч	141,0	-101,1	59,4	-463,3	0,6	-206,3	98,1	170,9	-273,0	122,4	133,5	133,5
12	Фонд оплаты труда (ФОТ) на производство электрической энергии	млн руб	21,89	22,19	25,71	22,19	25,62	25,40	30,37	26,78	22,84	26,29	27,34	27,34
13	ФОТ на кВт.ч	руб/кВт.ч	7,20	7,39	38,9	1,93	10,2	36,2	9,7	8,0	9,1	40,5	42,1	42,1
14	ФОТ/среднесекундные расходы на производство	руб/кВт.ч	39,89	64,59	66,44	17,39	17,50	24,29	15,20	49,50	16,20	68,08	71,86	71,86

Уд.ч.	Наименование	Единица измерения
1	2	3
<b>I. Основные показатели</b>		
<b>А. Показатели эффективности выполнения работ</b>		
1	Избраны на работу ПЕР	чел
2	Должности	шт. руб
2.1	до 100% выполнения на 1 объекте/месте работы	руб
3	Число актов	шт.руб
4	Качество выполненных работ	шт.руб
5	Соблюдение сроков на объекте (по среднему значению по 490 объектам/местам работы)	шт.руб
<b>Б. Финансовые показатели</b>		
1	Индекс выполнения	%
2	КОЭА	%
3	Коэффициент использования собственных средств	
4	Коэффициент текущей ликвидности	
4а	Коэффициент долговой нагрузки	
5	Сопоставление дебиторской и кредиторской задолженности	
6	Процент оплаты процентов (финансовый результат) в общей сумме затрат	%
8	Оборачиваемость дебиторской задолженности	шт.
9	КЭТО	шт.руб
10	КЭТО/млн руб	
11	КЭТО/шт.руб	
12	Сопоставление собственных и заемных средств	
<b>В. Технологические показатели</b>		
1	Коэффициент выполнения работ установленной технологической последовательности	%
2	Коэффициент использования установленных технологических последовательностей	%
2	Удельный расход топлива на электростанциях	г/кВт.ч
4	Удельный расход топлива на тепловых электростанциях	г/кВт.ч
5	Средняя температура на объектах работы	%
6	Средняя температура на объектах работы на объекте жилищной застройки	шт.руб/млн
7	Потери электроэнергии, в т.ч.	%
7.1	- в распределительных устройствах	%
7.2	- в трансформаторах	%
8	Потери тепловой энергии	%
9	Техническая надежность в плане энергооборота	шт.руб/млн
10	Техническая надежность в плане тепловой энергии	руб/кВт.ч
11	Техническая надежность при выполнении работ на объекте	шт.руб/млн
12	Техническая надежность объектов электроснабжения	%
<b>Г. Экономические показатели</b>		
1	Среднемесячные расходы на оплату коммунальных услуг	шт.руб/млн
2	Удельные показатели затрат на аренду служебного транспорта	шт.руб/млн
3	Среднемесячные расходы на оплату коммунальных услуг на объектах жилищной застройки	шт.руб/млн
4	Среднемесячные расходы на оплату коммунальных услуг на объектах жилищной застройки	шт.руб/млн
5	Среднемесячные расходы на оплату коммунальных услуг на объектах жилищной застройки	шт.руб/млн
6	Затраты на работы в метро	руб/шт.
7	Среднемесячные расходы на оплату коммунальных услуг на объектах жилищной застройки	шт.
8	Среднемесячные расходы на оплату коммунальных услуг на объектах жилищной застройки (ППП)	шт.руб/млн
9	Среднемесячные расходы на оплату коммунальных услуг на объектах жилищной застройки (ППП)	шт.руб/млн
10	Среднемесячные расходы на оплату коммунальных услуг на объектах жилищной застройки (ППП)	шт.руб/млн
11	Среднемесячные расходы на оплату коммунальных услуг на объектах жилищной застройки (ППП)	шт.руб/млн
12	Фонд оплаты труда (ФОТ) на одного работника жилищного сектора	шт.руб/млн
13	ФОТ на МВт в служебной коммунальной застройки	шт.руб/млн
14	ФОТ/среднемесячные расходы персонала	шт.руб/млн

3. Программы развития (бюджетная)													Итого по программам	
Код	Наименование	Классификация	2015 г.			2016 г.			2017 г.			Итого	в том числе по разделам	
			план	факт	план	факт	план	факт						
3.1	Образование	3.1.1	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	
3.2	Здравоохранение	3.2.1	2000000	2000000	2000000	2000000	2000000	2000000	2000000	2000000	2000000	2000000	2000000	
3.3	Культура	3.3.1	500000	500000	500000	500000	500000	500000	500000	500000	500000	500000	500000	
3.4	Сельское хозяйство	3.4.1	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	
3.5	Социальная сфера	3.5.1	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	
3.6	Транспорт	3.6.1	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	
3.7	Экономика	3.7.1	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	
3.8	Экология	3.8.1	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	
3.9	Иные программы	3.9.1	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	
<b>Итого по программам</b>													<b>10000000</b>	<b>10000000</b>

3. Программы развития (бюджетная)													Итого по программам	
Код	Наименование	Классификация	2015 г.			2016 г.			2017 г.			Итого	в том числе по разделам	
			план	факт	план	факт	план	факт						
3.1	Образование	3.1.1	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	
3.2	Здравоохранение	3.2.1	2000000	2000000	2000000	2000000	2000000	2000000	2000000	2000000	2000000	2000000	2000000	
3.3	Культура	3.3.1	500000	500000	500000	500000	500000	500000	500000	500000	500000	500000	500000	
3.4	Сельское хозяйство	3.4.1	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	
3.5	Социальная сфера	3.5.1	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	
3.6	Транспорт	3.6.1	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	
3.7	Экономика	3.7.1	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	
3.8	Экология	3.8.1	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	
3.9	Иные программы	3.9.1	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	
<b>Итого по программам</b>													<b>10000000</b>	<b>10000000</b>

3. Программы развития (бюджетная)													Итого по программам	
Код	Наименование	Классификация	2015 г.			2016 г.			2017 г.			Итого	в том числе по разделам	
			план	факт	план	факт	план	факт						
3.1	Образование	3.1.1	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	
3.2	Здравоохранение	3.2.1	2000000	2000000	2000000	2000000	2000000	2000000	2000000	2000000	2000000	2000000	2000000	
3.3	Культура	3.3.1	500000	500000	500000	500000	500000	500000	500000	500000	500000	500000	500000	
3.4	Сельское хозяйство	3.4.1	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	
3.5	Социальная сфера	3.5.1	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	
3.6	Транспорт	3.6.1	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	
3.7	Экономика	3.7.1	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	
3.8	Экология	3.8.1	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	
3.9	Иные программы	3.9.1	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	1000000	
<b>Итого по программам</b>													<b>10000000</b>	<b>10000000</b>



Департамент по связям с общественностью и сотрудничеством  
 Д.А. Сурганов

4. Сводный баланс электрической мощности (Шлан)

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020г. Факт	2021г. Оклад	2022г. План	В тыс.кВт по кварталам						2021г. Прогноз	2022г. Прогноз		
						1 кв.		2 кв.		3 кв.				4 кв.	
						7	8	9	10	11	12			13	14
1.	Углубленная мощность собственных электростанций на начало периода	МВт	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0		
2.	Резерв мощности в расчетном периоде	МВт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
3.	Избыток мощности в расчетном периоде	МВт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
4.	Углубленная мощность на конец периода	МВт	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0		
5.	Средняя углубленная мощность в расчетном периоде	МВт	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0		
6.	Структурная мощность: всего, в том числе:	МВт	4,0	4,0	4,0	6,0	6,0	3,0	10,0	3,0	0,0	4,0	4,0		
6.1.	тепловая генерация	МВт													
6.2.	гидроэнергетическая	МВт													
6.3.	ветровая генерация	МВт	4,0	4,0	4,0	6,0	6,0	3,0	10,0	3,0	0,0	4,0	4,0		
6.4.	солнечная генерация	МВт													
6.5.	тепловая генерация	МВт													
7.	Регулируемая мощность	МВт	8,0	8,0	8,0	12,0	6,0	9,0	2,0	6,0	12,0	3,0	8,0		
8.	Мощность в резерве, на тестировании и в режиме ожидания	МВт	1,5	1,3	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,0	0,0	0,3		
9.	Мощность в режиме ожидания	МВт													
10.	Резерв мощности	МВт	0,2	0,2	0,0	11,0	3,3	0,3	1,0	0,2	11,0	1,0	7,3		
10.1.	Натурная собственная электростанций	МВт	3,0	2,0	2,0	2,0	1,1	2,0	0,0	3,0	3,0	2,0	2,0		
11.	Всего мощность в расчетном периоде	МВт	0,2	0,2	0,0	11,0	3,3	0,3	1,0	0,2	11,0	1,0	7,3		

5. Прогноз оттока энергии (Тепло)

№ п/п	Виды продукции	Единица измерения	2020г. Факт	2021г. Оцен	2022г. План	В теплотех. по кварталам						2023г. Прогноз	2024г. Прогноз	
						1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	5 кв.	6 кв.			
1.	Установка тепловой точки (бронированная)	МВт	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
1.1	Тепловая точка	МВт												
1.2	Тепловая точка	МВт	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
2.	Рабочая мощность	МВт	6,2	6,7	7,4	11,1	5,3	8,5	1,6	6,2	11,1	7,5	7,5	7,5
3.	Выработка электроэнергии в период работы	млн кВтч	16,2	17,4	17,8	7,8	2,5	10,3	0,0	10,3	7,5	16,1	16,1	16,3
3.1	Тепловая точка	млн кВтч			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2	Тепловая точка	млн кВтч	16,2	17,4	17,8	7,8	2,5	10,3	0,0	10,3	7,5	16,1	16,1	16,3
4.	Разход электроэнергии на собственные нужды	млн кВтч	16,6	17,4	17,8	7,8	2,5	10,3	0,0	10,3	7,5	17,8	17,8	17,8
4.1	Разход электроэнергии на собственные нужды на производство электроэнергии	млн кВтч	1,7	1,6	1,6	0,7	0,2	0,9	0,0	0,9	0,7	1,6	1,6	1,6
4.1.1	на в. в. %	%	10,7%	9,4%	8,9%	8,9%	0,0%	8,0%	0,0%	8,0%	9,0%	9,9%	9,9%	9,9%
4.1.2	Разход электроэнергии на собственные нужды на отпуск тепловой энергии	млн кВтч	21,5	21,4	24,0	15,9	1,65	22,8	0,0	20,3	30,0	23,6	23,6	23,6
5.	Отпуск электроэнергии с шин	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-3,7	-3,7	
5.1	Тепловая точка	млн кВтч			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-3,7	-3,7	
5.2	Тепловая точка	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
5.3	Отпуск электроэнергии потребителям	млн кВтч			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
5.4	Отпуск электроэнергии (сверхлимитовый)	млн кВтч			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
5.5	Нагретые воды	млн кВтч			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
5.6	Разход электроэнергии на производство тепла и электричества электростанциями	млн кВтч	38,8	61,3	64,1	18,1	1,62	34,6	11,6	46,2	17,9	64,9	65,2	
6.	Потребляемая электроэнергия	млн кВтч	38,8	61,3	64,1	18,1	1,62	34,6	11,6	46,2	17,9	66,6	66,7	
6.1	Потребляемая электроэнергия с учетом оттоков	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
6.1.1	по регулируемым потребителям (включая электростанции)	млн кВтч			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
6.1.2	в результате электротехнического отбора на РСВ	млн кВтч			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
6.1.3	в результате электротехнического отбора на БР	млн кВтч			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
6.1.4	ОДМ(НСД)	млн кВтч			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
6.2.	Потребляемая мощность	МВт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
6.2.1	РД (включая дотерминация)	МВт			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
6.2.2	КОМ + Рыночные	МВт			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
6.2.3	КОМ + ЭЭС(АЭС + ВЭС)	МВт			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
6.2.4	ОДМ(СДЭС)	МВт			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
6.3	Потребляемая электроэнергия с разнородными ресурсами	млн кВтч	38,8	61,3	64,1	18,1	1,62	34,6	11,6	46,2	17,9	66,6	66,7	
6.3.1	от регулируемых потребителей	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
6.3.2	от блок-станций и прочих источников	млн кВтч	38,8	61,3	64,1	18,1	1,62	34,6	11,6	46,2	17,9	66,6	66,7	
7.	Отпуск в сеть	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
8.	Потери электроэнергии в сетях электроснабжения	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
8.1	в распределительных трансформаторных подстанциях	млн кВтч			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
8.2	в распределительных линиях	млн кВтч			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
8.3	Потери электроэнергии в % к потребленной	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	
9.	Разход электроэнергии на собственные нужды и электрооборудование	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
9.6	Разход электроэнергии на производство тепла и электричества электростанциями в % к потребленной	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	
10.	Электростанция (включая оттоки) в целом	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
10.1	электростанция, расположенная на региональной разнице	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
10.2	электростанция, расположенная на единой разнице	млн кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
11.	Установка тепловой точки (бронированная)	млн кВтч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	
12.	Отпуск тепловой энергии в жилищное хозяйство	млн Гкал	1 962,1	2 102,3	1 993,2	791,6	397,2	1 188,9	169,9	1 358,9	636,3	2 029,2	2 029,2	
12.1	ТЭЦ	млн Гкал	660,7	646,0	674,0	273,2	135,7	409,2	59,0	468,3	214,2	665,6	665,6	
12.2	Боксированная котельная	млн Гкал	1 298,2	1 398,9	1 321,2	518,1	261,5	779,7	110,9	890,0	422,1	1 363,7	1 363,7	
13.	Отпуск тепловой энергии электростанциям и теплоутилизаторам	млн Гкал	48,5	48,5	103,3	14,0	34,6	60,0	15,4	74,3	28,0	103,3	103,3	
14.	Потребляемая тепловая энергия	млн Гкал	38,2	33,4	114,8	17,8	39,3	49,1	15,4	62,3	33,3	114,8	114,8	
14.1	на производство тепла и электричества электростанциями	млн Гкал	38,2	33,4	114,8	17,8	39,3	49,1	15,4	62,3	33,3	114,8	114,8	
15.	Отпуск тепловой энергии в сеть	млн Гкал	2 011,3	2 153,0	2 096,6	805,6	431,7	1 248,9	185,3	1 433,1	664,3	2 132,5	2 132,5	
16.	Потери тепловой энергии в сетях	млн Гкал	18,4	92,0	91,3	29,3	19,9	49,3	1,6	63,1	26,4	91,3	91,3	
16.1	в % к потребленной	%	4,4%	4,3%	4,4%	3,6%	4,7%	4,0%	0,5%	4,3%	4,0%	4,3%	4,3%	
17.	Разход тепловой энергии на производство тепла и электричества электростанциями	млн Гкал	3,6	6,4	6,1	2,8	1,0	3,8	0,1	4,9	2,1	6,1	6,1	
18.	Метеорологической наблюдение	млн Гкал	45,0	41,4	0,0	302,8	71,7	-137,1	291,9	94,3	94,3	0,0	0,0	
19.	На жилищный сектор тепловой энергии	млн Гкал	1 962,8	2 013,2	2 001,8	804,2	417,1	1 258,9	169,9	1 428,1	642,3	2 038,9	2 038,9	
20.	Прогноз оттока энергии	млн кВтч	2 211,9	2 341,0	2 321,2	679,0	352,1	1 231,3	165,1	1 406,0	610,3	2 336,1	2 336,1	

6. Смета затрат на производство и реализацию продукции (услуг)\* - План

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2022г. План						В том числе по кварталам						2023г. Прогноз	2024г. Прогноз	
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	5 кв.	6 кв.	7 кв.	8 кв.	9 кв.	10 кв.	11 кв.	12 кв.			
1	Затраты на производство и реализацию продукции (услуг), всего	тыс.руб	7 594 247,8	7 594 247,8	7 594 247,8	7 594 247,8	7 594 247,8	7 594 247,8	7 594 247,8	7 594 247,8	7 594 247,8	7 594 247,8	7 594 247,8	7 594 247,8	7 594 247,8	7 594 247,8	7 594 247,8
1	Материальные затраты	тыс.руб	2 935 077,7	2 935 077,7	2 935 077,7	2 935 077,7	2 935 077,7	2 935 077,7	2 935 077,7	2 935 077,7	2 935 077,7	2 935 077,7	2 935 077,7	2 935 077,7	2 935 077,7	2 935 077,7	2 935 077,7
1.1	Топливо	тыс.руб	2 570 006,1	2 570 006,1	2 570 006,1	2 570 006,1	2 570 006,1	2 570 006,1	2 570 006,1	2 570 006,1	2 570 006,1	2 570 006,1	2 570 006,1	2 570 006,1	2 570 006,1	2 570 006,1	2 570 006,1
1.1.1	уголь	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2	газ	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3	электричество	тыс.руб	2 570 006,1	2 570 006,1	2 570 006,1	2 570 006,1	2 570 006,1	2 570 006,1	2 570 006,1	2 570 006,1	2 570 006,1	2 570 006,1	2 570 006,1	2 570 006,1	2 570 006,1	2 570 006,1	2 570 006,1
1.1.4	прочие виды топлива	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	Электроэнергия	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3	Потребляемая энергия	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4	Энергия на хол. п/уды	тыс.руб	282 944,9	282 944,9	282 944,9	282 944,9	282 944,9	282 944,9	282 944,9	282 944,9	282 944,9	282 944,9	282 944,9	282 944,9	282 944,9	282 944,9	282 944,9
1.5	Вода на технологические нужды	тыс.руб	33 540,1	33 540,1	33 540,1	33 540,1	33 540,1	33 540,1	33 540,1	33 540,1	33 540,1	33 540,1	33 540,1	33 540,1	33 540,1	33 540,1	33 540,1
1.6	Материалы на эксплуатацию в т.ч. ГСМ	тыс.руб	48 586,5	48 586,5	48 586,5	48 586,5	48 586,5	48 586,5	48 586,5	48 586,5	48 586,5	48 586,5	48 586,5	48 586,5	48 586,5	48 586,5	48 586,5
1.6.1	запчасти	тыс.руб	3 857,4	3 857,4	3 857,4	3 857,4	3 857,4	3 857,4	3 857,4	3 857,4	3 857,4	3 857,4	3 857,4	3 857,4	3 857,4	3 857,4	3 857,4
1.6.2	запчасти	тыс.руб	5 274,4	5 274,4	5 274,4	5 274,4	5 274,4	5 274,4	5 274,4	5 274,4	5 274,4	5 274,4	5 274,4	5 274,4	5 274,4	5 274,4	5 274,4
1.6.3	запчасти	тыс.руб	694,6	694,6	694,6	694,6	694,6	694,6	694,6	694,6	694,6	694,6	694,6	694,6	694,6	694,6	694,6
1.6.4	прочие	тыс.руб	38 760,2	38 760,2	38 760,2	38 760,2	38 760,2	38 760,2	38 760,2	38 760,2	38 760,2	38 760,2	38 760,2	38 760,2	38 760,2	38 760,2	38 760,2
2	Затраты на ремонт	тыс.руб	169 328,0	169 328,0	169 328,0	169 328,0	169 328,0	169 328,0	169 328,0	169 328,0	169 328,0	169 328,0	169 328,0	169 328,0	169 328,0	169 328,0	169 328,0
2.1	Работа и услуги производственного характера	тыс.руб	529 128,5	529 128,5	529 128,5	529 128,5	529 128,5	529 128,5	529 128,5	529 128,5	529 128,5	529 128,5	529 128,5	529 128,5	529 128,5	529 128,5	529 128,5
3.1	Транспортные услуги	тыс.руб	13 337,8	13 337,8	13 337,8	13 337,8	13 337,8	13 337,8	13 337,8	13 337,8	13 337,8	13 337,8	13 337,8	13 337,8	13 337,8	13 337,8	13 337,8
3.2	Услуги по установке и поверке приборов	тыс.руб	1 199,1	1 199,1	1 199,1	1 199,1	1 199,1	1 199,1	1 199,1	1 199,1	1 199,1	1 199,1	1 199,1	1 199,1	1 199,1	1 199,1	1 199,1
3.3	Услуги по передаче теплоэнергии	тыс.руб	506 453,8	506 453,8	506 453,8	506 453,8	506 453,8	506 453,8	506 453,8	506 453,8	506 453,8	506 453,8	506 453,8	506 453,8	506 453,8	506 453,8	506 453,8
3.4	Прочие услуги производственного характера	тыс.руб	8 607,7	8 607,7	8 607,7	8 607,7	8 607,7	8 607,7	8 607,7	8 607,7	8 607,7	8 607,7	8 607,7	8 607,7	8 607,7	8 607,7	8 607,7
4	Затраты на оплату труда	тыс.руб	499 173,7	499 173,7	499 173,7	499 173,7	499 173,7	499 173,7	499 173,7	499 173,7	499 173,7	499 173,7	499 173,7	499 173,7	499 173,7	499 173,7	499 173,7
5	Взносы на обязательные фонды	тыс.руб	152 617,2	152 617,2	152 617,2	152 617,2	152 617,2	152 617,2	152 617,2	152 617,2	152 617,2	152 617,2	152 617,2	152 617,2	152 617,2	152 617,2	152 617,2
6	Отчисления на НИО (НИО - энергетика)	тыс.руб	2 173,3	2 173,3	2 173,3	2 173,3	2 173,3	2 173,3	2 173,3	2 173,3	2 173,3	2 173,3	2 173,3	2 173,3	2 173,3	2 173,3	2 173,3
7	Амортизация основных средств и ИМА	тыс.руб	169 158,6	169 158,6	169 158,6	169 158,6	169 158,6	169 158,6	169 158,6	169 158,6	169 158,6	169 158,6	169 158,6	169 158,6	169 158,6	169 158,6	169 158,6
8	Прочие затраты	тыс.руб	172 341,1	172 341,1	172 341,1	172 341,1	172 341,1	172 341,1	172 341,1	172 341,1	172 341,1	172 341,1	172 341,1	172 341,1	172 341,1	172 341,1	172 341,1
8.1	Служба учета ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.2	Служба учета АО "СО ЕЭС"	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.3	Служба учета ПАО "Интер АЭС"	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.4	Служба учета на оптовом и розничном рынках:	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.4.1	АО "АЭС"	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.4.2	АО "ЦОЭ"	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.4.3	ИП "Свет Рязань"	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.4.4	прочие	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.4.5	прочие	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.5	Служба работ и услуг сторонних организаций, в т.ч.:	тыс.руб	116 506,7	116 506,7	116 506,7	116 506,7	116 506,7	116 506,7	116 506,7	116 506,7	116 506,7	116 506,7	116 506,7	116 506,7	116 506,7	116 506,7	116 506,7
8.5.1	- услуги связи и передачи данных	тыс.руб	2 573,3	2 573,3	2 573,3	2 573,3	2 573,3	2 573,3	2 573,3	2 573,3	2 573,3	2 573,3	2 573,3	2 573,3	2 573,3	2 573,3	2 573,3
8.5.2	- повышение квалификации и проф. переподготовка	тыс.руб	1 176,8	1 176,8	1 176,8	1 176,8	1 176,8	1 176,8	1 176,8	1 176,8	1 176,8	1 176,8	1 176,8	1 176,8	1 176,8	1 176,8	1 176,8
8.5.3	- административные услуги	тыс.руб	6 166,5	6 166,5	6 166,5	6 166,5	6 166,5	6 166,5	6 166,5	6 166,5	6 166,5	6 166,5	6 166,5	6 166,5	6 166,5	6 166,5	6 166,5
8.5.4	- юридические услуги	тыс.руб	1 827,0	1 827,0	1 827,0	1 827,0	1 827,0	1 827,0	1 827,0	1 827,0	1 827,0	1 827,0	1 827,0	1 827,0	1 827,0	1 827,0	1 827,0
8.5.5	- консультационные услуги	тыс.руб	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6
8.5.6	- услуги пожарной, инженерно-технической и строительной охраны	тыс.руб	55 784,5	55 784,5	55 784,5	55 784,5	55 784,5	55 784,5	55 784,5	55 784,5	55 784,5	55 784,5	55 784,5	55 784,5	55 784,5	55 784,5	55 784,5
8.5.8	- услуги РР	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.5.9	- прочие работы и услуги сторонних организаций*	тыс.руб	48 613,4	48 613,4	48 613,4	48 613,4	48 613,4	48 613,4	48 613,4	48 613,4	48 613,4	48 613,4	48 613,4	48 613,4	48 613,4	48 613,4	48 613,4
8.6	Коммунальные и представительские расходы	тыс.руб	101,6	101,6	101,6	101,6	101,6	101,6	101,6	101,6	101,6	101,6	101,6	101,6	101,6	101,6	101,6
8.7	Арендная плата за имущество (предоставлено)**	тыс.руб	6 384,7	6 384,7	6 384,7	6 384,7	6 384,7	6 384,7	6 384,7	6 384,7	6 384,7	6 384,7	6 384,7	6 384,7	6 384,7	6 384,7	6 384,7
8.8	Расходы на содержание	тыс.руб	12 280,2	12 280,2	12 280,2	12 280,2	12 280,2	12 280,2	12 280,2	12 280,2	12 280,2	12 280,2	12 280,2	12 280,2	12 280,2	12 280,2	12 280,2
8.9	Налоги и сборы, относимые на ОС (в т.ч. ЕСН, ЕСП)	тыс.руб	21 476,9	21 476,9	21 476,9	21 476,9	21 476,9	21 476,9	21 476,9	21 476,9	21 476,9	21 476,9	21 476,9	21 476,9	21 476,9	21 476,9	21 476,9
8.9.1	- налоговый платеж	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.9.2	- плата за землю	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.9.3	- транспортный налог	тыс.руб	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2
8.9.4	- налог на имущество	тыс.руб	19 861,3	19 861,3	19 861,3	19 861,3	19 861,3	19 861,3	19 861,3	19 861,3	19 861,3	19 861,3	19 861,3	19 861,3	19 861,3	19 861,3	19 861,3



8.9.5.	- экологические платежи	тыс.руб	1 430,4	3 588,9	2 742,9	634,7	1 269,4	634,7	1 904,1	835,9	2 742,0	2 742,0
8.9.6.	- прочие налоги, отчисления в с/с	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.10.	Расходы на лизинг	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.11.	Другие расходы, относимые на стоимость***	тыс.руб	15 582,2	19 270,8	26 117,4	6 602,8	12 923,2	6 579,3	19 504,3	6 613,1	26 117,4	26 117,4
	<b>Итого - эксплуатационные расходы</b>	<b>тыс.руб</b>										
10.	Дополнительные расходы	тыс.руб	4 211 925,9	7 342 283,1	7 179 251,8	2 677 195,0	4 145 293,3	877 081,8	5 022 953,1	2 156 876,8	7 315 543,7	7 328 502,4
11.	Полная оплата (приведенной), млн.руб	тыс.руб	2 281,9	2 341,4	2 327,2	679,4	1 231,2	-463,1	1 696,6	630,5	2 366,7	2 366,7
12.	Эксплуатационные расходы на единицу приведенного полезного отруба, км.кВт.ч	тыс.руб	184,88	313,59	308,59	354,05	336,60	188,57	296,02	342,07	399,11	317,98
							<b>459,56</b>		<b>785,20</b>		<b>1 046,34</b>	<b>1 071,59</b>



6. Смета затрат на производство и реализацию продукции (услуг)\* - План

№ п/п	Наименование	Единица измерения	В том числе по кварталам													2023г. Прогноз	2024г. Прогноз
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	9 мес.	10 кв.	11 кв.	12 кв.	13 кв.	14 кв.					
1	Затраты на производство и реализацию продукции (услуг), всего	тыс. руб.	7 590 062,9	1 563 173,7	4 335 089,4	985 124,6	5 318 213,9	2 271 849,0	7 806 198,1	8 044 133,9							
1.1	Материальные затраты	тыс. руб.	2 932 016,8	5 914 736,3	5 618 984,1	1 127 789,4	3 359 335,0	518 786,9	3 878 321,9	1 740 662,2	5 707 506,9	5 871 827,5					
1.1.1	Топливо	тыс. руб.	2 847 428,3	5 478 972,2	5 116 253,5	1 003 037,0	3 089 292,7	426 794,9	3 516 087,6	1 600 166,0	5 184 592,5	5 331 612,7					
1.1.2	Газ	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
1.1.3	электричество	тыс. руб.	2 567 128,3	5 478 972,2	5 116 253,5	1 003 037,0	3 089 292,7	426 794,9	3 516 087,6	1 600 166,0	5 184 592,5	5 331 612,7					
1.1.4	прочие виды топлива	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
1.2	Электроэнергия	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
1.4	Энергия на мол. дужки	тыс. руб.	282 810,9	360 527,2	406 465,9	101 890,9	223 846,0	67 843,3	291 789,2	114 676,6	424 194,7	439 324,0					
1.5	Вода на технологические нужды	тыс. руб.	33 540,1	35 374,6	42 795,0	10 885,6	20 872,3	10 645,1	31 517,4	11 277,6	45 196,7	47 007,7					
1.6	Материалы на эксплуатацию	тыс. руб.	48 207,5	44 862,3	53 469,7	12 874,8	25 524,2	13 043,6	38 927,8	14 542,0	53 518,0	53 883,1					
1.6.1	в т.ч. ГСМ	тыс. руб.	3 478,3	4 978,9	5 011,5	1 110,6	2 110,9	1 060,0	3 510,9	1 501,5	5 011,5	5 011,5					
1.6.2	запчасти	тыс. руб.	5 274,4	4 429,8	4 181,7	1 050,0	2 080,0	1 167,5	3 241,5	1 237,2	4 484,7	4 484,7					
1.6.3	инвентарь	тыс. руб.	694,6	167,8	170,0	42,3	84,8	42,6	170,0	42,6	170,0	170,0					
1.6.4	другие	тыс. руб.	38 762,2	35 275,8	43 883,5	10 467,0	10 782,3	21 249,4	10 793,5	32 042,8	11 760,7	43 831,8					
2	Затраты на ремонт	тыс. руб.	109 328,0	112 867,0	176 748,0	6 689,0	15 620,0	24 309,0	122 854,0	146 663,0	176 748,0	176 748,0					
3	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	529 198,5	618 335,8	635 687,8	248 925,6	369 968,8	58 350,9	428 899,7	206 788,1	659 763,6	680 474,2					
3.1	Производственные услуги	тыс. руб.	13 317,8	15 180,2	15 846,5	3 970,1	7 583,1	3 245,5	10 848,6	4 997,9	15 846,5	15 846,5					
3.2	Услуги по испытанию и проверке приборов	тыс. руб.	1 199,1	1 482,0	1 482,0	119,9	777,5	338,2	1 115,7	366,3	1 482,0	1 482,0					
3.3	Услуги по передаче телеметрии	тыс. руб.	506 153,8	587 805,1	603 408,3	237 783,3	357 747,6	49 313,7	407 601,3	196 347,1	627 484,1	648 194,7					
3.4	Прочие услуги производственного характера	тыс. руб.	8 607,7	13 888,5	14 951,0	1 113,8	3 869,6	5 076,8	9 874,2	3 762,8	14 951,0	14 951,0					
4	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	499 016,4	524 345,4	596 004,7	157 988,9	312 840,3	141 246,0	454 086,3	142 318,3	620 409,6	646 006,6					
5	Взносы на обязательные фонды	тыс. руб.	152 473,4	161 736,0	182 615,6	47 470,2	95 621,5	44 173,9	139 795,4	42 820,3	189 967,3	197 808,9					
6	Отчисления на ИПО (ИПО - энергетик)	тыс. руб.	3 173,3	3 386,8	5 032,6	1 557,1	2 983,6	1 081,5	4 065,1	967,5	5 032,6	5 032,6					
7	Амортизация основных средств и ИМА	тыс. руб.	169 149,1	119 976,2	188 519,7	34 377,6	36 885,9	72 271,6	125 980,2	63 539,5	359 005,4	271 308,0					
8	Прочие затраты	тыс. руб.	171 791,3	200 146,4	186 070,3	47 199,3	95 357,6	44 844,8	140 402,3	45 668,0	187 964,8	188 844,2					
8.1	Служба услуг ПАО "ОСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
8.2	Служба услуг АО "СО ЕЭС"	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
8.3	Служба услуг ПАО "Интер АЭС"	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
8.4	Служба услуг на отпуски и выходные дни:	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
8.4.1	АО "АЭС"	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
8.4.2	АО "ТЭР"	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
8.4.3	ИП "Совет Рипа"	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
8.4.4	другие	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
8.4.5	прочие	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
8.5	Служба работ и услуг сторонних организаций и т.ч.	тыс. руб.	115 956,9	130 508,1	120 588,1	31 395,7	32 852,5	64 248,2	28 639,6	92 887,8	27 790,4	120 354,6					
8.5.1	- услуги связи и передачи данных	тыс. руб.	2 573,0	2 828,4	2 828,4	625,1	750,2	1 375,3	732,4	2 107,6	720,8	2 828,4					
8.5.2	- повышение квалификации и проф. переподготовка	тыс. руб.	1 176,8	2 289,6	2 290,0	1 147,7	790,0	2 147,7	139,7	2 287,4	2,6	2 056,4					
8.5.3	- IT-услуги	тыс. руб.	6 166,5	6 931,6	7 204,8	2 713,4	2 926,4	4 739,8	1 310,7	6 256,5	954,3	7 204,8					
8.5.4	- аудиторские услуги	тыс. руб.	1 827,0	882,0	882,0	441,0	441,0	441,0	441,0	441,0	441,0	882,0					
8.5.5	- юридические услуги	тыс. руб.	102,6	20,0	20,0	10,0	16,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0					
8.5.6	- консультационные услуги	тыс. руб.	262,9	485,2	485,2	250,7	66,7	317,4	20,7	338,1	147,1	485,2					
8.5.7	- услуги пожарной, инженерно-технической и сторожевой охраны	тыс. руб.	55 234,7	65 552,5	69 863,7	17 390,9	34 781,8	17 390,9	52 172,7	17 390,9	69 863,7	69 863,7					
8.5.8	- услуги ИР	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
8.5.9	- прочие работы и услуги сторонних организаций*	тыс. руб.	48 613,4	51 518,7	37 314,1	8 606,9	11 822,2	20 429,2	8 043,2	29 270,3	8 043,7	37 314,1					
8.6	Коммуникационные и представительские расходы	тыс. руб.	101,6	1 112,2	1 112,2	224,3	299,0	52,3	264,3	78,6	324,6	1 112,2					
8.7	Арендная плата по производственным (предприятиям)**	тыс. руб.	6 384,7	14 659,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
8.8	Расходы на страхование	тыс. руб.	12 684,2	12 996,4	13 634,1	3 399,9	6 760,6	3 186,9	10 197,5	3 436,6	13 634,1	13 634,1					
8.9	Налоги и сборы, относимые на с/с (вкл. ЕСН):	тыс. руб.	21 476,9	21 688,5	5 526,1	5 574,2	11 100,3	5 924,8	17 025,1	7 593,4	26 746,5	27 625,9					
8.9.1	- налог на прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
8.9.2	- плата за землю	тыс. руб.	185,2	195,4	205,2	95,2	101,2	52,0	153,2	52,0	212,3	212,3					
8.9.3	- транспортный налог	тыс. руб.	19 861,3	18 874,2	21 671,3	4 842,2	4 887,5	9 729,6	5 138,1	14 967,8	6 703,5	23 792,2					
8.9.4	- налог на имущество	тыс. руб.	1 430,4	2 538,9	654,7	634,7	1 269,4	684,7	1 904,1	887,9	2 742,0	2 742,0					
8.9.5	- экологические платежи	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
8.9.6	- прочие налоги, относимые на с/с	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
8.10	Расходы на лизинг	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					

8.11. Другие расходы, относимые на себестоимость***		15 882,2	19 270,8	26 117,4	6 692,8	6 312,3	12 592,3	6 571,1	19 504,3	6 413,1	26 117,4	26 117,4	
		тыс.руб											
№ п/п	Наименование	Единица измерения	2023г.-факт	2023г.-СМЭИ	2023г.-План	В том числе по кварталам						2023г.-Прогноз	2024г.-Прогноз
						1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	5 кв.	6 кв.		
1	Расшифровка стр. 8.5.0 "Прочие работы и услуги сторонних организаций"**, если больше 5% от суммы прочих работ и услуг сторонних организаций (по стр. 8.5)												
2	Цены на оплату за компьютер	тыс.руб	33 252,2	36 222,2	37 941,7	4183	4432	4970,8	4482	13 456,3	4482	17 941,7	17 941,7
3	АО "Телеком-Сибирь"	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	АО "Алтайтелепорт"	тыс.руб	11 053,9	13 051,1	16 605,6	3594	5287	8 881,7	4217	43 118,4	3 387	16 605,6	16 605,6
5	Суданя труд (в т.ч. материал)	тыс.руб	3 758,2	693,4	1 216,8	71	1004	1 074,6	71	1 145,7	71	1 216,8	1 216,8
6	УО и ЧС в АОСВ-платформа	тыс.руб	546,9	1 580,0	1 550,0	456	1046	1 512,0	48	1 550,0	48	1 550,0	1 550,0
7	Резервация и оплата государственного контракта	тыс.руб											
8	Расшифровка строки 8.7 "Арендная плата по направлениям (специальности)"**												
1	Аренда земли	тыс.руб	1 246,0	1 080,8	894,9	224	224	447,4	224	671,2	224	894,9	894,9
2	Аренда имущества	тыс.руб	4 438,6	4 569,7	4 227,6	1057	1057	2 113,8	1057	3 170,7	1057	4 228	4 130
3	Аренда транспорта	тыс.руб				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Расшифровка строки 8.11 "Другие расходы, относимые на себестоимость"***												
1	Расходы на логистику и погрузку	тыс.руб	163,3	453,8	346,4	0,0	113,3	113,3	113,3	226,9	113,3	453,8	453,8
2	Другие эксплуатационные расходы	тыс.руб	15 418,7	18 816,9	19 086,2	0,0	6118,9	6118,9	6465,7	12 386,6	6499,6	25 663,6	25 663,6
3	Амортизация основных средств и НМА	тыс.руб	109 138,6	119 976,2	183 397,2	34097	35615	69 712,3	52176	122 138,3	61256	253 883	277 374
4		тыс.руб	0,0		0,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0			

6. Смета затрат на производство и реализацию продукции (услуг) от обычной

№ п/п	Наименование	Единица измерения	В том числе по кварталам												2024г. Прогноз	2024г. Прогноз	
			в млн руб.														
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	5 кв.	6 кв.	7 кв.	8 кв.	9 кв.	10 кв.	11 кв.	12 кв.			
1	Затраты на производство и реализацию продукции (услуг)	тыс. руб.	7 590 862,9406	1 563 173,7	4 332 869,4	5 318 214,9	2 271 849,0	7 806 396,1	9 044 133,9								
1.1	Материальные затраты	тыс. руб.	5 619 984,1311	1 127 780,4	3 359 535,0	3 878 331,9	3 710 662,2	5 107 506,9	5 871 827,5								
1.1.1	Топливо	тыс. руб.	5 116 553,5313	2 086 255,9	3 089 292,7	426 794,9	3 516 087,6	1 600 166,0	5 184 597,5	5 334 612,7							
1.1.2	Газ	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							
1.1.3	Энергия на доп. нужды	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							
1.1.4	Прочие виды топлива	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							
1.2	Плюсовая энергия	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							
1.3	Энергия на доп. нужды	тыс. руб.	282 810,9	360 272,2	406 485,9	121 935,0	101 890,9	223 846,0	67 813,3	29 789,2	11 676,6	420 194,1	439 321,0				
1.5	Вода на технологические нужды	тыс. руб.	33 540,1	35 374,6	42 795,0	19 885,6	9 986,6	20 872,3	10 645,1	31 511,4	11 277,6	45 196,7	47 067,7				
1.6	Материалы на эксплуатацию	тыс. руб.	48 207,5	44 862,3	53 469,7	12 449,3	12 847,8	25 524,2	13 403,6	38 972,8	14 542,0	53 818,0	53 883,1				
1.6.1	в т.ч. ЦУМ	тыс. руб.	3 478,3	4 978,9	4 802,3	1 110,9	1 000,0	2 110,0	1 403,0	3 510,0	1 501,5	5 011,5	5 011,5				
1.6.2	запасные части	тыс. руб.	5 244,4	4 488,8	4 488,8	1 030,0	1 050,0	2 899,0	1 167,5	3 247,4	1 237,2	4 484,1	4 484,1				
1.6.3	запчасти	тыс. руб.	684,6	165,8	170,9	42,3	42,3	81,8	42,6	137,4	42,6	170,0	170,0				
1.6.4	арматура	тыс. руб.	38 760,2	35 273,8	43 808,5	19 667,0	19 782,3	31 749,4	10 931,5	32 042,8	11 766,7	43 857,8	44 216,9				
2	Затраты на ремонт	тыс. руб.	109 228,0	112 087,0	176 748,0000	6 689,0	15 620,0	24 309,0	116 663,0	206 788,1	30 883,0	176 748,0	176 748,0				
3	Работа и услуги производственного характера	тыс. руб.	529 498,5	618 335,6	635 687,8338	2 440 025,0	126 943,8	369 968,8	58 831,9	428 899,7	206 788,1	659 783,6	680 474,2				
3.1	Транспортные услуги	тыс. руб.	13 227,8	15 180,2	15 816,5335	3 970,1	3 613,1	7 583,1	3 852,5	10 848,6	4 997,9	15 846,5	15 846,5				
3.2	Услуги по монтажу и пуску приборов	тыс. руб.	1 191,1	1 482,0	1 481 568,0	119,9	657,6	777,4	318,2	1 115,7	366,3	1 482,0	1 482,0				
3.3	Услуги по покраске теплоизоляции	тыс. руб.	506 153,8	585 803,1	603 408 333	237 783,3	119 964,3	357 247,6	49 113,7	407 661,3	196 347,1	627 484,1	648 184,7				
3.4	Прочие услуги производственного характера	тыс. руб.	499 316,4	531 345,4	596 444 000,0	15 131,6	2 788,8	3 800,6	6 013,6	9 874,3	5 076,8	14 951,0	14 951,0				
4	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	152 473,4	161 736,0	182 615 672,3	47 470,2	48 131,3	98 631,5	44 173,9	139 794,4	42 820,3	189 967,3	197 308,9				
5	Выплаты по выбросам плавящих флюсов	тыс. руб.	2 173,3	3 386,8	5 032 600,0	1 557,1	4 226,5	2 983,6	1 081,5	4 063,1	967,5	5 032,6	5 032,6				
6	Отчисления на ПИО (ПИО - энергетика)	тыс. руб.	109 140,7	119 976,2	188 519 718,1	35 577,6	36 879,9	72 273,6	53 705,6	135 590,3	63 539,5	259 005,4	277 398,0				
7	Амортизация основных средств и ПМА	тыс. руб.	171 791,3	209 146,4	186 970 145,4	47 199,7	48 257,6	95 457,6	44 844,8	140 462,3	45 668,0	187 964,8	188 844,2				
8.1	Сплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
8.2	Сплата услуг АО "СО ЕЭС"	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
8.3	Оплата услуг ПАО "ИнтерРАС"	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
8.4	Сплата услуг на отопление и ремонт помещений	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
8.5	Оплата работ и услуг сторонних организаций, в т.ч.	тыс. руб.	115 956,9	130 508,0	120 888 128,6	31 305,7	32 825,5	64 248,2	28 637,6	92 887,8	27 900,4	120 354,6	120 354,6				
8.5.1	- услуги связи и передачи данных	тыс. руб.	2 573,0	2 828,4	2 828 400,0	625,1	750,2	1 375,3	732,4	2 107,6	726,8	2 828,4	2 828,4				
8.5.2	- платежи за электроэнергию и проф. переподготовку	тыс. руб.	1 176,8	2 280,6	2 290 000,0	1 357,7	790,0	2 147,7	139,7	2 287,4	2,6	2 056,4	2 056,4				
8.5.3	- IT-услуги	тыс. руб.	6 166,5	6 931,6	7 204 817,9	2 713,4	2 026,4	4 739,8	1 410,7	6 225,3	954,3	7 204,8	7 204,8				
8.5.4	- культурные услуги	тыс. руб.	1 827,0	882,0	882 000,0	441,0	0,0	441,0	0,0	441,0	0,0	882,0	882,0				
8.5.5	- юридические услуги	тыс. руб.	102,6	20,0	20 000,0	10,0	16,0	6,0	20,0	20,0	0,0	20,0	20,0				
8.5.6	- консультационные услуги	тыс. руб.	262,9	485,2	485 200,0	250,7	66,7	317,4	20,7	338,1	147,1	485,2	485,2				
8.5.7	- услуги газовой, электроэнергетической и сторожевой охраны	тыс. руб.	55 234,7	65 552,5	69 565 659,0	17 390,9	17 390,9	34 781,8	17 390,9	52 174,7	17 390,9	69 563,7	69 563,7				
8.5.8	- услуги РХ	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
8.5.9	- прочие работы и услуги сторонних организаций*	тыс. руб.	48 613,4	51 518,7	37 314 055,7	8 606,9	11 822,2	20 452,2	8 841,2	29 270,3	8 043,7	37 314,1	37 314,1				
8.6	Коммунальные и представительские расходы	тыс. руб.	101,6	1 112,2	1 112,2	224,3	296,0	523,3	261,3	781,6	324,6	1 112,2	1 112,2				
8.7	Архивная плата по направлению (предоставлению)**	тыс. руб.	6 381,7	14 656,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
8.8	Расходы на страхование	тыс. руб.	21 476,9	21 688,5	24 618,5	5 576,1	5 574,2	11 100,3	5 924,8	17 075,1	7 393,4	26 746,5	27 625,9				
8.9.1	- по линии ЕСКН	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
8.9.2	- прочие застрахованные объекты	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
8.9.3	- транспортный налог	тыс. руб.	185,2	195,4	205,2	49,7	52,0	101,2	52,0	153,2	52,0	213,3	213,3				
8.9.4	- налог на имущество	тыс. руб.	19 861,3	18 874,2	21 671,3	4 842,2	4 842,2	9 729,6	5 238,1	11 967,8	6 203,5	25 792,2	26 671,7				
8.9.5	- экологические платежи	тыс. руб.	1 430,4	2 538,9	2 538,9	634,7	614,7	1 264,4	634,7	1 904,1	837,9	2 742,0	2 742,0				
8.9.6	- прочие налоги, отчисления во внебюджетные фонды	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
8.10	Расходы на лизинг	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
8.11	Другие расходы, связанные с деятельностью***	тыс. руб.	15 582,2	19 270,8	26 117,1	6 623,8	6 232,3	12 925,2	6 571,1	19 501,3	6 013,1	26 117,1	26 117,1				

**6. Смета затрат на производство и реализацию продукции (услуг) от обычной**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2020г. - факт	2021г. - план	В том числе по кварталам										2022г. - прогноз	2022г. - Прогноз
					4 кв.	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
1	Затраты на производство и реализацию продукции (услуг) - всего	тыс. руб.	4 211,2	4 184,9	571,2	372,3	943,5	1 234,4	2 960,4	4 085,2	3 199,2					
1	Материальные затраты	тыс. руб.	3 660,9	3 337,2	1 773,0	372,3	943,5	281,0	548,6	1 773,3	1 811,0					
1.1	Итого	тыс. руб.	2 577,8	2 031,0	1 365,0	270,3	739,5	173,0	486,6	1 361,3	1 083,0					
1.1.1	энергия	тыс. руб.		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0						
1.1.2	топливо	тыс. руб.		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0						
1.1.3	затраты на электроэнергию	тыс. руб.	2 577,8	2 031,0	1 365,0	270,3	739,5	173,0	486,6	1 361,3	1 083,0					
1.1.4	прочие виды топлива	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0						
1.2	Почасовая оплата энергии	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0						
1.3	Почасовая оплата энергии	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0						
1.4	Затраты на электроэнергию	тыс. руб.	164,0													
1.5	Воды на технологические нужды	тыс. руб.														
1.6	Материалы на эксплуатацию в т.ч. ТЭС	тыс. руб.	379,1	263,1	408,0	102,0	261,0	102,0	102,0	168,0	408,0					
1.6.1	в т.ч. ТЭС	тыс. руб.	379,1	263,1	408,0	102,0	261,0	102,0	102,0	168,0	408,0					
1.6.2	запасов	тыс. руб.														
1.6.3	запасов	тыс. руб.														
1.6.4	другие	тыс. руб.														
2	Затраты на ремонт	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0						
3	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0						
3.1	Производственные услуги	тыс. руб.														
3.2	Услуги на перемещение и хранение грузов	тыс. руб.														
3.3	Услуги на перемещение теплоэнергии	тыс. руб.														
3.4	Прочие услуги производственного характера	тыс. руб.														
4	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	457,2	1 856,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 856,5	1 761,2					
5	Взносы на социальные фонды	тыс. руб.	143,7	575,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	575,4	551,7					
6	Отчисления на ИФО (ИФО - зарплатный фонд)	тыс. руб.	9,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
7	Амортизация основных средств и ПМА	тыс. руб.	549,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
8	Прочие затраты	тыс. руб.														
8.1	Оплата услуг ЦАО "ЮСК БЭС"	тыс. руб.														
8.2	Оплата услуг АО "СО БЭС"	тыс. руб.														
8.3	Оплата услуг ЦАО "ИнтерАЭС"	тыс. руб.														
8.4	Оплата услуг на отопление и ремонтные работы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
8.4.1	АО "АЭС"	тыс. руб.														
8.4.2	АО "ТЭР"	тыс. руб.														
8.4.3	ПП "Светлячок"	тыс. руб.														
8.4.4	прочие	тыс. руб.														
8.4.5	прочие	тыс. руб.														
8.5	Оплата работ и услуг сторонних организаций, в т.ч. - услуги связи и переводов документов	тыс. руб.	549,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
8.5.1	- услуги связи и переводов документов	тыс. руб.														
8.5.2	- оказание услуг связи и проф. переводчиков	тыс. руб.														
8.5.3	- IT-услуги	тыс. руб.														
8.5.4	- аудиторские услуги	тыс. руб.														
8.5.5	- юридические услуги	тыс. руб.														
8.5.6	- консультационные услуги	тыс. руб.														
8.5.7	- услуги погрузочной, выгрузочной и строковой работы	тыс. руб.	549,8													
8.5.8	- услуги РР	тыс. руб.														
8.5.9	- прочие работы и услуги сторонних организаций*	тыс. руб.														
8.6	Коммунальные и представительские расходы	тыс. руб.														
8.7	Архивная плата по направлениям (представительству)**	тыс. руб.														
8.8	Расходы на страхование	тыс. руб.														
8.9	Налоги и сборы, относимые на ОС (в искл. ЕСН; - налоговый вычет)	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
8.9.1	- налоговый вычет	тыс. руб.														
8.9.2	- плата за землю	тыс. руб.														
8.9.3	- транспортный налог	тыс. руб.														
8.9.4	- налог на имущество	тыс. руб.														

	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
8.0.5. - издержесные платежи	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.0.6. - прочие платежи, относящиеся на с/с	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.10. Расходы на ликвидацию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.11. Другие расходы, относящиеся на собственность***	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Дубликат во шлангеле и фивансон



Гурпудз Е.В.

9. Расходы стоимость топлива(План)

№п/п	Наименование	Единица измерения	В том числе по кварталам												2023г. Прогноз	2024г. Прогноз					
			1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	5 кв.	6 кв.	7 кв.	8 кв.	9 кв.	10 кв.	11 кв.	12 кв.							
1	Вход продукции		2021г. Факт	2021г. Оклад	2021г. План	2022г. План	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	5 кв.	6 кв.	7 кв.	8 кв.	9 кв.	10 кв.	11 кв.	12 кв.	2023г. Прогноз	2024г. Прогноз	
1	Расход условного топлива всего, в т.ч.	т.т.	366 339,2	348 183,8	348 183,8	348 183,8	69 197,9	207 164,7	29 792,4	236 947,0	111 228,7	236 947,0	111 228,7	236 947,0	111 228,7	236 947,0	111 228,7	236 947,0	354 077,3	354 077,3	
1.1	Расход условного топлива на отпук электрической энергии	т.т.	2 765 976,3	5 494 552,0	5 130 447,0	5 130 447,0	1 006 624,0	3 096 423,7	430 383,1	3 526 806,8	1 603 610,2	3 526 806,8	1 603 610,2	3 526 806,8	1 603 610,2	3 526 806,8	1 603 610,2	3 526 806,8	5 196 838,6	5 196 838,6	
1.2	Расход условного топлива на отпук тепловой энергии	т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.3	Расход условного топлива на отпук тепловой энергии	т.т.	341 479,0	365 272,2	347 215,9	347 215,9	137 732,8	206 684,1	29 544,0	236 228,1	110 987,8	236 228,1	110 987,8	236 228,1	110 987,8	236 228,1	110 987,8	236 228,1	343 107,4	343 107,4	
1.4	Расход условного топлива на отпук тепловой энергии	т.т.	2 567 428,3	5 478 972,2	5 116 231,5	5 116 231,5	1 003 037,0	3 089 292,7	426 794,9	3 516 087,6	1 600 166,0	3 516 087,6	1 600 166,0	3 516 087,6	1 600 166,0	3 516 087,6	1 600 166,0	3 516 087,6	5 184 972,5	5 184 972,5	
1.5	Врасходование топлива на производство пробной продукции основной деятельности	т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.6	Врасходование топлива на производство пробной продукции основной деятельности	т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.7	Затратное топливо на производство непрофильной продукции	т.т.	308,8	301,9	92,9	92,9	18,6	46,6	12,4	61,9	31,0	46,6	12,4	61,9	31,0	46,6	12,4	61,9	92,9	92,9	
1.8	Затратное топливо на производство непрофильной продукции	т.т.	2 577,8	3 211,1	1365,0	1365,0	469,2	739,5	179,0	918,4	446,6	739,5	179,0	918,4	446,6	739,5	179,0	918,4	1 364,1	1 403,0	
1.9	Направлено топлива на произвольными расхода (ремонт, ГСМ и т.д.)	т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.10	Врасходование топлива на отпук электрической энергии	т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.11	Врасходование топлива на отпук электрической энергии	т.т.	27 619,7	437,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.12	Врасходование топлива на отпук электрической энергии	т.т.	193 639,8	5 837,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.13	Непроизводственный расход, потери и процесс сжигания топлива	т.т.	322,9	422,4	877,0	877,0	203,0	431,0	236,0	667,0	210,0	431,0	236,0	667,0	210,0	431,0	236,0	667,0	877,0	877,0	
1.14	Удельный расход топлива на отпук электрической энергии	т.т./кВт.ч	2 340,3	6 311,7	12828,5	12828,5	3 074,9	6391,6	3 409,3	9800,8	3 027,7	6391,6	3 409,3	9800,8	3 027,7	6391,6	3 409,3	9800,8	12 876,8	13 241,9	
1.15	Удельный расход топлива на отпук электрической энергии	т.т./кВт.ч	174,00	173,65	174,02	174,02	173,53	173,85	173,89	173,85	174,01	173,85	173,89	173,85	174,01	173,85	174,01	174,01	174,01	174,01	
1.16	Удельный расход топлива на отпук электрической энергии	т.т./кВт.ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.17	Средневзвешенная цена условного топлива на отпук электрической энергии	руб/т.т.	7 318,6	14 990,5	14 733,1	14 733,1	14 547,0	14 946,9	14 446,1	14 884,3	14 417,5	14 946,9	14 446,1	14 884,3	14 417,5	14 946,9	14 446,1	14 884,3	14 682,8	15 090,1	
1.18	Средневзвешенная цена условного топлива на отпук электрической энергии	руб/т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2	Условный	т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3	Итого	т.т.	2 765 976,3	5 494 552,0	5 130 447,0	5 130 447,0	1 006 624,0	3 096 423,7	430 383,1	3 526 806,8	1 603 610,2	3 526 806,8	1 603 610,2	3 526 806,8	1 603 610,2	3 526 806,8	1 603 610,2	3 526 806,8	5 196 838,6	5 196 838,6	
4	Затрат	т.т.	44 915,6	38 432,4	31 884,0	31 884,0	27 413,0	31 884,0	19 869,0	31 884,0	19 869,0	31 884,0	19 869,0	31 884,0	19 869,0	31 884,0	19 869,0	31 884,0	31 884,0	31 884,0	31 884,0
4.1	Затраты топлива на начало периода	т.т.	264 924,6	261 248,3	235 922,2	235 922,2	96 234,6	42 965,4	139 200,1	34 332,3	82 189,9	248 550,6	248 550,6	82 189,9	248 550,6	248 550,6	82 189,9	248 550,6	248 550,6	248 550,6	
4.2	Поставки топлива	т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4.3	Замещение топлива	т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4.4	Итого расход топлива	т.т.	271 447,8	267 796,7	234 150,2	234 150,2	100 706,6	40 509,4	151 215,1	21 546,3	172 961,3	81 188,9	172 961,3	81 188,9	172 961,3	81 188,9	172 961,3	81 188,9	248 406,6	248 406,6	
4.4.1	Расход топлива на отпук электрической энергии	т.т.	230 240,7	267 020,4	233 442,2	233 442,2	100 531,9	40 339,3	149 864,3	21 664,9	172 429,3	81 013,0	172 429,3	81 013,0	172 429,3	81 013,0	172 429,3	81 013,0	247 742,6	247 742,6	
4.4.1.1	Расход топлива на отпук электрической энергии	т.т.	230 240,7	267 020,4	233 442,2	233 442,2	100 531,9	40 339,3	149 864,3	21 664,9	172 429,3	81 013,0	172 429,3	81 013,0	172 429,3	81 013,0	172 429,3	81 013,0	247 742,6	247 742,6	
4.4.1.2	Расход топлива на отпук тепловой энергии	т.т.	20 607,1	776,3	708,0	708,0	180,0	370,8	181,3	532,1	175,9	370,8	181,3	532,1	175,9	370,8	181,3	532,1	708,0	708,0	
4.4.2	Прочий расход топлива	т.т.	38 432,4	31 884,0	33 665,0	33 665,0	19 869,0	32 655,0	32 655,0	32 655,0	32 655,0	32 655,0	32 655,0	32 655,0	32 655,0	32 655,0	32 655,0	32 655,0	33 756,0	33 756,0	
4.5	Затраты топлива на конец периода	т.т.	10 183,2	22 315,1	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	20 115,2	20 115,2	
4.6	Затраты топлива на конец периода	т.т.	10 183,2	22 315,1	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	20 115,2	20 115,2	
4.7	Цена среднемесячного условного топлива	руб/т.т.	10 183,2	22 315,1	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	20 115,2	20 115,2	
4.8	Цена среднемесячного условного топлива	руб/т.т.	10 183,2	22 315,1	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	19 739,0	20 115,2	20 115,2	
4.9	Первоначальный коэффициент	руб/т.т.	1 36	1 37	1 37	1 37	1 37	1 37	1 37	1 37	1 37	1 37	1 37	1 37	1 37	1 37	1 37	1 37	1 37	1 37	
4.10	Расход условного топлива	т.т.	369 730,4	366 339,2	348 183,8	348 183,8	69 197,9	207 164,7	29 792,4	236 947,0	111 228,7	236 947,0	111 228,7	236 947,0	111 228,7	236 947,0	111 228,7	236 947,0	354 077,3	354 077,3	
4.11	Цена условного топлива	руб/т.т.	7 481,1	14 985,5	14 733,1	14 733,1	14 547,0	14 946,9	14 446,1	14 884,3	14 417,5	14 946,9	14 446,1	14 884,3	14 417,5	14 946,9	14 446,1	14 884,3	14 682,8	15 090,1	
5	Процесс топливо	т.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	



**9а. Объем закупок МТР и приобретения услуг, включая конкурсные и регламентированные внеконкурсные закупки (УЗ) (итого)**

тыс. руб. по НДС

№ п/п	Виды закупок	Типовой контракт	2020г. Факт	2021г. Оклад	2022г. План	В том числе по кварталам						2023г. Прогноз	2024г. Прогноз
						1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	5 кв.	6 кв.		
1	Степень замены МТР на комплектующие*	млрд руб	52 434,7	63 905,0	62 844,2	62 844,2	80 776,5	62 644,2	124 226,3	62 644,2	105 139,9	81 234,1	81 234,1
1.1.	Служб., автотранс., коммунально-быт. и коммунально-быт. работы и услуги	млрд руб	34 805,0	63 183,9	62 379,9	62 379,9	80 722,4	62 279,9	124 162,0	62 279,9	105 073,6	81 239,8	81 239,8
1.1.1.	на ремонтные и эксплуатационные	млрд руб	22 646,7	27 396,8	24 520,5	24 520,5	25 972,9	24 520,5	36 463,8	24 520,5	37 376,6	26 520,5	26 520,5
1.1.2.	на ремонт	млрд руб	32 048,3	35 396,2	38 029,4	38 029,4	54 739,3	38 029,4	97 699,9	38 029,4	67 689,0	54 739,3	54 739,3
1.1.3.	прочие	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	материалы, оборудование, детали для авто	млрд руб	739,7	782,0	643	643	643	643	643	643	643	643	643
1.2.1.	на ремонтные работы и эксплуатацию	млрд руб	739,7	782,0	643	643	643	643	643	643	643	643	643
1.2.2.	на строительство и расширение	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.3.	на прочие цели	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Разные МТР и услуги	млрд руб	348 637,8	277 131,0	246 390,7	246 390,7	70 079,2	128 671,9	149 727,7	278 465,2	75 885,4	308 822,9	480 387,3
2.1.	Служб., автотранс., коммунально-быт. и коммунально-быт. работы и услуги	млрд руб	281 920,7	133 407,0	284 300,7	31 402,9	34 628,3	66 051,4	113 963,7	381 937,2	32 543,6	236 930,7	239 128,8
2.1.1.	на ремонтные и эксплуатационные	млрд руб	210 310,7	80 440,0	96 672,9	23 659,9	22 963,3	46 608,4	241 380,7	79 131,2	25 921,6	96 120,7	181 293,3
2.1.2.	на ремонт	млрд руб	70 710,0	23 167,0	137 826,0	7 266,0	11 665,0	19 451,0	81 335,0	311 286,0	26 622,0	139 820,0	139 820,0
2.1.3.	прочие	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	материалы и оборудование, для целей авто	млрд руб	87 616,3	123 764,0	111 480,0	11 173,0	40 451,0	54 626,0	33 820,0	38 448,0	23 042,0	145 632,0	241 269,5
2.2.1.	на ремонтные работы и эксплуатацию	млрд руб	87 616,3	123 764,0	111 480,0	11 173,0	40 451,0	54 626,0	33 820,0	38 448,0	23 042,0	145 632,0	241 269,5
2.2.2.	на строительство и расширение	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.3.	на прочие цели	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Степень замены МТР на комплектующие*	млрд руб	35 843,9	62 644,2	61 324,1	61 324,1	124 226,3	124 226,3	185 139,9	185 139,9	81 234,1	81 234,1	81 234,1
3.1.	Служб., автотранс., коммунально-быт. и коммунально-быт. работы и услуги	млрд руб	34 959,9	62 379,9	61 259,8	61 259,8	124 162,0	124 162,0	185 075,8	185 075,8	81 239,8	81 239,8	81 239,8
3.1.1.	на ремонтные и эксплуатационные	млрд руб	20 308,6	24 520,5	26 520,5	23 972,9	26 483,0	26 483,0	37 376,6	37 376,6	26 520,5	26 520,5	26 520,5
3.1.2.	на ремонт	млрд руб	34 761,3	38 029,4	54 739,3	54 739,3	97 699,9	97 699,9	147 699,9	147 699,9	54 739,3	54 739,3	54 739,3
3.1.3.	прочие	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	материалы и оборудование, для целей авто	млрд руб	74,0	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3
3.2.1.	на ремонтные работы и эксплуатацию	млрд руб	74,0	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3
3.2.2.	на строительство и расширение	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.3.	на прочие цели	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Использование в производстве МТР - в составе (с/г и/п)	млрд руб	365 946,8	275 846,2	304 676,7	68 738,2	121 829,3	182 285,9	138 641,3	312 988,9	61 769,8	388 822,9	480 387,3
4.1.	Служб., автотранс., коммунально-быт. и коммунально-быт. работы и услуги	млрд руб	278 393,5	133 403,9	283 180,7	49 531,2	78 078,3	127 633,3	96 813,3	324 423,9	28 727,8	236 930,7	239 128,8
4.1.1.	на ремонтные и эксплуатационные	млрд руб	202 552,5	77 373,7	98 672,9	23 089,3	23 457,8	48 542,9	39 064,3	39 064,3	15 963,5	96 120,7	181 293,3
4.1.2.	на ремонт	млрд руб	76 443,0	25 630,2	134 207,0	24 461,9	34 624,3	79 806,6	61 333,0	149 345,6	13 662,3	139 820,0	139 820,0
4.1.3.	прочие	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.	материалы и оборудование, для целей авто	млрд руб	86 850,6	122 846,3	111 480,0	11 173,0	40 451,0	54 626,0	33 820,0	38 448,0	23 042,0	145 632,0	241 269,5
4.2.1.	на ремонтные работы и эксплуатацию	млрд руб	86 850,6	122 846,3	111 480,0	11 173,0	40 451,0	54 626,0	33 820,0	38 448,0	23 042,0	145 632,0	241 269,5
4.2.2.	на строительство и расширение	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.3.	на прочие цели	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.	Приобретение топлива	млрд руб	2 362 653,0	4 645 223,8	5 081 653,4	1 899 577,5	948 093,7	2 747 673,2	681 632,8	3 429 266,3	1 622 247,4	5 215 413,3	5 366 245,9
5.1.	дизель	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.2.	газ	млрд руб	2 362 653,0	4 645 223,8	5 081 653,4	1 899 577,5	948 093,7	2 747 673,2	681 632,8	3 429 266,3	1 622 247,4	5 215 413,3	5 366 245,9
5.3.	и др. виды	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.3.1.	Газ дизельный	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.3.2.	Газ сжиженный	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.3.3.	Газ природный	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.4.	прочие	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Накрупные закупки	млрд руб	282 949,9	380 327,2	406 403,9	121 923,0	101 938,9	223 846,1	67 943,3	281 789,2	31 467,6	424 194,7	430 324,0
7.	Приобретение сырья и услуг кровли, теплоизоляционных, теплоизоляционных, ПНООФ и прочих	млрд руб	745 778,9	858 703,7	1 633 756,1	282 863,3	267 187,0	549 261,1	479 144,7	1 028 487,4	685 342,2	1 507 851,8	1 499 993,4
7.1.	для нужд деятельности	млрд руб	680 734,0	735 940,3	781 518,3	223 264,0	182 888,4	426 152,0	118 063,1	534 137,9	227 340,8	815 944,5	836 303,1
7.1.1.	на ремонт	млрд руб	35 612,0	28 920,0	38 920,0	90,0	3 953,0	4 850,0	39 599,0	35 437,0	3 463,0	38 920,0	38 920,0
7.1.2.	на капитальный	млрд руб	645 286,0	707 040,3	742 598,3	223 364,0	178 935,4	421 302,0	84 614,1	518 700,9	223 877,8	776 024,5	797 383,1
7.2.	для целей основной деятельности	млрд руб	65 066,9	74 763,4	842 237,8	8 299,1	104 308,2	113 109,1	361 141,6	474 249,5	36 798,1,4	692 257,3	893 688,3
7.2.1.	на ремонтные работы и эксплуатацию	млрд руб	65 066,9	74 763,4	842 237,8	8 299,1	104 308,2	113 109,1	361 141,6	474 249,5	36 798,1,4	692 257,3	893 688,3
7.2.2.	на строительство и расширение	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Приобретение услуг связи/информационных и облачных технологий	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Приобретение ПНООФ и прочих коммунальных услуг	млрд руб	2 858,2	2 865,2	1 387,3	701,7	73,7	774,4	24,7	789,1	580,1	1 387,2	1 387,2
9.1.	в том числе услуги ПНООФ	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.2.	в том числе услуги прочие коммунальные	млрд руб	2 858,2	2 865,2	1 387,3	701,7	73,7	774,4	24,7	789,1	580,1	1 387,2	1 387,2
10.	Приобретение услуг по управлению объектами	млрд руб	19 228,0	29 196,9	15 184,1	3 816,7	4 489,0	8 262,0	3 484,9	11 747,2	9 634,6	15 184,1	15 184,1
11.	Приобретение прочих МТР, работ и услуг	млрд руб	18 455,2	26 972,1	28 921,3	8 286,5	8 237,0	16 223,9	6 621,5	23 346,4	5 774,6	28 994,6	29 648,5



№ п/п	Виды продукции	Единица измерения	2020г. Факт	2021г. Оцкс	2022г. Плнк	В тыс. руб. по кварталам						2023г. Прогноз	2024г. Прогноз
						1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	5 кв.	6 кв.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

**Закупки**  
млрд руб без НДС

№ п/п	Виды продукции	Единица измерения	2020г. Факт	2021г. Оцкс	2022г. Плнк	В тыс. руб. по кварталам						2023г. Прогноз	2024г. Прогноз
						1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	5 кв.	6 кв.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
12.	Объем контрактов закупки (млрд руб.1-6)	млрд руб	1 792 218,4	4 901 795,4	7 037 048,0	2 402 719,1	1 470 486,0	3 097 175,0	1 462 022,6	6 415 997,8	2 917 091,2	9 013 136,8	0 554 038,3
13.	Порядок поставки товаров закупки	млрд руб	27 624,5	25 148,0	28 576,7	4 791,8	7 125,5	13 917,9	7 929,7	21 847,8	4 729,7	28 574,7	20 576,7
14.	Реализация закупок (млрд руб)	млрд руб	1 764 595,9	6 002 647,4	7 005 272,1	2 475 927,3	1 463 336,3	3 039 257,7	1 454 059,0	6 394 150,5	2 911 121,6	7 904 559,0	0 526 261,6
14.1.	Сотрудники	млрд руб	2 443 362,5	4 545 221,3	5 001 633,4	1 359 577,5	846 093,7	2 747 673,2	631 632,8	3 429 386,1	1 402 243,4	5 215 147,3	5 366 243,9
14.1.1.	Услуги	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14.1.2.	Материалы	млрд руб	2 443 362,5	4 545 221,3	5 001 633,4	1 359 577,5	846 093,7	2 747 673,2	631 632,8	3 429 386,1	1 402 243,4	5 215 147,3	5 366 243,9
14.1.3.	Товары	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14.1.3.1.	Полупроводники	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14.1.3.2.	Газополупроводники	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14.1.3.3.	Газополупроводники	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14.1.4.	Прочие	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14.2.	Полупроводники	млрд руб	252 246,9	305 537,3	465 465,9	121 577,0	101 596,7	223 846,0	67 543,3	261 382,2	114 674,6	434 194,7	437 334,6
14.2.1.	Полупроводники	млрд руб	15 991,7	20 042,1	33 592,4	3 392,1	16 529,2	22 523,3	11 163,8	33 990,5	0,0	148 632,2	241 209,3
14.2.2.	Полупроводники	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14.4.	Расходы на закупку товаров, работ, услуг для обеспечения государственных нужд Российской Федерации, включая закупку товаров, работ, услуг на сумму свыше 100 млн рублей	млрд руб	890 014,7	1 485 373,7	2 108 203,3	409 177,0	421 906,2	831 057,2	615 331,3	1 346 438,4	741 766,8	1 995 267,2	2 270 749,8
14.4.1.	по ремонту	млрд руб	41 299,8	38 930,0	38 930,0	903,0	3 955,0	4 056,0	30 599,0	35 437,0	3 463,0	38 930,0	38 930,0
14.4.2.	по нац. проектам в сфере культуры, искусства, сохранения и развития культурного наследия, включая архивное дело	млрд руб	134 953,4	492 282,9	919 730,5	16 472,0	128 436,8	144 803,8	383 791,3	528 707,1	391 033,4	692 237,3	863 688,5
14.4.3.	по нац. проекту «Производство и развитие высокотехнологичных товаров»	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14.4.4.	по нац. проекту «Развитие транспортной системы»	млрд руб	335 300,5	630 637,6	871 717,9	246 619,4	138 483,4	385 082,0	69 744,7	434 829,5	216 883,4	700 486,5	732 197,1
14.4.5.	по нац. проекту «Развитие системы высшего образования»	млрд руб	178 441,0	315 513,3	537 836,5	143 162,6	151 044,2	396 207,5	131 231,3	407 444,8	100 381,8	539 606,4	644 933,2
14.4.5.1.	по нац. проекту «Развитие системы высшего образования»	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14.6.	Итого по закупкам на сумму свыше 100 млн рублей	млрд руб	2 838,2	2 863,2	3 381,2	903,9	72,7	774,4	24,7	799,1	383,1	1 333,2	1 387,5
14.6.1.	по нац. проекту «Развитие системы высшего образования»	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14.6.2.	по нац. проекту «Развитие системы высшего образования»	млрд руб	2 838,2	2 863,2	3 381,2	903,9	72,7	774,4	24,7	799,1	383,1	1 333,2	1 387,5
14.7.	Итого по закупкам на сумму свыше 100 млн рублей	млрд руб	19 232,0	29 921,7	15 184,1	3 316,7	4 445,9	8 262,8	3 449,9	11 747,5	3 436,6	15 194,1	15 184,1
14.8.	Итого по закупкам на сумму свыше 100 млн рублей	млрд руб	109 991,2	130 695,6	203 387,9	37 213,2	67 401,3	104 811,3	73 260,6	100 078,4	22 386,3	191 734,0	192 139,1
14.8.1.	по нац. проекту «Развитие системы высшего образования»	млрд руб	37 132,1	39 038,4	47 463,2	11 281,6	11 621,1	22 806,0	11 749,9	34 636,5	12 786,7	49 491,5	47 556,6
14.8.2.	по нац. проекту «Развитие системы высшего образования»	млрд руб	641 45,9	75 630,2	134 507,9	24 962,9	54 624,4	79 090,6	61 733,0	149 845,6	13 662,2	139 820,0	137 826,0
14.8.3.	по нац. проекту «Развитие системы высшего образования»	млрд руб	8 603,8	6 027,0	6 416,8	1 468,8	1 355,8	2 021,5	1 755,0	4 577,5	1 871,3	6 434,5	6 434,5
14.8.3.1.	по нац. проекту «Развитие системы высшего образования»	млрд руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15.	по проекту 32 «Объем контрактов закупок без закупки на сумму свыше 100 млн рублей»	млрд руб	1 065 701,5	1 447 764,0	2 405 730,3	461 186,6	508 489,2	881 653,8	713 246,5	1 684 900,2	780 821,0	2 375 796,5	2 349 268,3
16.	по проекту 11 «Порядок поставки товаров закупки на сумму свыше 100 млн рублей»	млрд руб	1 028 077,1	1 436 896,3	2 447 152,8	474 394,8	512 340,2	867 738,3	365 316,8	1 673 035,2	714 097,6	2 345 228,8	2 320 691,9
17.	Итого по закупкам на сумму свыше 100 млн рублей	млрд руб	97,4%	115,8%	98,8%	98,5%	98,6%	98,6%	98,9%	99,2%	99,1%	98,9%	99,8%
18.	Доля реализованных закупок на сумму свыше 100 млн рублей в общем объеме закупок на сумму свыше 100 млн рублей	млрд руб	99,3%	99,6%	99,6%	99,7%	99,5%	99,6%	99,5%	99,6%	99,7%	99,6%	99,7%



12. План прибылей и убытков(План)

тыс.руб 0,0 0,0 0,0

№ ПОП	Наименование	Единица измерения	2020г. Факт	2021г. Оцна	2022г. План	В том числе по кварталам												2023г. Прогноз	2024г. Прогноз
						1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	5 кв.	6 кв.	7 кв.	8 кв.	9 кв.	10 кв.	11 кв.	12 кв.		
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	тыс.руб	5 693 084,1	6 060 658,5	8 126 953,7	1 732 200,3	1 587 750,3	3 319 950,5	6 474 886,0	8 907 763,7	9 216 783,9								
1.1	Продажи (услуг) основной деятельностью, всего	тыс.руб	5 645 023,6	6 042 540,9	8 030 493,7	1 722 075,1	1 579 254,2	3 301 329,2	6 387 413,8	8 871 974,6	9 137 627,8								
1.1.1	электромеханика	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0								
1.1.2	теплоэнергия	тыс.руб	5 645 023,6	6 042 540,9	8 030 493,7	1 722 075,1	1 579 254,2	3 301 329,2	6 387 413,8	8 871 974,6	9 137 627,8								
1.2	Продажи (услуг) неосновной деятельности	тыс.руб	48 060,6	26 317,6	96 459,9	10 125,2	8 496,1	18 621,3	87 472,2	35 791,1	79 156,1								
2	Собственность продукции (услуг), всего	тыс.руб	-4 509 688,1	-7 661 977,1	-7 594 347,8	-2 770 486,8	-1 563 546,0	-4 334 032,8	-5 319 438,3	-7 810 483,3	-8 047 333,1								
2.1	Продукция (услуг) основной деятельностью, всего	тыс.руб	-4 303 446,8	-7 659 739,9	-7 590 062,9	-2 769 913,7	-1 563 173,7	-4 333 089,4	-5 318 113,9	-7 806 398,1	-8 044 133,9								
2.1.1	электромеханика	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0								
2.1.2	теплоэнергия	тыс.руб	-4 303 446,8	-7 659 739,9	-7 590 062,9	-2 769 913,7	-1 563 173,7	-4 333 089,4	-5 318 113,9	-7 806 398,1	-8 044 133,9								
2.2	Продукция (услуг) неосновной деятельности	тыс.руб	-4 231,2	-2 237,2	-4 184,9	-571,2	-372,3	-943,4	-2 324,4	-2 885,2	-3 199,2								
3	Валовая прибыль, всего	тыс.руб	1 183 416,0	-1 599 318,6	532 705,9	-1 038 286,5	24 204,2	-1 014 082,3	1 155 447,7	-622 741,8	1 169 450,8								
3.1	Продукция (услуг) основной деятельностью, всего	тыс.руб	1 139 556,7	-1 617 199,0	440 432,7	-1 047 810,6	16 086,5	-1 011 760,1	1 069 299,9	-628 867,1	1 093 493,9								
3.1.1	электромеханика	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0								
3.1.2	теплоэнергия	тыс.руб	1 139 556,7	-1 617 199,0	440 432,7	-1 047 810,6	16 086,5	-1 011 760,1	1 069 299,9	-628 867,1	1 093 493,9								
3.2	Продукция (услуг) неосновной деятельности	тыс.руб	43 859,3	24 280,4	92 273,2	9 554,1	8 117,6	17 677,2	86 147,8	6 125,3	75 956,9								
4	Коммерческие расходы	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0								
5	Управленческие расходы	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0								
6	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб	1 183 416,0	-1 599 318,6	532 705,9	-1 038 286,5	24 204,2	-1 014 082,3	1 155 447,7	-622 741,8	1 169 450,8								
7	Расходы на содержание	тыс.руб	3 148,6	971,0	1 060,0	250,0	500,0	500,0	750,0	250,0	1 000,0								
8	Проката к уплате	тыс.руб	-317 724,6	-435 073,0	-348 485,8	-85 310,5	-102 688,7	-187 999,2	-84 021,4	-270 020,5	-78 465,2								
9	Доходы от участия в других организациях	тыс.руб	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0								
10	Прочие доходы, всего	тыс.руб	237 953,3	250 294,8	34 992,0	7 009,7	4 704,7	11 714,5	11 883,9	23 598,4	35 058,5								
11	Прочие расходы, всего	тыс.руб	-197 996,6	-239 427,7	-138 361,8	-28 075,3	-28 701,4	-56 776,6	-32 098,5	-48 875,1	-109 486,7								
14	Прибыль (убыток) до налогообложения	тыс.руб	1 108 796,8	-1 716 453,3	21 383,4	-1 144 412,5	-102 233,1	-1 246 643,6	820 900,4	-799 849,0	28 483,9								
19	Валовая прибыль и иные аналогичные обязательства	тыс.руб	220 866,8	-364 999,9	4 317,1	-221 288,0	-2 301,7	-223 589,6	415 315,1	-187 208,4	5 503,3								
22	Чистая прибыль (убыток)	тыс.руб	887 930,0	-1 351 034,4	17 334,3	-923 124,6	-99 929,5	-1 023 084,0	629 174,9	-611 840,7	20 137,0								
23	Резервный фонд	тыс.руб																	
24	Показатель от чистой прибыли	тыс.руб	0,0%	0,0%	0,0%														
25	Изменения	тыс.руб						0,0											

13. Прогнозный баланс (План)

В тыс. руб. по состоянию на

№ п/п	Наименование статей	Конт. стр.	2020г. Февр.	2021г. Октя.	2022г. Плнк.	В тыс. руб. по кварталам						2022г. Прогноз	2023г. Прогноз
						1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	5 кв.	6 кв.		
<b>Актив</b>													
1.	<b>Необоротные активы</b>												
1.1.	Нематериальные активы	110											
1.1.1.	Из них, результаты НИОКР												
2.	Собственные средства	120	1 004 665	915 671	1 167 696	1 003 565	1 004 027	1 004 027	1 182 602	1 182 602	1 167 696	1 036 020	1 091 681
3.	Незавершенное строительство	130	331 001	839 303	1 434 443	629 015	942 351	942 351	1 188 631	1 188 631	1 454 643	2 155 539	2 360 735
4.	Доходы в ожидании признания в отчетности	135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Доходы от участия в финансовых учреждениях	140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Отложенные налоговые активы	145	138 283	440 071	625 948	601 461	663 911	663 911	407 838	407 838	625 743	933 819	1 223 000
7.	Прочие необоротные активы	150	27 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	<b>Итого по разделу I</b>	190	1 400 955	2 255 050	3 248 087	2 404 043	2 610 529	2 610 529	2 790 071	2 790 071	3 248 869	4 135 389	5 223 419
9.	<b>Оборотные активы</b>												
9.1.	запасы в производственном процессе	210	342 061	814 054	737 336	649 445	300 013	300 013	746 722	746 722	757 303	736 666	700 574
9.2.	запасы будущего периода												
10.	Наличие в балансовом состоянии	220	9 200	9 401	106 295	719 431	116 003	116 003	106 875	106 875	108 293	110 422	138 723
11.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) и сомнительная	330	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	покупатели и заказчики	231	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	выселив и погашенно	232	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3.	задолженность по договорам и обязательствам	233	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.4.	авансы выданные	234	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- с/р-р и контрагентам												
	- топливно												
	- по другим организациям												
	- прочие												
11.5.	прочие дебиторы	235	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) и том числе	240	1 665 898	2 467 245	2 279 272	2 611 162	2 208 541	2 208 541	2 181 454	2 181 454	2 279 272	1 829 923	1 402 703
12.1.	покупатели и заказчики	241	1 523 715	1 969 403	1 960 244	1 955 798	1 708 875	1 708 875	1 926 833	1 926 833	1 960 244	1 379 149	1 193 044
12.2.	выселив и погашенно	242	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.3.	задолженность по договорам и обязательствам	243	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.4.	задолженность участникам по контрактам	244	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.5.	авансы выданные	245	5 653	34 632	6 313	38 899	108 833	108 833	82 575	82 575	6 313	6 313	6 313
	- с/р-р и контрагентам												
	- топливно												
	- по другим организациям												
	- прочие												
12.6.	прочие дебиторы	246	166 530	513 110	312 716	636 466	330 831	330 831	131 599	131 599	312 716	344 662	284 373
13.	Краткосрочная дебиторская задолженность*	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Дебиторские средства	260	40 371	9 235	1 932	3 699	15 716	15 716	15 389	15 389	1 932	3 639	16 211
15.	Прочие оборотные активы	270	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16.	<b>Итого по разделу II</b>	290	2 296 680	3 315 084	3 124 613	3 307 733	2 930 390	2 930 390	3 000 830	3 000 830	3 124 831	3 010 643	2 399 289
17.	<b>Баланс (сумма строк 190+290)</b>	300	3 700 635	5 600 134	6 372 700	5 861 771	5 530 819	5 530 819	5 790 941	5 790 941	6 373 700	6 645 640	7 614 703
<b>Пассив</b>													
III.	<b>КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>												
18.	Уставный капитал	410	1 872 604	1 872 604	1 872 604	1 872 604	1 872 604	1 872 604	1 872 604	1 872 604	1 872 604	1 872 604	1 872 604
18.1.	Собственные акции в выкупе/выпуску у акционеров	415	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Добавочный капитал	430	626 453	626 453	626 453	626 453	626 453	626 453	626 453	626 453	626 453	626 453	626 453
20.	Резервный капитал	435	66 947	93 000	93 000	93 000	93 000	93 000	93 000	93 000	93 000	93 000	93 000
21.	Целевые финансовые средства и поступления	450	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22.	Неиспользованные прибыли прошлых лет	460	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23.	Неиспользованные убытки прошлых лет	465	-1 455 197	-364 838	-1 940 028	-1 940 026	-1 940 026	-1 940 026	-1 940 026	-1 940 026	-1 940 026	-1 928 691	-1 908 534
24.	Неиспользованные прибыли отчетного года	470	887 910	-1 311 193	1 739 342	0	57 398	57 398	1 739 849	1 739 849	1 739 849	3 118 299	2 193 849
25.	Неиспользованные убытки отчетного года	475	0	0	-1 722 515	923 125	-1 880 632	-1 880 632	-1 110 674	-1 110 674	-1 722 515	-2 118 162	-2 173 623
26.	<b>Итого по разделу III</b>	490	2 007 857	626 663	673 296	356 402	356 391	356 391	1 265 838	1 265 838	673 296	694 123	714 333
IV.	<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>												
27.	Займы и кредиты	510	0	2 300 000	2 300 000	2 300 000	2 300 000	2 300 000	2 300 000	2 300 000	2 300 000	2 300 000	2 300 000
28.	Структурные и иные обязательства	515	58 015	38 673	80 185	58 000	58 000	58 000	58 000	58 000	60 183	13 517	46 000
29.	Пассив дебиторских обязательств	520	0	0	25 328	28 777	27 711	27 711	36 637	36 637	35 500	39 624	16 589
29.1.	в долгосрочном и среднесрочном (с 2001)												
	- с/р-р и контрагентам												
	- топливно												
	- по другим организациям												
	- прочие												
29.2.	составным фондам (S2002)												
29.3.	бюджету и по налогу на прибыль (S2000+S2010)												
29.4.	прочие долгосрочные обязательства												
31.	<b>Итого по разделу IV</b>	590	58 015	2 338 673	2 385 788	2 387 760	2 386 965	2 386 965	2 386 561	2 386 561	2 385 703	2 374 381	2 364 624
V.	<b>КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>												
32.	Займы и кредиты	610	1 345 900	1 248 283	2 390 013	2 328 283	2 258 283	2 258 283	1 225 283	1 225 283	2 390 011	3 414 044	3 574 577
33.	Кредиторская задолженность	620	40 440	1 116 449	862 333	625 861	390 199	390 199	387 026	387 026	602 315	632 183	699 560
33.1.	по договорам и поручениям, в т.ч.	621	306 819	1 107 908	620 932	531 664	274 261	274 261	343 213	343 213	620 912	642 688	651 713
	- с/р-р и контрагентам												
	- топливно												
	- по другим организациям												
	- прочие												
	- по другим организациям												
	- прочие												
33.2.	выселив и уплатив	622	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33.3.	задолженность перед банками и финансовыми организациями	623	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33.4.	задолженность по оплате труда перед	624	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33.5.	задолженность перед гос. и муниципальными органами	625	14 820	12 272	12 272	12 800	15 532	15 532	11 339	11 339	12 272	12 272	12 272
33.6.	по налогам и сборам	626	9 907	11 225	12 239	14 716	10 133	10 133	10 303	10 303	12 239	6 286	8 444
33.7.	авансы полученные	627	30 642	39 723	10 648	39 723	39 723	39 723	10 648	10 648	10 648	19 648	10 648
33.7.1.	в т.ч. авансы на трансфертное ценообразование												
33.8.	прочие кредиторы	628	32 181	6 219	6 243	6 677	20 480	20 480	11 375	11 375	6 243	10 889	10 889
34.	Задолженность участникам (кредитителям) по	630	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35.	Доходы будущих периодов	640	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164
36.	Резервы предстоящих расходов	650	39 683	39 683	39 683	39 683	39 683	39 683	61 177	61 177	39 683	39 683	39 683
37.	Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38.	<b>Итого по разделу V</b>	690	1 721 736	2 425 569	3 113 211	3 340 407	3 310 264	3 310 264	1 967 712	1 967 712	3 113 211	3 677 123	4 333 788
39.	<b>Баланс (сумма строк 400+690)</b>	700	3 787 615	5 600 134	6 372 700	5 861 771	5 530 819	5 530 819	5 790 941	5 790 941	6 373 700	6 645 640	7 614 703













№	Итого часов	Итого часов							Итого часов	Итого часов	Итого часов	Итого часов
		1	2	3	4	5	6	7				
1		3										
2												
3												
4												
5												
6												
7												
8												
9												
10												
11												
12												
13												
14												
15												
16												
17												
18												
19												
20												
21												
22												
23												
24												
25												
26												
27												
28												
29												
30												
31												
32												
33												
34												
35												
36												
37												
38												
39												
40												
41												
42												
43												
44												
45												
46												
47												
48												
49												
50												
51												
52												
53												
54												
55												
56												
57												
58												
59												
60												
61												
62												
63												
64												
65												
66												
67												
68												
69												
70												
71												
72												
73												
74												
75												
76												
77												
78												
79												
80												
81												
82												
83												
84												
85												
86												
87												
88												
89												
90												
91												
92												
93												
94												
95												
96												
97												
98												
99												
100												





15. Управляемые расходы (Область плана)

№ п/п	Показатели	Единица измер.	2020г. Факт	2021г. Ожид.	2022г. План	В тыс. руб. по кварталам						2022г. Прогноз	2023г. Прогноз		
						1 кв.		2 кв.		3 кв.				4 кв.	
						1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	1 кв.	2 кв.			3 кв.	4 кв.
1	Всего затрат (сумма строк 1, 2, 3)	тыс.руб.	1 939 649	7 661 977	7 694 248	2 779 007	1 961 946	1 334 933	985 086	5 519 036	2 274 009	7 106 403	8 817 333		
1	Условно-привлекательные расходы	тыс.руб.	3 192 946	6 464 713	6 179 300	2 487 349	1 236 149	1 692 490	884 076	4 247 374	1 922 914	6 282 877	6 447 442		
1.1	Топливо, тепло, в т.ч.	тыс.руб.	2 379 006	5 463 006	5 117 619	2 096 725	1 002 207	1 090 020	426 994	3 227 004	1 600 613	5 285 962	5 222 016		
1.1.1	- газ	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.1.2	- электричество	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.1.3	- электроэнергия	тыс.руб.	2 379 006	5 463 006	5 117 619	2 096 725	1 002 207	1 090 020	426 994	3 227 004	1 600 613	5 285 962	5 222 016		
1.1.4	- другие виды топлива	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.2	Положительные затраты	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.3	Эксплуатация под мостами	тыс.руб.	282 945	300 327	406 406	121 955	101 891	223 846	67 945	291 789	114 677	404 195	438 724		
1.4	Бюджет на исполнение плана	тыс.руб.	58 349	35 375	42 975	10 836	9 947	20 174	10 645	31 317	11 228	45 191	47 036		
1.5	Затраты на управление объектами	тыс.руб.	306 434	307 803	603 403	237 783	119 964	327 746	-9 314	407 063	186 347	627 464	648 192		
2	Участие в проектах, финансируемых за счет средств областного бюджета (в т.ч. в рамках СП)	тыс.руб.	9 31 297	899 566	1 022 599	223 287	236 349	489 596	325 645	789 899	237 408	1 046 343	1 071 899		
2.1	Материалы на эксплуатацию	тыс.руб.	48 237	42 363	32 878	12 751	12 977	25 728	23 206	29 224	14 644	22 926	34 291		
2.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	109 328	112 317	176 745	8 689	13 620	24 309	122 254	146 663	30 085	176 745	1 76 745		
2.3	Работы и услуги проектно-технического характера	тыс.руб.	29 845	39 531	32 285	5 242	6 979	12 221	9 613	21 836	10 441	32 285	32 285		
2.4	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	499 474	524 345	698 241	154 851	157 969	312 540	148 246	454 806	144 155	625 771	647 038		
2.5	Затраты на оплату страховых взносов	тыс.руб.	116 307	129 302	120 388	31 396	32 852	64 246	28 649	92 888	37 703	120 353	128 353		
2.6	Коммунальные и эксплуатационные расходы	тыс.руб.	102	1 112	1 112	226	299	288	288	288	225	1 112	1 112		
2.7	Бухгалтерские	тыс.руб.	6 385	14 631	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.8	Средства на прочие расходы, связанные с проектом	тыс.руб.	27 871	32 267	39 731	10 949	9 682	19 690	10 016	29 202	10 030	39 731	39 731		
3	Расходы, связанные с деятельностью:	тыс.руб.	285 426	306 679	401 312	89 931	92 940	251 691	184 087	489 084	114 496	401 303	508 197		
3.1	Административная	тыс.руб.	109 139	119 976	188 503	35 878	36 896	72 274	53 203	125 880	62 540	239 005	273 388		
3.2	Иная деятельность	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.3	Итого по административной деятельности	тыс.руб.	109 139	119 976	188 503	35 878	36 896	72 274	53 203	125 880	62 540	239 005	273 388		
3.4	Итого по прочей деятельности	тыс.руб.	176 287	186 703	212 809	54 053	56 044	179 417	130 884	363 204	51 956	162 298	234 809		
3.5	Итого по деятельности	тыс.руб.	285 426	306 679	401 312	89 931	92 940	251 691	184 087	489 084	114 496	401 303	508 197		
3.6	Прочие расходы	тыс.руб.	193	193	305	40	52	101	53	153	52	212	212		
3.7	Итого по прочим расходам	тыс.руб.	1 438	2 319	2 742	633	633	1 269	633	1 904	633	2 742	2 742		
3.8	Итого по деятельности	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.9	Итого по деятельности по исполнению обязательств	тыс.руб.	2 173	3 387	5 083	1 333	1 407	2 999	1 082	4 985	968	3 083	3 083		
3.10	Итого по деятельности	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
4	Управление управляемыми затратами на МБУ государственной собственности	тыс.руб./МБУ	627,89	667,43	786,34	167,28	177,13	346,41	244,85	588,44	177,92	784,17	803,10		
5	Средства														
5.1	Государственные ресурсы областного бюджета	МБУ	1 334	1 334	1 334,9	1 334	1 334	1 334	1 334	1 334	1 334	1 334	1 334		
5.2	Угловый расход по исполнению (сумма по строкам)	МБУ	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12		
5.3	Угловый расход по исполнению (сумма по строкам)	тыс. Губн	1	1	1	1,1	1,4	1	1	1	1	1	1		
5.4	Положительные затраты	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
5.5	Положительные затраты	тыс. руб.	1 962	2 013	2 011	306	475	1 059	400	1 429	342	2 025	2 033		
5.6	Положительные затраты	млн. руб.	3 282	3 341	3 319	679	552	1 233	465	1 697	631	2 397	2 367		
5.7	Расход на управление по собственным средствам на производство продукции	%	10%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	10%	10%		
5.8	Расход на управление по собственным средствам на производство продукции в % к исполнению плана	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%		
5.9	Положительные затраты в % к исполнению плана	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%		
5.10	Положительные затраты в % к исполнению плана	%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%		
5.11	Затраты на исполнение обязательств по исполнению плана	млн. руб.	197,63	207,34	206,73	407,78	265,20	551,29	211,88	513,53	306,28	330,02	348,03		
5.12	Итого по исполнению обязательств по исполнению плана	млн. руб.	112,51	204,01	219,25	207,09	181,67	220,83	91,76	207,24	223,28	219,07	223,28		
5.13	Итого по исполнению обязательств по исполнению плана	млн. руб.	36,42	39,04	40,94	32,85	42,91	97,28	76,08	46,28	59,65	44,21	45,28		

**Бюджет доходов и расходов АО "Мурманская ТЭЦ" на 2021 г.**

Наименование статей	Факт. Осн	План 2022 год в числе	План I кв	План II кв	План III кв	План IV кв
1	2	3	4	5	6	7
<b>1. Доходы по текущей деятельности</b>	<b>6 069 058,3</b>	<b>8 126 955,7</b>	<b>1 752 290,3</b>	<b>1 387 780,3</b>	<b>3 154 955,5</b>	<b>1 632 067,7</b>
в том числе:						
1.1. Безручная продажа электроэнергии						
1.2. Безручная продажа тепловой энергии	6 042 540,9	8 030 455,7	1 722 075,1	1 579 254,2	3 086 184,6	1 642 981,9
1.3. Прочая выручка	26 517,4	96 499,0	30 215,2	8 491,1	68 770,9	9 085,8
<b>2. Расходы по текущей деятельности</b>	<b>7 661 977,1</b>	<b>7 594 247,8</b>	<b>2 770 486,8</b>	<b>1 563 546,0</b>	<b>985 405,5</b>	<b>2 276 809,5</b>
в том числе:						
2.1. Материальные затраты	5 912 736,3	5 618 984,1	2 231 745,6	1 127 789,4	518 786,9	1 740 662,3
в том числе:						
2.1.1. Топливо	5 478 972,1	5 316 253,5	2 086 255,7	1 053 037,0	426 794,6	1 606 106,0
2.1.2. Потребляемая электроэнергия						
2.1.3. Потребляемая тепловая энергия						
2.1.4. Затраты на топливо при работе котельных	380 527,2	406 665,9	121 255,0	101 280,9	67 813,3	114 636,0
2.1.5. Вара на топливо котельных котельных	35 374,6	41 725,0	10 855,6	9 986,6	10 645,1	11 277,4
2.1.6. Прочие материалы	40 842,3	53 469,7	12 649,3	12 874,8	13 403,6	14 542,0
2.2. Работы и услуги производственного характера	618 335,8	635 617,8	241 025,0	126 943,8	59 931,9	206 758,1
в том числе:						
2.2.1. Затраты на производство тепла	587 805,1	603 408,3	237 283,1	119 561,3	49 313,7	196 347,1
2.2.2. Затраты на транспорт	15 180,2	15 846,3	3 970,1	3 613,1	3 245,5	4 997,9
2.2.3. Прочие работы при производстве производственного характера	15 350,5	16 439,0	1 271,7	3 269,4	6 351,8	5 443,1
2.3. Затраты на оплату труда	524 345,4	596 404,7	134 851,4	157 980,9	141 246,0	142 318,3
2.4. Внесение во внебюджетные фонды	181 725,0	182 615,6	47 470,2	48 151,3	44 173,9	42 820,3
2.5. Амортизация	119 276,2	183 219,7	35 377,6	36 825,9	53 206,0	62 529,5
2.6. Аренда	14 650,5					
2.7. Налог на имущество на собственность	21 683,5	24 418,3	5 526,1	5 574,2	5 924,8	7 593,4
2.8. Страхование	12 996,4	13 634,1	3 360,7	3 399,9	3 436,9	3 436,6
2.9. Затраты на ремонт	112 087,0	176 748,0	3 688,0	15 626,0	122 354,0	30 039,0
2.10. Прочие налоги	156 514,9	127 035,2	40 441,1	41 182,6	36 845,5	38 566,0
в том числе:						
2.10.1. Оплата услуг специализированных организаций						
2.10.2. Оплата услуг прочих организаций	130 508,0	120 568,1	31 395,7	31 852,5	26 619,6	27 200,4
2.10.3. Прочие налоги	26 006,9	56 447,0	9 045,4	8 531,1	8 225,9	10 865,6
<b>3. Выходы прибыли</b>	<b>-1 592 918,6</b>	<b>332 703,9</b>	<b>-1 038 286,5</b>	<b>24 264,2</b>	<b>1 169 536,0</b>	<b>-612 741,8</b>
4. Проценты к получению	971,0	1 000,0	250,0	250,0	250,0	250,0
5. Проценты к оплате	135 073,0	343 433,8	83 310,5	102 480,7	82 921,4	78 465,1
6. Прочие доходы	250 294,3	24 593,0	7 008,2	4 784,7	11 833,9	11 354,5
7. Прочие расходы	339 427,7	198 301,9	28 075,3	26 701,4	32 093,5	109 456,7
<b>8. Прибыль до налогообложения</b>	<b>-1 716 153,3</b>	<b>21 851,4</b>	<b>-1 144 412,5</b>	<b>-102 231,1</b>	<b>1 967 544,1</b>	<b>-799 049,0</b>
9. Налог на прибыль	-354 958,9	4 517,1	-221 233,0	-2 101,2	413 313,1	-157 208,4
<b>10. Чистая прибыль</b>	<b>-1 351 194,4</b>	<b>17 334,3</b>	<b>-923 179,5</b>	<b>-99 929,5</b>	<b>1 652 226,9</b>	<b>-611 840,7</b>

Бюджет инвестиций АО "Мурманская ТЭЦ" на 2021 г.

Наименование статей	2021г. Ожида	План 2022 год в т.ч. числе	План I кв	План II кв	План III кв	План IV кв
1	2	3	4	5	6	7
1. Бюджет инновационной программы, без НДС	523 162	966 852	23 148	150 932	398 323	394 452
2. Бюджет основных фондов	91 817	351 547	33 437	37 357	232 282	48 471
3. Финансирование с НДС	315 539	1 387 536	351 688	1 05 702	384 759	542 388
4. в том числе со счетов депозитных учреждений						

**Бюджет движения денежных средств АО "Мурманская ТЭЦ" на 2022 г.**

Наименование статей	План предыдущий год	Смещаемый факт предыдущий год	План год в тыс.руб.	План I кв	План II кв	План III кв	План IV кв
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>1. Остаток средств на начало отчетного периода</b>	13 543	48 571	9 955	9 955	5 690	15 716	15 789
<b>Текущая деятельность</b>							
<b>2. Поступило по текущей деятельности, всего</b>	7 810 285	6 970 564	9 611 346	2 028 107	2 346 400	3 346 646	1 890 193
в том числе:							
2.1 Поступления от продаж-продаж электроэнергии							
2.2 Поступления от продаж тепловой энергии	6 801 667	6 862 233	9 049 272	2 000 583	2 020 416	3 192 639	1 835 632
2.3 Возврат НДС			430 004		300 362	129 843	
2.4 Прочие поступления по текущей деятельности	1 008 618	108 331	132 069	27 522	25 822	24 165	54 560
<b>3. Направлено по текущей деятельности, всего</b>	7 943 753	9 061 845	9 028 470	3 180 479	2 078 293	1 315 680	2 454 018
в том числе:							
3.1 Материальные затраты	4 790 303	7 252 798	6 988 238	2 582 207	1 553 576	805 686	1 966 769
в том числе:							
3.1.1 Топливо	4 192 942	6 678 434	6 148 890	2 395 889	1 304 264	639 482	1 809 254
3.1.2 Покупная электроэнергия							
3.1.3 Покупная тепловая энергия							
3.1.4 Энергия на тех. нужды	420 593	405 975	493 974	153 505	136 012	75 419	129 038
3.1.5 Вода на технологические нужды	43 456	40 634	51 246	13 137	13 221	11 051	13 840
3.1.6 Прочие материалы	133 312	127 755	214 128	19 679	100 079	79 734	14 637
3.2 Работы и услуги производственного характера	731 375	657 304	768 825	301 664	227 839	41 680	198 592
в том числе:							
3.2.1 Затраты на передачу тепла	694 719	626 585	730 127	292 435	219 946	30 025	187 671
3.2.2 Затраты на транспорт	19 044	15 115	19 016	4 711	4 468	3 478	6 338
3.2.3 Прочие затраты производственного характера	17 611	15 604	19 682	3 918	3 425	8 076	4 264
3.3 Затраты на оплату труда	563 955	553 482	617 965	156 802	156 462	152 346	152 355
3.4 Взносы на внебюджетные фонды	171 765	169 260	187 778	47 338	45 767	49 666	46 007
3.5 Арендн	15 411	7 614	7 658	1 915	1 915	1 915	1 915
3.6 Налоги и иные обязательные платежи	325 526	28 837	190 467	3 729	12 358	166 236	8 145
в том числе:							
3.6.1 Налог, относящиеся на себестоимость	22 882	22 120	23 145	1 509	10 138	5 574	5 925
3.6.2 Налог на прибыль	88 633	6 616	158 442	0	0	158 442	0
3.6.3 НДС/у.плата	214 092	101	8 880	2 220	2 220	2 220	2 220
3.6.4 Прочие налоги							
3.7 Страхование	13 852	14 119	13 610	6 134	2 436	2 648	2 392
3.8 Затраты на ремонт	49 504	57 406	47 003	299	5 830	28 250	12 584
3.9 Прочие расходы	1 282 361	321 026	286 925	80 991	72 111	68 264	65 559
в том числе:							
3.9.1 Оплата услуг специализированных организаций							
3.9.2 Оплата услуг прочих организаций	158 674	130 485	146 083	46 757	36 763	33 332	30 242
3.9.3 Оплата процентов							
3.9.4 Прочие услуги прочие	1 123 687	190 541	140 842	34 234	35 348	35 932	35 317
<b>Сальдо по текущей деятельности</b>	-133 468	-2 091 281	-582 876	-1 152 372	-268 107	2 030 966	-563 825
<b>Инвестиционная деятельность</b>							
<b>4. Поступило по инвестиционной деятельности, всего</b>							
в том числе:							
4.1 От реализации объектов основных средств и незавершенного строительства							
4.2 Поступления от участия в других организациях							
4.3 Проценты к получению по займам/выдачам							
4.4 Поступления от погашения займов/другие организации/акции							
4.5 Поступления от реализации финансово-вложенных займов/акций							
4.6 Прочие поступления по инвестиционной деятельности							
<b>5. Направлено по инвестиционной деятельности, всего</b>	192 743	315 539	1 387 536	357 454	176 256	349 719	504 108
в том числе:							
5.1 Инвестиции в основной капитал	192 743	315 539	1 387 536	357 454	176 256	349 719	504 108
5.2 Выдача займов/другим орг-там							
5.3 Краткосрочные финансовые вложения							
5.4 Прочие платежи по инвестиционной деятельности							
<b>7. Сальдо по инвестиционной деятельности</b>	-192 743	-315 539	-1 387 536	-357 454	-176 256	-349 719	-504 108
<b>Финансовая деятельность</b>							
<b>6. Поступило по финансовой деятельности, всего</b>	6 630 302	7 549 471	6 161 000	2 190 250	750 250	1 210 250	2 010 250
в том числе:							
6.1 Средства от эмиссии акций							
6.2 Привлечение кредитов и займов	6 630 000	7 548 500	6 160 000	2 190 000	750 000	1 210 000	2 010 000
6.3 Прочие поступления по финансовой деятельности	302	971	1 000	250	250	250	250
<b>7. Направлено по финансовой деятельности, всего</b>	6 307 837	5 191 268	5 384 342	684 688	832 073	2 891 434	956 154
в том числе:							
7.1 На возврат кредитов и займов (без процентов)	6 160 000	5 048 500	5 020 000	600 000	730 000	2 810 000	880 600
7.2 На оплату дивидендов							
7.3 Прочие платежи по финансовой деятельности	147 837	132 768	344 342	84 688	102 073	81 434	76 154
<b>Сальдо по финансовой деятельности</b>	322 465	2 358 203	796 658	1 505 562	-81 823	-1 681 174	1 054 096
<b>Поступило по всем видам деятельности</b>	34 440 587	14 520 035	15 772 346	4 218 357	3 096 630	4 556 896	3 900 443
<b>Направлено по всем видам деятельности</b>	34 444 181	14 528 651	15 780 348	4 222 622	3 086 634	4 556 823	3 914 280
<b>Сальдо за отчетный период</b>	-3 594	-38 616	-8 003	-4 265	10 026	73	-13 837
<b>8. Остаток средств на конец отчетного периода</b>	9 955	9 955	1 952	5 690	15 716	15 789	1 952





---

ПРИЛОЖЕНИЕ 2  
КОПИИ ИСТОЧНИКОВ ЦЕНОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

---

https://www.moex.com/ru/marketdata/#/secd=MUGS&boardgroupid=57&mode\_type=history@mode=instrument@date\_from=2018-12-01@date\_to=2018-12-31

**МОСКОВСКАЯ БИРЖА** О Бирже Акции/Фонды Прямые сделки Маркетплейс Корпуса Личный кабинет Ввод Регистрация

Вторник, 05.09.2019 20:59 +7 (495) 232-3363 +7 (495) 363-3232

Участники торгов Частные инвесторы Управляющие активами Международные инвесторы Финансы English

История Инструмент

MUGS

Итого торгов

Начало: 01.12.2018 Окончание: 31.12.2018

Итоги торгов с 01.12.2018 по 31.12.2018

МурыТЭЦ.ао / MUGS

Дата торг	Код инструмента	Сделки, шт.	Объем	Сред. цена	Всего	Минимум	Максимум	Закрытие
2018-12-28	MUGS	0	0	-	-	-	-	0.515
2018-12-25	MUGS	0	0	-	-	-	-	0.515
2018-12-24	MUGS	0	0	-	-	-	-	0.515
2018-12-21	MUGS	4	137 900	0.345	0.327	0.336	0.428	0.515
2018-12-20	MUGS	0	0	-	-	-	-	0.490
2018-12-19	MUGS	0	0	-	-	-	-	0.490
2018-12-18	MUGS	0	0	-	-	-	-	0.490
2018-12-17	MUGS	0	0	-	-	-	-	0.490
2018-12-14	MUGS	0	0	-	-	-	-	0.490
2018-12-12	MUGS	0	0	-	-	-	-	0.490
2018-12-12	MUGS	0	0	-	-	-	-	0.490
2018-12-11	MUGS	0	0	-	-	-	-	0.490
2018-12-10	MUGS	0	0	-	-	-	-	0.490
2018-12-07	MUGS	0	0	-	-	-	-	0.490
2018-12-06	MUGS	0	0	-	-	-	-	0.490
2018-12-05	MUGS	0	0	-	-	-	-	0.490
2018-12-04	MUGS	0	0	-	-	-	-	0.490
2018-12-03	MUGS	0	0	-	-	-	-	0.490

Перейти к XNL-архиву Перейти к CSV-архиву Отключить панель

\* Данные в файловой форме итогов торгов структурированы по дням, а для каждого дня - по цене и объему. Для получения данных в XML и CSV форматах по инструменту за выбранный период необходимо скачать архивы из соответствующей вкладки, а затем самостоятельно применить необходимые фильтры по инструменту, интервалу дат и т.п.с помощью дополнительных параметров.

https://www.moex.com/ru/marketdata/#/secd=MUGSP&boardgroupid=57&mode\_type=history@mode=instrument@date\_from=2018-12-01@date\_to=2018-12-31

**МОСКОВСКАЯ БИРЖА** О Бирже Акции/Фонды Прямые сделки Маркетплейс Корпуса Личный кабинет Ввод Регистрация

Вторник, 05.09.2019 20:59 +7 (495) 232-3363 +7 (495) 363-3232

Участники торгов Частные инвесторы Управляющие активами Международные инвесторы Финансы English

История Инструмент

MUGSP

Итого торгов

Начало: 01.12.2018 Окончание: 31.12.2018

Итоги торгов с 01.12.2018 по 31.12.2018

МурыТЭЦ.п / MUGSP

Дата торг	Код инструмента	Сделки, шт.	Объем	Сред. цена	Всего	Минимум	Максимум	Закрытие
2018-12-28	MUGSP	0	0	-	-	-	-	0.28
2018-12-25	MUGSP	0	0	-	-	-	-	0.28
2018-12-24	MUGSP	0	0	-	-	-	-	0.28
2018-12-21	MUGSP	17	59 266	0.274	0.26	0.27	0.28	0.28
2018-12-20	MUGSP	0	17 700	0.286	0.28	0.28	0.286	0.286
2018-12-19	MUGSP	0	0	-	-	-	-	0.286
2018-12-18	MUGSP	10	45 040	0.288	0.282	0.28	0.294	0.286
2018-12-17	MUGSP	0	0	-	-	-	-	0.274
2018-12-14	MUGSP	0	0	-	-	-	-	0.274
2018-12-13	MUGSP	0	0	-	-	-	-	0.274
2018-12-12	MUGSP	0	0	-	-	-	-	0.274
2018-12-11	MUGSP	0	0	-	-	-	-	0.274
2018-12-10	MUGSP	1	4 460	0.274	0.274	0.274	0.274	0.274
2018-12-07	MUGSP	12	51 040	0.274	0.276	0.27	0.278	0.276
2018-12-06	MUGSP	5	14 040	0.282	0.282	0.28	0.282	0.28
2018-12-05	MUGSP	6	22 500	0.284	0.282	0.28	0.286	0.286
2018-12-04	MUGSP	0	0	-	-	-	-	0.286
2018-12-03	MUGSP	23	70 640	0.284	0.286	0.28	0.288	0.286

Перейти к XNL-архиву Перейти к CSV-архиву Отключить панель

\* Данные в файловой форме итогов торгов структурированы по дням, а для каждого дня - по цене и объему. Для получения данных в XML и CSV форматах по инструменту за выбранный период необходимо скачать архивы из соответствующей вкладки, а затем самостоятельно применить необходимые фильтры по инструменту, интервалу дат и т.п.с помощью дополнительных параметров.