ДГК

"УТВЕРЖДЕН"
решением годового Общего
собрания акционеров АО "ДГК"

Протокол № 16 от " 25 " мая 2023 года

Акционерное общество
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РАБОТЫ ЗА 2022 ГОД

Генеральный директор _____ К.К. Ильковский



СОДЕРЖАНИЕ

Глоссарий 4
Обращение Председателя Совета директоров и Генерального директора 5
1. Развитие Общества 6
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли 6
1.2. Стратегические цели 15
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества 16
1.4. Управление рисками 17
1.5. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году 24
2. Корпоративное управление 25
2.1. Органы управления и контроля Общества 25
2.1.1. Общее собрание акционеров 25
2.1.2. Совет директоров. 25
2.1.3. Единоличный исполнительный орган 27
2.1.4. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества 28
2.1.5. Ревизионная комиссия 29
2.2. Отчет о работе Совета директоров 30
2.3. Уставный капитал 31
2.4. Структура уставного капитала 32
2.5. Общество на рынке ценных бумаг 33
2.6. Участие Общества в иных организациях 33
3. Производство 35
3.1. Основные производственные показатели 35
4. Управление состоянием основных фондов 41
5. Экономика и финансы 43
5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества 43
5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2022 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества 45
5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества 49
5.4. Анализ дебиторской задолженности 52
5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов 53
6. Инвестиции 55
6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений 55

7. Распределение прибыли и дивидендная политика 59
8. Инновации 60
9. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство 63
9.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества 63
9.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям..... 63
9.1.2. Возрастной состав работников 64
9.1.3. Качественный состав работников (уровень образования)..... 64
9.1.4. Данные по движению персонала 65
9.2. Расходы на оплату труда работников 65
9.3. Развитие персонала 66
9.3.1. Реализация программ обучения работников 66
9.3.2. Информация о сотрудничестве с образовательными организациями (вузами, СПО, ВДЦ и т.д.) 68
9.4. Социальная политика 78
9.4.1. Социальные расходы Общества 78
9.4.2. Негосударственное пенсионное обеспечение 79
9.4.3. Социальное партнерство..... 80
9.4.4 Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия 80
10. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда 81
11. Охрана окружающей среды 86
12. Закупочная деятельность 100
12.1. Общая информация о закупочной деятельности 100
12.2. Объем и структура закупок за 2022 год 100
12.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2022 год 101
12.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2022 год 101
Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов 102
Приложение 1. Заключение аудитора, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2022 год..... 104
Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии 166

Глоссарий

1. Аббревиатуры, сокращения

ГКПЗ	годовая комплексная программа закупок
ГРЭС	государственная районная электростанция (историческое название)
ГЭС	Гидроэлектростанции
НИОКР	научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
ОРЭМ	оптовый рынок электрической энергии (мощности)
ТЭЦ	теплоэлектроцентраль
ФАС России	Федеральная антимонопольная служба
ФНС России	Федеральная налоговая служба
АО «ЦФР»	Акционерное общество «Центр финансовых расчётов» (организация, обеспечивающая расчёты между участниками ОРЭМ)
АО «ДГК»/Компания/ Общество	Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»

2. Единицы измерения

Гкал	Гигакалория. Единица измерения тепловой энергии
Гкал/ч	Гигакалория/час. Единица измерения тепловой мощности
кВт*ч	киловатт-час. Единица измерения электрической энергии
МВт	мегаватт. Единица измерения электрической мощности
т.у.т	тонна условного топлива

3. Термины

Генерация – производство электрической и тепловой энергии.

Единая энергетическая система России – совокупность производственных и иных имущественных объектов электроэнергетики, связанных единым процессом производства (в том числе производства в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) и передачи электрической энергии в условиях централизованного оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

Мощность установленная – наибольшая активная электрическая мощность, с которой электроустановка может длительно работать без перегрузки, в соответствии с паспортом оборудования.

Нагрузка – суммарная электрическая мощность, расходуемая всеми приемниками (потребителями) электроэнергии, присоединенными к распределительным сетям системы, и мощность, идущая на покрытие потерь во всех звеньях электрической сети (трансформаторах, преобразователях, линиях электропередачи).

Оптовый рынок электрической энергии (мощности) – сфера обращения электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России в границах единого экономического пространства с участием крупных производителей и крупных покупателей электрической энергии, получивших статус субъекта оптового рынка и действующих на основе правил оптового рынка, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

Уважаемые акционеры!

Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» на протяжении 17 лет является крупнейшим участником энергетического рынка Дальнего Востока, обеспечивая надежное электро- и теплоснабжение в пяти субъектах региона. От профессиональной и слаженной работы компании зависит благополучие трети жителей всего Дальнего Востока, а это более двух миллионов дальневосточников и 17 тысяч юридических лиц.

У компании амбициозные планы и сверхважные цели: развитие энергетики Дальневосточного Федерального округа, обеспечение перспективной потребности в мощности и электроэнергии с учетом опережающего развития Дальнего Востока и улучшение технико-экономических показателей.

Для их воплощения в 2022 году Общество успешно реализовало ряд важнейших задач - повышение эффективности работы оборудования, реализация программы повышения надежности Нерюнгринской ГРЭС, программы технического перевооружения и реконструкции энергообъектов. В отчетном периоде также была разработана проектная документация по крупным инвестиционным проектам, учтенных в программе замещения выбывающих мощностей (реконструкция Владивостокской ТЭЦ-2), завершен инвестиционный проект: Строительство ПНС «Таежная» в г. Комсомольске-на-Амуре, а также с целью замещения выбывающей мощности Майской ГРЭС была введена в эксплуатацию угольная котельная в п. Майский, мощностью 15,05 Гкал/ч.

Масштабная работа была проделана Обществом в 2022 году по актуализации и доработке схем теплоснабжения по населённым пунктам в зоне ответственности Дальневосточной генерирующей компании. В целях обеспечения реализации мероприятий по прохождению переходного периода в ценовых зонах теплоснабжения Амурской области проведены мероприятия по актуализации схем теплоснабжения г. Благовещенска, пгт. Прогресс, с. Чигири.

В целях наиболее эффективного использования активов компании и повышения ее конкурентоспособности, оптимизации управления, сокращения издержек и увеличения прибыли в 2022 году была осуществлена реорганизация АО «ДГК» в форме присоединения АО «Благовещенская ТЭЦ» и АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань», а также выкуп имущества ТЭЦ Восточная.

Еще одним знаковым событием для Общества в 2022 году стала оптимизация структуры компании в связи с переходом на двухуровневую систему управления.

В ближайшие годы компания продолжит работу по повышению энергоэффективности работы оборудования и объектов теплосетевого хозяйства, в планах компании уделить особое внимание реализации инвестиционных и ремонтных программ ПАО «РусГидро» и АО «ДГК».

Председатель Совета директоров АО «ДГК» **Л.А. Линкер**

Генеральный директор АО «ДГК» **К.К. Ильковский**

1. Развитие Общества

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

В 2001 году Правительство РФ разрабатывает проект реформирования электроэнергетики. Основная цель – повышение эффективности предприятий отрасли, создание условий для ее развития на основе стимулирования инвестиций, обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей. В связи с этим, в электроэнергетике России происходят радикальные изменения: меняется система государственного регулирования отрасли, формируется конкурентный рынок электроэнергии. Формируется базисная концепция преобразований в энергетике Дальнего Востока с учетом как общенациональных приоритетов реформы (разделение по видам деятельности), так и специфических особенностей дальневосточной энергетики (отсутствие технической возможности создания полноценного конкурентного рынка электроэнергии из-за недостаточного развития сетевой инфраструктуры).

На заседании Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России», которое состоялось 02.09.2005, был утвержден проект реформирования энергосистем Дальнего Востока, предусматривающий, в том числе, создание Открытого акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания». На заседании Совета директоров ОАО «Колымаэнерго» (протокол от 15.12.2005 № 19) принято решение учредить Общество со 100% долей участия в уставном капитале эмитента.

19.12.2005 в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись о создании АО «ДГК». В силу особенностей реализованного плана создания производственную деятельность Общество ведёт с 01.01.2007.

После государственной регистрации Общества для формирования имущественного комплекса в 2006-2007 годах проведена процедура дополнительного выпуска акций, при оплате которых в собственность компании перешли объекты генерации и теплосетевого комплекса ОАО «Хабаровскэнерго», ЗАО «ЛуТЭК», ОАО «Дальэнерго», ОАО «Южное Якутскэнерго» и ОАО «Амурэнерго», в дальнейшем реорганизованных в форме слияния.

Зона деятельности компании охватывает 1/10 часть территории нашей страны. Электростанции и котельные расположены в Хабаровском и Приморском краях, Амурской области, Еврейской автономной области и южном районе Республики Саха (Якутия).

АО «ДГК» является частью Единой энергетической системы России. Общество осуществляет деятельность на территории Дальневосточного федерального округа. К основным видам деятельности относятся:

- 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) тепловой энергии на розничных рынках тепловой энергии потребителям (в том числе гражданам).

Установленная электрическая мощность энергообъектов Общества составляет 4119,30 МВт, тепловая – 11 762,7 Гкал/ч. Выработка электроэнергии в 2022 году составила 18 931,9 млн кВт*ч, отпуск тепла – 18,81 млн Гкал.

Основными единицами в организационной структуре Общества до 01.01.2023 были три филиала, четыре структурных подразделения, которые размещены в пяти субъектах Дальнего Востока Российской Федерации:

- Хабаровский край и ЕАО – филиал «Хабаровская генерация», СП «Хабаровские тепловые сети», СП «Комсомольские тепловые сети», СП «Центр подготовки персонала»;
- Приморский край – филиал «Приморская генерация»;
- Республика Саха (Якутия), южный район – СП «Нерюнгринская ГРЭС»;
- Амурская область – филиал «Амурская генерация».

Место нахождения головного офиса: г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49.

На заседании Советов директоров АО «ДГК» приняты решения о ликвидации филиала «Хабаровская теплосетевая компания», об утверждении с 01.01.2023 организационной структуры Общества в новой редакции (протокол № 8 от 27.10.2022).

В начале 2018 года по решению ФНС России компания поставлена на учёт в Межрегиональную инспекцию по крупнейшим налогоплательщикам № 6. В 2022 году в бюджеты разных уровней и внебюджетные фонды перечислено 1 118 914 тыс. рублей.

Общество входит в Группу РусГидро.

ПАО «РусГидро» на 31.12.2022 владеет 87,8913% обыкновенных акций Общества.

ПАО «РусГидро» – крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации», распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100-процентного дочернего общества ОАО РАО «ЕЭС России». В настоящее время Группа РусГидро объединяет более 60 гидроэлектростанций в России, тепловые электростанции и электросетевые активы на Дальнем Востоке, а также энергосбытовые компании и научно-проектные институты. Установленная мощность электростанций, входящих в состав РусГидро, составляет более 38 ГВт.

Обзор основных событий 2022 года

Январь

В г. Благовещенске, с. Чигири и п. Прогресс Амурской области начала действовать первая в дальневосточном регионе ценовая зона теплоснабжения. Переход на новую экономическую модель позволит Обществу в ближайшие 10 лет дополнительно вложить в развитие тепловой инфраструктуры трех населенных пунктов 4,5 млрд рублей.

Февраль

24 февраля ТЭЦ Восточная вошла в состав АО «ДГК». Электростанция приобретена в рамках инвестиционной программы у АО «РАО ЭС Востока». Приобретение ТЭЦ Восточная упростит защиту тарифного источника: расходы на аренду заменят расходы на амортизацию, передача электростанции, ранее эксплуатируемой Обществом по договору аренды и эксплуатации, пополнит имущественный комплекс АО «ДГК», станет более понятной и простой структура управления.

Март

На Владивостокской ТЭЦ-2 завершен перевод с угля на газ 11-го котлоагрегата. Реконструкция существенно улучшает экологическую ситуацию во Владивостоке: значительно сокращаются выбросы, не накапливаются золошлаковые отходы. Одновременно с газификацией котлоагрегата была проведена его масштабная реконструкция, что позволило повысить надежность работы оборудования.

Апрель

Пройден инспекционный аудит интегрированной системы менеджмента АО «ДГК».
По условиям сертификатов соответствия требованиям международных стандартов ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001, полученных в 2021, аудиторы органа по оценке соответствия, провели выборочную проверку структурных подразделений Общества и подтвердили соответствие внедренной в АО «ДГК» Интегрированной системы менеджмента (ИСМ).

Июнь

Оборудование Владивостокской ТЭЦ-2 обрело цифрового двойника, которого энергетики разработали совместно с научными сотрудниками Политехнического института Дальневосточного федерального университета и специалистами АО «ХЭТК». Цифровые двойники в энергетике применяются для повышения эффективности работы электростанций, оптимизации режимов работы ТЭЦ.

Август

Осуществлено размещение дополнительных обыкновенных акций АО «ДГК» путем конвертации обыкновенных акций присоединенных обществ: АО «Благовещенская ТЭЦ» и АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» на сумму 35,3 млрд. руб. АО «ДГК» стало правопреемником по всем правам и обязанностям присоединенных обществ, в том числе трудовых отношений, гарантийных обязательств подрядчиков и т.д.

Сентябрь

На Нерюнгринской ГРЭС установлены два новых автотрансформатора. Замена данного оборудования позволит увеличить пропускную способность электрической мощности в два раза. Новые автотрансформаторы отечественного производства и оснащены современными системами мониторинга для контроля за их состоянием в круглосуточном режиме.

Ноябрь

Реконструкция Некрасовской котельной в Хабаровском крае ведется два года. Общая стоимость вложений составляет порядка 70 миллионов рублей. Работы находятся в завершающей стадии: в отчетном периоде смонтирован водогрейный котел мощностью 6,5 МВт. Всего смонтировано семь котлов. Установленная мощность котельной составляет 30,2 Гкал/ч.

Декабрь

Введена в эксплуатацию котельная в п. Майский. На реализацию данного проекта было направлено 772,0 млн. руб. Реализация проекта позволит обеспечить теплоснабжение поселения «Рабочий поселок Майский» и заместить тепловую мощность выводимой из эксплуатации Майской ГРЭС.

Краткий обзор основных рынков

Рынок электрической энергии

Электрическую энергию и мощность АО «ДГК» реализует на оптовом рынке электрической энергии (мощности) – ОРЭМ, который образован в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» и функционирует по Правилам оптового рынка электрической энергии мощности, утверждённым Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 №1172.

В настоящее время оптовый рынок электрической энергии и мощности по технологическим причинам разделён на несколько самостоятельных географических зон: первая ценовая зона (зона Европейской части России и Урала), вторая ценовая зона (зона Сибири) и неценовые зоны.

Для первой и второй ценовых зон характерны большое количество поставщиков и покупателей электрической энергии, развитая сетевая инфраструктура, что позволяет функционировать конкурентному рынку электрической энергии. В неценовых зонах структура генерации и распределения электрической энергии пока не позволяет организовать полноценные рыночные отношения.

Помимо географического существует и структурное разделение ОРЭМ, вызванное спецификой производства и потребления электрической энергии: отсутствием возможности запасать электрическую энергию в значимых объёмах, необходимостью поддержания равновесия между производством и потреблением электрической энергии в каждый момент времени.

Рынок на сутки вперед (РСВ) позволяет участникам оптового рынка приобрести недостающую или продать излишнюю электрическую энергию, корректируя, таким образом, изменения в потреблении и производстве электрической энергии, не учтённые в рамках долгосрочных договоров. Цена РСВ формируется на основании конкурентного отбора заявок потребителей и поставщиков, проходящего в форме аукциона, на каждый час суток, следующих за аукционом.

Балансирующий рынок (БР) – торговля отклонениями позволяет приводить в соответствие объёмы производства и потребления электрической энергии в реальном времени. Цена БР формируется на основании конкурентного отбора заявок поставщиков.

В ценовых зонах оптового рынка на РСВ и БР торговля ведётся только по свободным, не регулируемым государством ценам. В условиях второй неценовой зоны реализация электроэнергии на БР и РСВ, а также покупка электроэнергии с БР осуществляется по тарифу, утвержденному ФАС России. Таким образом, через договоры комиссии с АО «ЦФР» субъекты оптового рынка неценовых зон объединяются в единую математическую модель оптового рынка страны.

В то же время на оптовом рынке предусмотрена возможность реализации электроэнергии по свободным двусторонним договорам (СДД в ценовых зонах оптового рынка) и по двусторонним договорам на объемы, выработанные сверх баланса ФАС России (ДД в неценовых зонах оптового рынка). Реализация существуют как по свободным ценам, так и по регулируемым. Условия регулируемых договоров, включая цены, привязку поставщиков и потребителей, регулируются ФАС России.

Помимо электрической энергии на ОРЭМ торгуется мощность, как отдельный товар – обязательство поставщиков поддерживать в готовности генерирующее оборудование, способное на выдачу мощности оговорённого объёма и качества.

Договорные отношения, обеспечивающие работу компании на оптовом рынке определены: договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, договорами купли-продажи электрической энергии, договорами купли-продажи мощности, договорам комиссии.

Рынок тепловой энергии

АО «ДГК» является крупнейшим предприятием на Дальнем Востоке вырабатывающим, транспортирующим и поставляющим тепловую энергию. Централизованное отопление и ГВС получают потребители на территории Хабаровского и Приморского краев, Амурской области, ЕАО и Южно-Якутского района. Поставка тепловой энергии имеет сезонный характер. Основная доля потребления тепловой энергии приходится на зимние месяцы. В разных регионах продолжительность отопительного периода различная. Наиболее продолжительный (9-10 месяцев в году) отопительный период приходится на Южноякутский район. В межотопительный период тепловая энергия потребителям отпускается в составе ГВС. В этот период производятся плановые отключения, связанные с ремонтно-

техническим обслуживанием тепловых сетей и генерирующих установок.

Помимо тепловой энергии и горячей воды Общество реализует такие товары как теплоноситель (вода) для подпитки тепловой сети, теплоноситель (пар) – невозврат конденсата которые также относятся к основному виду деятельности.

АО «ДГК» является регулируемой организацией на территории Хабаровского края, Приморского края, Республики Саха (Якутия), Еврейской автономной области, за исключением тепловой энергии в паре, поставку товаров производит по тарифам, утверждённым органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. В соответствии с п. 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, с 1 января 2019 года цены на пар определяются соглашением сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) в паре. В Амурской области муниципальные образования г. Благовещенск, пгт. Прогресс, с. Чигири Благовещенского района с 01.01.2022 перешли в ценовую зону теплоснабжения.

Поставка тепловой энергии, горячей воды осуществляется на территории 5 субъектов РФ, в том числе 18-и муниципальных образованиях, включающих 27 населённых пункта.

Доли рынка сбыта по субъектам, на территории которых Эмитент занимается хозяйственной деятельностью, выглядят следующим образом:

- Хабаровский край – 52%;
- Приморский край – 23%;
- Амурская область – 15%;
- Республика Саха (Якутия) – 6%;
- Еврейская автономная область – 4%.

Компании конкуренты

Наряду с АО «ДГК», в настоящее время поставщиками электроэнергии на оптовом рынке Дальневосточного региона является:

- ПАО «РусГидро» (филиалы Зейская ГЭС и Бурейская ГЭС, Нижне-Бурейская ГЭС, Владивостокская ТЭЦ-2 – тепловая электростанция была передана от АО «ДГК» и функционирует на ОРЭМ в субъектном составе ПАО «РусГидро» в с.01.01.2021);
- ООО «Приморская ГРЭС» (Приморская ГРЭС выведена из состава АО ДГК» и с 01.04.2020 стала самостоятельным субъектом оптового рынка);
- АО «РАО ЭС Востока» (ТЭЦ Восточная введена в эксплуатацию в 2018 году, как субъект оптового рынка функционирует с 01.06.2019. С 01.04.2022 ТЭЦ Восточная включена в состав АО «ДГК»).
- ПАО «Якутскэнерго» (Каскад Вилюйских ГЭС, Якутская ГРЭС, Якутская ГРЭС Новая) и АО «Вилюйская ГЭС-3» (Светлинская ГЭС) стали поставщиками второй неценовой зоны оптового рынка после включения с января 2019 в состав ОЭС Востока Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия).

Прогноз развития рынка электроэнергии по ОЭС Востока в 2022 году принят в соответствии с ростом экономических и производственных масштабов Дальневосточного региона и утвержден приказом от 23 ноября 2021 № 1299/21-ДСП Федеральной антимонопольной службой.

Фактическая выработка электроэнергии по ОЭС Востока в 2022 году составила 49 463,66 млн кВт*ч, что выше плана ФАС на 4 716,77 млн кВт*ч или 10,5%, по сравнению с таким же периодом прошлого года выработка электроэнергии увеличилась на 2 234,43 млн кВт*ч или 4,7%.

Структура выработки электроэнергии по ОЭС Востока в 2021-2022 годах

млн кВт*ч

Поставщик	Выработка электроэнергии			Отклонения (+/-)	
	Факт 2021 г.	План ФАС 2022 г.	Факт 2022 г.	От факта 2021 г.	От плана ФАС
АО «ДГК» (с Николаевской ТЭЦ и ТЭЦ Восточная с 01.04.2022)	17 232,30	18 599,56	18 932,78	1 700,48	333,22
ГЭС ПАО «РусГидро»	16 376,50	11 235,00	16 688,26	311,76	5 453,26
Владивостокская ТЭЦ-2 ПАО «РусГидро»	2 172,93	2 100,00	2 208,37	35,44	108,37
АО «РАО ЭС Востока» (до 01.04.2022)	861,55	206,00	283,63	-577,92	77,63
ПАО «Якутскэнерго»	4 272,29	4 380,31	4 119,28	-153,01	-261,03
АО «Вилюйская ГЭС-3»	770,00	734,30	823,09	53,09	88,79
ООО «Приморская ГРЭС»	5 209,60	5 884,27	5 689,75	480,15	-194,53
Другие поставщики (блокстанции)	334,07	1 607,45	718,50	384,43	-888,95
ОЭС Востока	47 229,23	44 746,89	49 463,66	2 234,43	4 716,77

Выработка электроэнергии по АО «ДГК» (на оптовом и розничном рынках электроэнергии) за 2022 год составила 18 932,78 млн кВт*ч., что выше плана ФАС на 333,22 млн. кВт*ч или 1,8%, и выше соответствующего периода прошлого года на 1700,48 млн кВт*ч или 9,9%. Увеличение выработки в сравнении с фактом 2021 г. связано с включением в состав АО «ДГК» ТЭЦ Восточная с 01.04.2022 и увеличением электропотребления зоны ОЭС «Востока на 3,7% (1608,44 млн кВтч) и увеличения экспорта электроэнергии на 18,0 % (716,38 млн кВтч).

Величина сальдо-перетока электроэнергии на ОРЭМ за 2022 год по АО «ДГК» планировалась на уровне 15 538,30 млн кВт*ч, по факту оплачиваемая величина сальдо-перетока электроэнергии составила 15 883,36 млн кВт*ч.

Динамика изменения величины сальдо-перетока электроэнергии поставщиков ОРЭМ за 2021-2022 годы

млн кВт*ч

	2021 г.		2022 г.			
	Факт	Доля в объеме реализации %	План ФАС	Доля в объеме реализации %	Факт	Доля в объеме реализации %
АО «ДГК»	14 792,93	34,5	15 538,30	40,3	15 883,36	36,0
ГЭС ПАО «РусГидро»	15 982,91	37,3	10 840,08	28,1	16 315,52	36,9
Владивостокская ТЭЦ-2 ПАО «РусГидро»	1 809,22	4,2	1 736,30	4,5	1 863,28	4,2
АО «РАО ЭС Востока»	783,94	1,8	186,21	0,5	259,0	0,6
ПАО «Якутскэнерго»	4 132,53	9,6	4 240,91	11,0	3 982,44	9,0

АО «Вилюйская ГЭС-3»	750,41	1,8	716,53	1,9	803,06	1,8
ООО «Приморская ГРЭС»	4 622,23	10,8	5 275,75	13,7	5 069,31	11,5

По сравнению с прошлым годом произошел рост потребления по территории ОЭС Востока, прирост 3,7%, доля АО «ДГК» в объеме реализации электроэнергии в 2022 году увеличилась на 1,5%, что обусловлено увеличением выработки ТЭС АО «ДГК», в том числе в связи с включением в состав АО «ДГК» ТЭЦ Восточная с 01.04.2022.

В качестве конкурентных источников на рынке тепловой энергии расцениваются предприятия, объединяющие муниципальные котельные, крупнейшим из которых является, КГУП «Примтеплоэнерго» (на территории Приморского края), а также автономные источники крупных предприятий.

С точки зрения экономической эффективности бизнеса - предприятия, в состав которых входят котельные, не могут составить реальную конкуренцию АО «ДГК».

Информация об основных клиентах компании, принципах работы с ними (клиентская политика).

Основным клиентом компании является Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ПАО «ДЭК»), имеющей статус Единого закупщика второй неценовой зоны ОРЭМ в соответствии с Постановлением Правительства РФ №951 от 29.12.2007. В последующем ПАО «ДЭК» реализует приобретенную электроэнергию другим покупателям ОРЭМ и собственным потребителям на розничном рынке.

Помимо этого, часть электроэнергии, произведенная АО «ДГК», участвует в покрытии электропотребления ценовых зон ОРЭМ путем участия в РСВ и БР. Реализация электроэнергии осуществляется через Договоры комиссии, заключенные между Обществом и АО «ЦФР», которое выступает как посредник между нашей компанией и организациями-потребителями в ценовых зонах. При этом электроэнергия реализуется по тарифам, установленным ФАС России для АО «ДГК».

Кроме того, АО «ДГК» поставляет электроэнергию, произведенную Николаевской ТЭЦ на региональный розничный рынок электроэнергии.

В целях реализации сверхбалансовых объёмов электрической энергии на территории субъектов РФ, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на 2022 год были заключены двухсторонние договоры купли-продажи электрической энергии между АО «ДГК» и ПАО «Интер РАО», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» и ООО «Транснефтьэнерго».

Также по двусторонним договорам у ПАО «РусГидро» приобреталась электроэнергия, потребленная объектами АО «ДГК» сверх объемов потребления, утверждённых балансом производства и поставок электроэнергии ФАС России. Это позволило сократить затраты компании на приобретённую на оптовом рынке электроэнергию.

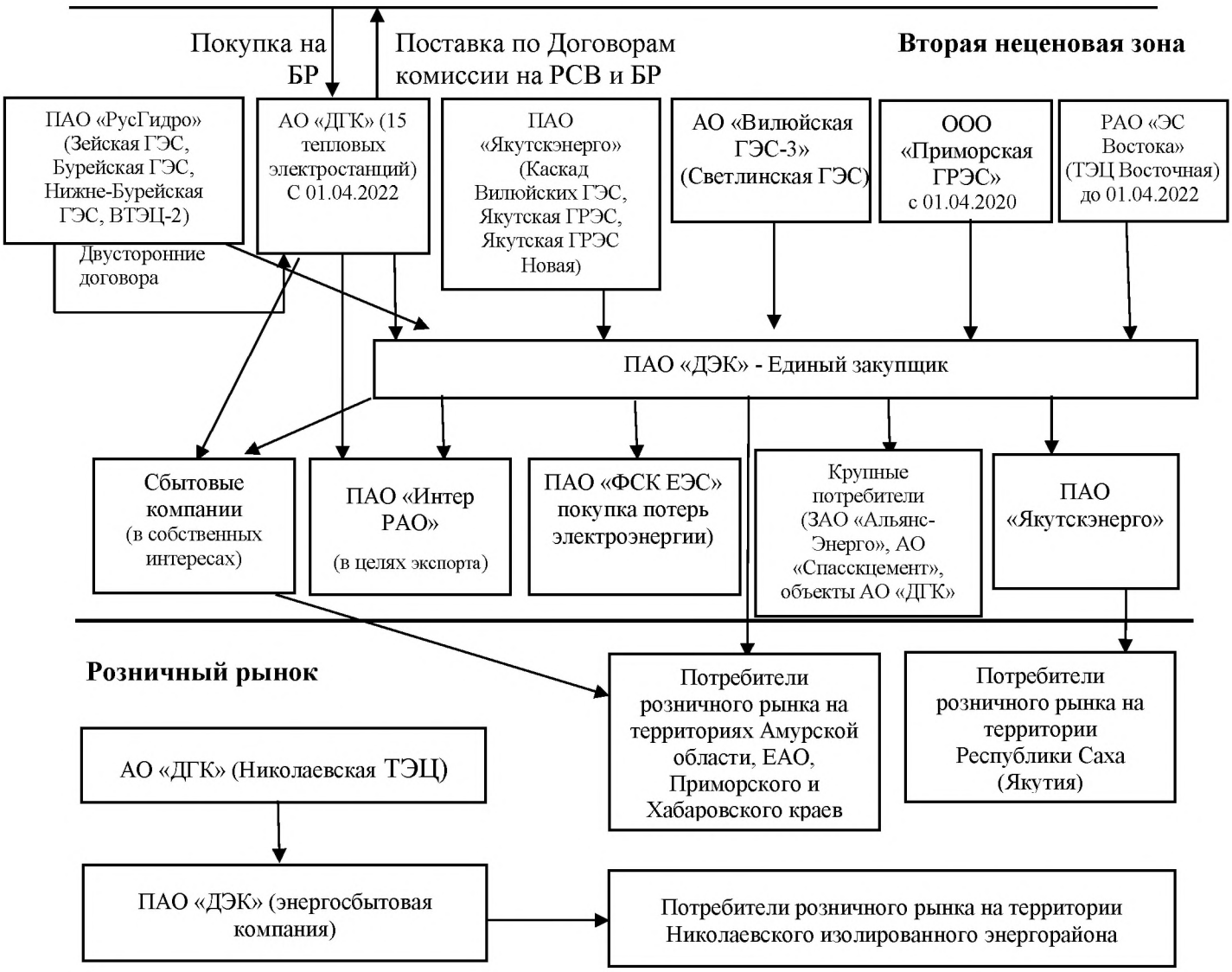
Доля покупателей в объеме общей реализации электроэнергии АО «ДГК» на ОРЭМ в 2022 году составила:

- ПАО «ДЭК» (единый закупщик) – 88,67%
- АО «ЦФР» (БР и РСВ) – 2,31%
- ПАО «Интер РАО» (ДД) – 8,78%
- ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (ДД) – 0,07%
- ООО «Транснефтьэнерго» (ДД) – 0,17 %

На РР вся электроэнергия, вырабатываемая Николаевской ТЭЦ, приобретается ПАО «ДЭК».

Структура ОРЭМ зоны Дальнего Востока представлена на схеме.

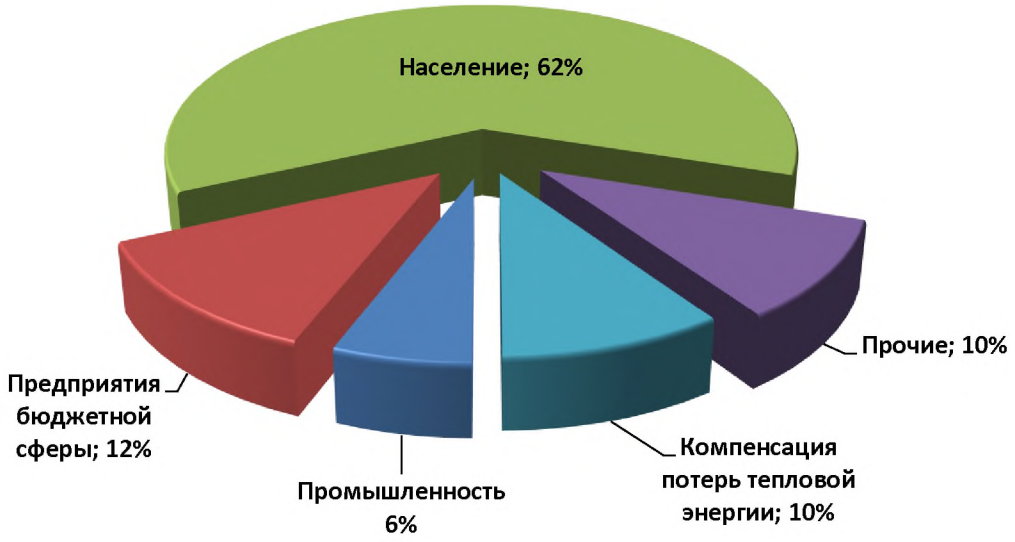
Ценовые зоны ОРЭМ



Основными клиентами тепловой энергии Общества являются крупные промышленные предприятия в Хабаровском крае: ПАО «Амурский судостроительный завод», ООО «Амурсталь», Федеральное казенное предприятие «Амурский патронный завод «Вымпел»; в Республике Саха (Якутия) - АО ХК «Якутуголь». Наибольшая доля потребления тепловой энергии Общества приходится на жилищные организации и население, значительную долю потребления тепла занимают предприятия бюджетной сферы.

По состоянию на 01.01.2023 АО «ДГК» заключено 16 823 договоров с юридическими лицами. На прямых расчетах АО «ДГК» имеет 804 489 лицевых счетов.

Структура потребителей тепловой энергии Общества выглядит следующим образом



В качестве конкурентных источников на рынке тепловой энергии расцениваются предприятия, объединяющие муниципальные котельные, крупнейшим из которых является, КГУП «Примтеплоэнерго» (на территории Приморского края), а также автономные источники крупных предприятий.

С точки зрения экономической эффективности бизнеса - предприятия, в состав которых входят котельные, не могут составить реальную конкуренцию АО «ДГК».

Основными принципами работы АО «ДГК» с клиентами - потребителями тепловой энергии являются: обеспечение качественной, надежной и бесперебойной поставки тепловой энергии, создание максимально комфортных условий для потребителей тепловой энергии, индивидуальный подход и оперативность в решении вопросов, обеспечивающих высокое качество обслуживания, совершенствование схемы договорных отношений, повышение энергоэффективности.

Для обеспечения высокого качества обслуживания клиентов, АО «ДГК» делает акцент на клиентоориентированность, понимая под этим постоянное повышение удовлетворенности прямых потребителей тепловой энергии.

В целях повышения качества обслуживания абонентов АО «ДГК» и обеспечения обратной связи с потребителями работают контактные телефоны Агента АО «ДГК» в лице ПАО «ДЭК». Потребители тепловой энергии могут в постоянном режиме обратиться в «Единый информационный центр» Агента по всей зоне деятельности АО «ДГК». За 2022 год поступило на контактные телефоны около 631 тыс. обращений. Также в АО «ДГК» в круглосуточном режиме работает «Автоинформатор», который обеспечивает информацией потребителей тепловой энергии о гидравлических испытаниях оборудования, о сроках проведении ремонтных работ на тепловых сетях и теплоисточниках, об аварийных ситуациях и др.

В 2022 году продолжается работа по оперативной передаче информации о перерывах в предоставлении услуг теплоснабжения и (или) ГВС (аварийные ситуации, плановые/ текущие отключения тепловой энергии) на Единый контактный центр ПАО «ДЭК». С августа 2022 года организован информационный обмен оперативной передачи информации между АО «ДГК» и ПАО «ДЭК» по вопросам отсутствия у потребителей услуг по отоплению и (или) горячему водоснабжению по дополнительно выявленным отключениям тепловой энергии и нарушениям (порывам, утечкам) на основании обращений/жалоб потребителей в ЕКЦ ПАО «ДЭК».

С целью снижения дебиторской задолженности, ПАО «ДЭК» в рамках агентского договора проводилась досудебная работа с юридическими и физическими лицами, в т.ч. мероприятия по проведению переговоров с неплательщиками, вручение предупредительно - уведомительных документов, рассылка SMS/Email- сообщений.

На основании выявленных фактов ненадлежащей оплаты за потребленную тепловую энергию потребителями-юридическими лицами, филиалы/СП АО «ДГК» осуществляют ограничения/ прекращение тепловой энергии и (или) гвс согласно сформированных «Графиков проведения мероприятий по снижению неоплаченного отпуска тепловой энергии».

С целью работы по наиболее «проблемным» группам потребителей Агентом ежемесячно формировались Программы, направленные на адресную работу: «Программа мероприятий по снижению ДЗ по нежилым помещениям, расположенным в МКД», «Программа мероприятий по снижению ДЗ по группе ТСЖ, ЖСК, УК», «Программа мероприятий по работе с группой потребителей «Население», мероприятия по крупным «проблемным» потребителям тепловой энергии.

В соответствии с данными программами проводились досудебные мероприятия в отношении должников: переговоры, направление уведомительных документов о погашении ДЗ, ограничение/прекращение тепловой энергии юр. лицам, размещение объявлений, при наличии технической возможности отключение ГВС по нежилым встроенным помещениям, перевод на прямые расчеты потребителей ТСЖ, ЖСК и УК, и др.

1.2. Стратегические цели

Стратегические цели Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2025 года с перспективой до 2035 года (далее - Стратегия развития Группы РусГидро), утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» 27.05.2021 (протокол от 27.05.2021 № 328).

Обеспечение надежного электро- и теплоснабжения и безопасного функционирования объектов Общества.

Являясь подконтрольным обществом ПАО «РусГидро» Общество осознает свою социальную ответственность, как производителя необходимой электрической и тепловой энергии.

Общество стремится к обеспечению надежного и безопасного для потребителей и окружающей среды функционирования объектов инфраструктуры тепловых станций с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба».

Устойчивое развитие производства электроэнергии с фокусом на чистую энергию

Общество прилагает усилия для увеличения объемов производства электроэнергии, в том числе за счет повышения эффективности реализации производственных программ и реализации инвестиционных проектов с учетом их экономической эффективности.

Развитие энергетики Дальнего Востока

Общество прилагает усилия для обеспечения устойчивого развития энергетики Дальнего Востока.

Рост ценности Общества

Общество стремится к увеличению фундаментальной стоимости, росту инвестиционной привлекательности и ценности при обязательном обеспечении надежного, эффективного и безопасного функционирования объектов Общества

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегии развития Группы РусГидро.

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- обеспечить перспективную потребность в мощности и электроэнергии с учетом опережающего развития регионов Дальневосточного Федерального округа;
- улучшить технико-экономические показатели (КИУМ, УРУТ, операционные расходы);
- достижение топливосберегающего и экологического эффекта.

Для обеспечения устойчивого развития энергетики Дальнего Востока на основании п. 2 Протокола совещания у Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации – полномочного представителя Президента Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе Ю.П. Трутнева, распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.07.2019 №1544-р утверждён перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности.

Распоряжением предусмотрено строительство новой Артёмовской ТЭЦ-2 (440 МВт) с началом поставки мощности не позднее 30 июня 2027 года и строительство новой Хабаровской ТЭЦ- 4 (410 МВт) с началом поставки мощности не позднее 30 июня 2027, кроме того реконструкция турбин ст. №1,2,3 и котлоагрегатов №1-8 Владивостокской ТЭЦ-2 (ТГ – 1) - 31 декабря 2023 года, (ТГ-2, ТГ -3) 31 декабря 2027 года.

Реализация проектов позволит вывести из эксплуатации морально и технические устаревшие Артемовскую ТЭЦ и Хабаровскую ТЭЦ-1.

В целях реализации Указа Президента Российской Федерации от 07.05.2018 №204 «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года» Минэнерго России в 2019 году организовало рабочую группу по вопросам электрификации транспортных коридоров «Запад-Восток» и «Север-Юг», включая Байкало-Амурскую и Транссибирскую железнодорожные магистрали предусмотрены предпроектные работы:

- строительство блоков ст. № 4,5 Нерюнгринской ГРЭС (450 МВт);
- расширение Партизанской ГРЭС до 470 МВт (увеличение мощности на 280 МВт);
- выполнение мероприятий по строительству и реконструкции сетей инженерной инфраструктуры для подключения объектов, предусмотренных договорами на технологическое присоединение.

Разработка мероприятий по выводу из эксплуатации объектов генерации, в соответствии с Программой развития электроэнергетики для обеспечения роста экономики Дальневосточного федерального округа на период 2021 – 2031 годов.

Для решения приоритетных задач в 2022 году было сделано:

- разработана проектная документация по крупным инвестиционным проектам, учтенных в программе замещения выбывающих мощностей (реконструкция Владивостокской ТЭЦ-2);
- реализованы проекты программы технического перевооружения и реконструкции на действующих станциях и теплосетевых объектах филиалов, территориальной принадлежности Общества в пяти субъектах ДФО;
- реализация инвестиционного проекта: Строительство ПНС «Таежная» в г. Комсомольске-на-Амуре;
- реализована Программа мероприятий по повышению надежности СП «Нерюнгринская ГРЭС»;

- участие в актуализации и доработке схем теплоснабжения по населённым пунктам в зоне ответственности АО «ДГК». В целях обеспечения реализации мероприятий по прохождению переходного периода в ценовых зонах теплоснабжения Амурской области, проведена работа по актуализации схем теплоснабжения г. Благовещенска, пгт. Прогресс, с. Чигири с учетом особенностей ценовых зон теплоснабжения;
- выполнение мероприятий, позволяющих обеспечить техническую возможность технологического подключения перспективных потребителей к системе теплоснабжения.
- Завершена разработка замещающих мероприятий (технико-экономическое обоснование), обеспечивающих вывод из эксплуатации Майской ГРЭС, Чульманской ТЭЦ.

В 2023 году планируется выполнение следующих задач:

- утверждение в Министерстве энергетики Российской Федерации инвестиционной программы АО «ДГК» на период 2023-2028 годов и корректировки инвестиционной программы на 2020-2024 годы;
- выполнение доходной части бизнес-плана;
- работа, направленная на получение субсидии по газу на компенсацию убытков, полученных из-за увеличения цены газа (из-за роста курса доллара) за 2016-2017, 2019 годы относительно цены утвержденной в тарифах на тепловую энергию;
- техперевооружение тепловых сетей г. Советская Гавань в рамках концессионного соглашения;
- завершение разработки проектной документации для проекта реконструкции Владивостокской ТЭЦ-2, вошедшего в Программу модернизации и нового строительства объектов тепловой генерации на Дальнем Востоке (ДПМ-2);
- техперевооружение основного энергооборудования станций АО «ДГК» в рамках программ повышения надежности станции;
- реализация Программа мероприятий, реализуемых в ценовой зоне теплоснабжения на территории Амурской области;
- реализация инвестиционных проектов, входящих в Программу по снижению потерь АО «ДГК»;
- строительство и наращивание золоотвалов в целях обеспечения свободной емкости для складирования золы и обеспечения бесперебойного функционирования станций.

1.4. Управление рисками

Комплексное управление рисками является неотъемлемой частью стратегического и оперативного управления. В Обществе ведется постоянная работа по выявлению и оценке рисков в соответствии с Политикой в области внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро, Положением об управлении рисками Группы РусГидро. Общество присоединилось к указанным документам на основании решения Совета директоров АО «ДГК» от 02.06.2020 протокол №1.

Стратегические риски определяются на верхнем уровне Группы РусГидро с учетом их влияния на достижение стратегических целей, которые заявлены в Стратегии развития Группы РусГидро.

Все оценки и прогнозы, представленные в данном годовом отчете подготовлены с учетом мониторинга Плана мероприятий по управлению рисками АО «ДГК» на 2022 год, а также Плана мероприятий по управлению рисками Общества на 2023 год.

1.4.1. Отраслевые и рыночные риски

Отраслевые риски для Общества связаны со следующими факторами:

- изменением тарифной политики органов, регулирующих тарифы на федеральном и региональном уровнях;

- снижением спроса на тепловую энергию, связанного с переходом потребителей на альтернативные источники тепла;
- увеличением сырьевой и транспортной составляющей в себестоимости производимой продукции;
- принятием неблагоприятных для Общества нормативно-правовых документов, регулирующих теплоснабжение потребителей;
- некорректным прогнозом выработки э/э и тепловой энергии.

К рыночным рискам Общество относит риск инфляции, который может привести к росту затрат Общества. Общество оценило риск роста текущих расходов относительно установленных показателей (тарифов, надбавок, договоренностей) по причине роста стоимости топлива в 2022 году как крайне высокий. По итогам года риск не реализовался. Закупочная цена на угольную продукцию в 4 квартале фактически снизилась по отношению к 1-3 кварталу, что привело к экономии по году в размере 7874,5 млн. руб. В 2023 году Общество дополнительно выделяет риск перевода на резервное топливо, что может привести к росту топливной составляющей в себестоимости электрической и тепловой энергии. Оценки рисков на 2023 год пересмотрены до «крайне высокой».

В связи с ростом геополитической напряженности с февраля 2022 года наблюдается существенный рост волатильности на фондовых и валютных рынках. В первом квартале 2022 года Центральным банком РФ временно до 20% была повышена ключевая ставка, с последующим последовательным снижением до 7,5%. Указами Президента РФ принят ряд специальных ограничительных экономических мер, в том числе связанных с осуществлением отдельных валютных операций. В течение 2022 года некоторыми странами и международными организациями введены пакеты санкций в отношении государственного долга РФ и ряда российских банков и компаний.

В настоящее время Общество осуществляет комплекс мероприятий с целью минимизации возможного воздействия указанных выше событий и изменяющихся макроэкономических условий для обеспечения устойчивого функционирования объектов энергетики Общества.

1.4.2. Региональные риски

Компания осуществляет деятельность на территории Дальневосточного федерального округа. Риски, связанные с возможными стихийными бедствиями, неблагоприятными природно-климатическими условиями в условиях Дальнего Востока РФ имеют особую актуальность. В связи с этим компания осуществляет программу страховой защиты Общества, тем самым обеспечив надежные гарантии возмещения возможных убытков Общества при возникновении неблагоприятных для деятельности Общества ситуаций (страховых случаев), минимизировав объемы финансовых ресурсов Общества, направляемых на ликвидацию последствий таких ситуаций.

Региональные риски обусловлены и макроэкономическими факторами, проявляющимися на уровне Дальневосточного региона. Они могут негативно повлиять на возможности привлечения заемного капитала, на показатели ликвидности, инвестиционную и операционную эффективность и, в конечном счете, на акционерную стоимость Общества. Общество на постоянной основе проводит анализ изменяющихся макроэкономических условий для обеспечения устойчивого функционирования объектов Общества.

1.4.3. Финансовые риски:

- **Риски, связанные с изменением процентных ставок**

По состоянию на 31.12.2022 задолженность Общества по внешним заимствованиям составляет 30,9%, по внутригрупповым беспроцентным заимствованиям – 60,1%.

Общество досрочно погасило банковские кредиты на 60 млрд. рублей, что позволило снизить долговую нагрузку перед внешними кредиторами и сократить расходы на обслуживание кредитного портфеля. Рефинансирование кредитного портфеля из средств беспроцентного внутригруппового займа ПАО «РусГидро» позволило снизить долю внешних заимствований в общей сумме долга до 30,9%, поэтому изменение процентных ставок не окажет существенного финансового влияния, соответственно данный риск сведен к минимуму. В 2022 году риск оценивался как крайне низкий. По итогам 2022 года риск не реализовался.

Общество осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество осуществляет следующие мероприятия:

- мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования;
- сохранение безупречной кредитной истории;
- привлечение заемных средств по результатам конкурентных закупочных процедур.

С учетом выполняемых на регулярной основе мероприятий риск на 2023 год по оценке Общества минимален.

- **Риски изменения валютного курса**

Основные активы АО «ДГК» выражены в национальной валюте. При этом в Обществе есть обязательства перед поставщиками топлива (поставка газа по проекту Сахалин-1), выраженные в валюте (в долларах США). С учетом объемов поставок газа и их стоимости, рассчитанной исходя из стоимости барреля нефти (индекс JCC на токийской бирже) и курса доллара США, изменение обменного курса на 1 рубль может привести к изменению прибыли (убытков) на сумму около 187,6 млн. рублей в среднем по году. Хеджирование данного риска с применением валютных опционов нецелесообразно с учетом высоких затрат на обслуживание и низкой прогнозируемостью значения курса валют). Общество оценило риск изменения курса обмена иностранной валюты как низкий. В 2022 году риск не реализовался.

- **Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества.**

Общество взаимодействует с федеральными и региональными органами исполнительной власти, устанавливающими тарифы на электрическую и тепловую энергию. Цены (тарифы) для Общества на электрическую энергию (мощность), отпускаемую в неценовой зоне оптового рынка, и тарифы на тепловую энергию установлены в рамках долгосрочного регулирования на 2021–2025 и 2019–2023 годы соответственно методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Рост тарифов по годам в пределах долгосрочного периода предполагается в рамках ИПЦ по прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации. В связи с установлением низких тарифов существует риск снижение прибыли от продаж в Обществе по причине несбалансированности операционных доходов и операционных расходов в Обществе. Риск в 2022 году оценен как крайне высокий.

В 2022 году Обществом по итогам тарифного регулирования была организована работа: по обращению в ФАС России по вопросу установления тарифов в сфере теплоснабжения: по Хабаровскому краю и по ЕАО. Объем расходов, не учтенных при тарифном регулировании на 2022 год и заявленных

на досудебный спор, составили: по Хабаровскому краю – 2166 млн руб., по ЕАО 30,364 млн руб. По итогам рассмотрения апелляционной жалобы исковые требования АО «ДГК» удовлетворены по объектам теплоснабжения в Хабаровском крае в части цены на газ. По итогам рассмотрения досудебного спора требования АО «ДГК» удовлетворены в части цен на уголь (частично), расходов на газ, а также необходимости корректировки НВВ на фактические параметры. Рост тарифа с 01.12.2022 составил 15%. По итогам рассмотрения апелляционной жалобы АО «ДГК» в отношении тарифов на тепловую энергию, установленных для потребителей Биробиджанской ТЭЦ, требования АО «ДГК» также были удовлетворены.

Рост тарифов на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке с 01.12.2022 составляет 150,4% (или 141,9% от ИПЦ), розничный рынок - 41,4% (или 39,1% от ИПЦ). Рост тарифов на тепловую энергию в среднем по АО «ДГК» на 2023 год по отношению к среднегодовому тарифу 2022 года составляет 116,3 % (или 109,7% от ИПЦ). В отчетном периоде риск не реализовался. Оценка риска на 2023 год сохранена на уровне «крайне высокой».

- **Риск ликвидности**

Увеличение сроков погашения задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности кредитования предприятий и другие подобные факторы могут приводить к появлению существенных кассовых разрывов, и как следствие, к росту риска ликвидности Общества. В целях снижения данного риска в Обществе ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью. В Обществе действует положение о типовых финансовых условиях договоров, согласно которому определён порядок заключения договоров на условиях авансирования и ведётся контроль оплаты авансов. Осуществляется реструктуризация просроченной кредиторской задолженности (в том числе с использованием переуступки долга). С целью синхронизации денежных потоков договоры с поставщиками и субподрядчиками заключаются с условиями расчетов, соответствующими условиям договоров с заказчиками.

Общество оценивает, риск несвоевременной оплаты в связи с низкой платежеспособностью потребителей как «крайне высокий» и риск роста дебиторской задолженности за поставку электроэнергии (мощности), теплоэнергии по причине недополучения субсидии из региональных бюджетов на компенсацию разницы в тарифах как «высокий».

С целью управления риском несвоевременной оплаты потребителей Общество разрабатывает индивидуальные мероприятия для проблемных групп потребителей в соответствии с Программами мероприятий по снижению дебиторской задолженности отдельных групп потребителей, формируемых Агентом в лице ПАО «ДЭК», в том числе: владельцев нежилых помещений, расположенных в МКД; потребителей ТСЖ, ЖСК, УК; населения. По итогам 2022 года мероприятия в соответствии с указанными Программами выполнены в полном объеме. Уровень оплаты тепловой энергии потребителями составляет 95,1%. Риск по итогам года не реализовался. Прогноз по риску на 2023 год не изменился. Для своевременного получения субсидий Обществом заключены соглашения на территории Нерюнгринского района (РС(Я)), г. Хабаровска (район Волочаевской котельной), г. Советская Гавань, г. Благовещенск, с. Чигири, пгт. Прогресс и Новорайчихинск (Амурская область). План по получению субсидий из бюджета за 2022 г. выполнен на 108,1%. Риск роста дебиторской задолженности за поставку электроэнергии (мощности), теплоэнергии в 2022 году не реализовался. Оценка риска на 2023 год сохранена на уровне отчетного года.

В 2022 году Общество оценило кредитный риск, связанный с финансовой невозможностью возврата кредитного долга, как крайне низкий. С целью минимизации риска неплатежеспособности и сохранения финансовой устойчивости в Обществе утвержден Плана заимствований, обеспечено соблюдение типовых условий для привлечения заимствований, лимитов стоимостных параметров заимствований и открытой валютной позиции. Риск в 2022 году не реализовался. Риск на 2023 год по оценке Общества минимален.

1.4.4. Правовые риски

Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются:

- риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также риски, связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства;
- риски неисполнения обязательств контрагентами Общества, принятых в рамках заключенных договоров;
- риски судебных исков в адрес Общества.

В Обществе разработаны и действуют регламенты, устанавливающие порядок работы по претензионно-исковой деятельности Общества. В соответствии с указанными регламентами в Обществе проводится эффективная претензионно-исковая работа.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Общества, отсутствуют: производство тепловой энергии не входит в перечень видов деятельности, подлежащих лицензированию. Общество не использует в расчете валюту иностранных государств, не осуществляет импортно-экспортные операции. Правовые риски, связанные с изменением валютного регулирования и изменением правил таможенного контроля и пошлин, отсутствуют.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизированы.

1.4.5. Риски, связанные с деятельностью Общества (производственные риски)

К основным производственным рискам Общество относит риск крупных аварии/инцидентов/несчастных случаев на производстве и причинение вреда здоровью работникам (профессиональный риск). Риски связаны с ухудшением параметров технического состояния оборудования, зданий, сооружений, несоблюдением требований нормативных правовых актов, локальных нормативных актов, инструкций работниками Общества. С целью минимизации риска Обществом проводятся мероприятия по поддержанию основного оборудования в исправном состоянии, проведение инструктажей персонала, обучение работников по охране труда, своевременная аттестация и проверка знаний персонала.

Несмотря на выполненные мероприятия риск в 2022 году реализовался. В результате неудовлетворительной организации производства работ и несоблюдении работниками техники безопасности в Обществе произошло 4 несчастных случая, в том числе один со смертельным исходом.

В соответствии с разработанными Методическими указаниями по оценке рисков ПАО «РусГидро» в план мероприятий по управлению рисками на 2023 год Обществом включены риски «Аварий/инцидентов», «Несчастных случаев». Оценка рисков произведена на основании статистических данных по фактам реализации рисков в Обществе за предыдущие годы. Риски на 2023 год оценены как высокие.

Как высокий Общество оценило риск нарушения сроков выполнения работ на объекте, связанный с реализацией инвестиционных проектов. Факторы, влияющие на возникновение риска: нарушение сроков проведения закупочных процедур, нарушение условий договора контрагентом.

Во избежание негативных последствий наступления риска Обществом осуществлены следующие мероприятия по управлению риском:

- ежедневная фиксация наличия рабочего персонала и техники подрядной организации на предмет соответствия их плановой численности;
- проведение на постоянной основе технических совещаний с участием всех сторон, осуществляющих реализацию инвестиционного проекта;
- ежедневная проработка вопросов специалистами Исполнительного аппарата со специалистами структурных предприятий Общества, в которых реализуются инвестиционные проекты, возникающих при их реализации;
- еженедельный сводный мониторинг специалистами Исполнительного аппарата Общества хода реализации проекта;
- проведение совещаний Оперативных штабов по крупным инвестиционным проектам.

По итогам 2022 года риск не реализовался. Дополнительным фактором, оказывающим влияние на реализацию риска, может стать введение санкционных ограничений на экспорт в Россию оборудования, комплектующих и прочих товаров, необходимых для выполнения работ. В своей деятельности АО «ДГК» ориентировано на использование продукции, в основном, российских производителей, тем не менее, риски, связанные с зависимостью от импортного оборудования и материалов, могут стать для Общества актуальными вследствие невозможности исполнения внешними контрагентами обязательств по поставке оборудования, оказания услуг, выполнения работ из-за нарушения логистических схем по причине введения санкций.

В связи с чем на 2023 год риск нарушения сроков выполнения работ на объектах капитального строительства оценен как крайне высокий, по ремонтным работам как высокий.

Риск, связанный с длительностью закупочных процедур, оценен в 2022 году как высокий. На длительность закупочных процедур могут влиять низкая активность/отсутствие контрагентов при проведении закупочных процедур, некачественно подготовленные технические требования/закупочная документация, в свою очередь, приводящие к росту дополнительных запросы участников, жалоб в Федеральную антимонопольную службу.

Для снижения влияния указанных факторов в Обществе организован контроль процесса формирования ГКПЗ на всех этапах планирования и контроль согласования пакета закупочной документации на этапе подготовки к проведению закупки. В 2022 году риск не реализовался. Оценка риска на 2023 год оставлена без изменений.

1.4.6. Экологические и социальные риски:

- **Экологические риски**

В связи с появлением в юрисдикции РФ регулирования выбросов парниковых газов и загрязняющих веществ в атмосферу путем начисления платы за сверхнормативные выбросы парниковых газов от устаревшего/ изношенного оборудования на ТЭЦ, несоответствие качества топлива требуемым нормативам, отсутствие систем очистки воздуха (продуктов переработки), поступающего в атмосферу, Общество выделяет экологический риск «Несоответствие требованиям законодательства (комплаенс) в части регулированию выбросов парниковых газов».

С целью минимизации риска Общество в 2022 году разработало Программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности, включающую 40 мероприятий. По итогам года мероприятия выполнены в полном объеме, в том числе выполнен ремонт элементов и узлов газовоздушных трактов котлоагрегатов для снижения присосов воздуха и сопротивления воздушному потоку, очистка трубных пучков, уплотнение фланцевых соединений арматуры и прочих элементов теплофикационных установок, восстановление разрушенной тепловой изоляции.

В результате выполнения мероприятий по управлению риском повысилась эффективность работы основного тепломеханического оборудования: увеличилось КПД брутто котлоагрегатов и брутто турбин, снизился расход топлива на 40 596 тут. Плата за выбросы парниковых газов 2022 году не начислялась, претензии со стороны надзорных органов отсутствуют.

Риск в 2022 году не реализовался. Риск для Общества в 2023 году является не существенным.

- **Социальные риски**

Общество оценивает риск нехватки ключевого персонала во всех сферах деятельности Общества как низкий. К основными факторам, влияющими на риск, относятся:

- недостаточность механизмов удержания квалифицированного персонала;
- несоответствие системы профессионального образования потребностям и требованиям предприятий к подготовке персонала;
- увеличение среднего возраста основного производственного квалифицированного персонала;
- снижение привлекательности профессии энергетика для выпускников учебных заведений различного уровня.

Для снижения воздействия данного риска в Обществе производится расчет прогноза потребности в персонале с целью обеспечения АО «ДГК» работниками требуемых профессий и специальностей необходимой квалификации, проводится анализ структуры, количественного, качественного состава персонала и причин его движения, с целью снижения текучести кадров.

По итогам анализа Общество формирует ежегодный план повышения квалификации персонала в собственном центре подготовки персонала и сторонних учебных заведениях в том числе, путем заключения соглашений и непосредственного взаимодействия с ведущими профильными учебными заведениями. В 2022 году риск не реализовался. С учетом выполняемых мероприятий риск на 2023 год минимизирован.

1.4.7. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Основная цель управления репутационным риском — уменьшение возможных убытков, сохранение и поддержание деловой репутации Общества перед клиентами и контрагентами, учредителями (акционерами). Репутационный риск тесно связан с другими видами риска, фактически является их следствием и реализуется, когда неблагоприятное событие становится достоянием гласности.

Для предотвращения репутационного риска Общество реализует мероприятия по формированию позитивного общественного мнения о своей деятельности за счет своевременного и качественного исполнения своих обязательств перед потребителями, партнерами, акционерами, кредиторами, строгого соблюдения законодательства и норм деловой этики, повышения информационной прозрачности путем раскрытия информации о результатах своей деятельности в средствах массовой информации, в сети «Интернет» на официальной странице АО «ДГК».

1.5. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году

Вид энергетического ресурса	Объём потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объём потребления, тыс. руб.
Тепловая энергия	0,05368	Тыс. Гкал	145,05795
Электрическая энергия	320 162	тыс. Квтч	616 407,476
Бензин автомобильный	1 056 428,335	литр	42 774,478
Топливо дизельное	1 531,07600	тонн	81 358,76498
Мазут топочный	38 460,00200	тонн	1 048 380,22226
Газ естественный (природный)	3 577 856,81337	1000 м3	23 394 869,95
Уголь	9 336 365,31500	тонн	47 017 521,3404872

2. Корпоративное управление.

Корпоративное управление – это система взаимоотношений между акционерами, Советом директоров и менеджментом Общества, направленная на обеспечение реализации прав и удовлетворение интересов акционеров, по эффективной деятельности Общества и получению прибыли.

2.1. Органы управления и контроля

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор Общества;

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия.

2.1.1. Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решения по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

За отчетный период было проведено 5 (Пять) Общих собраний акционеров Общества:

- внеочередное Общее собрание акционеров Общества 11.01.2022 (протокол от 11.01.2022 № 11);
- внеочередное Общее собрание акционеров Общества 10.03.2022 (протокол от 10.03.2022 № 12);
- годовое Общее собрание акционеров Общества 23.05.2022 (протокол от 23.05.2022 № 13);
- внеочередное Общее собрание акционеров Общества 09.11.2022 (протокол от 09.11.2022 № 14);
- внеочередное Общее собрание акционеров Общества 15.12.2022 (протокол от 15.12.2022 № 15).

2.1.2. Совет директоров

Совет директоров Общества состоит из 7 (Семи) членов. В 2022 году действовали 3 (Три) состава Совета директоров Общества:

1) состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 27.05.2021 (протокол от 28.05.2021 № 9);
2) состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 23.05.2022 (протокол от 23.05.2022 № 13), в соответствии с которым 6 (Шесть) из 7 (Семи) членов Совета директоров вновь избраны на новый срок;
3) состав, избранный решением внеочередного Общего собрания акционеров 09.11.2022 (протокол от 09.11.2022 № 14), в соответствии с которым 6 (Шесть) из 7 (Семи) членов Совета директоров вновь избраны на новый срок.

Сведения о членах Совета директоров Общества:[1]

№№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Сведения об образовании:	Наименование должности по основному месту работы:	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
Председатель Совета директоров					
1	Линкер Лада Александровна (избрана 27.05.2021, 23.05.2022, 09.11.2022)	1971	высшее	Директор Департамента тарифного регулирования и экономического анализа ПАО «РусГидро»	0
Члены Совета директоров					
2	Коптяков Станислав Сергеевич (избран 27.05.2021, 23.05.2022, 09.11.2022)	1982	высшее	Директор Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»	0
3	Недотко Вадим Владиславович (избран 27.05.2021, 23.05.2022, 09.11.2022)	1975	высшее	Директор Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»	0
4	Верховский Алексей Александрович (избран 23.05.2022, 09.11.2022)	1971	высшее	Директор Департамента организации производственной деятельности объектов энергетики ДФО ПАО «РусГидро»	0
5	Ильковский Константин Константинович (избран 09.11.2022)	1964	высшее	Генеральный директор АО «ДГК»	0
6	Кабанова Лариса Владимировна (избрана 27.05.2021, 23.05.2022, 09.11.2022)	1977	высшее	Директор Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»	0
7	Бобрик Мария Александровна (избрана 27.05.2021, 23.05.2022, 09.11.2022)	1985	высшее	Начальник Управления единого казначейства и контроля лимитов риска Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»	0

[1] Сведения представляются на 31.12.2022.

Сведения о членах Совета директоров Общества, входивших в состав Совета директоров до 09.11.2022[2]:

№№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Сведения об образовании	Наименование должности по основному месту работы	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
Члены Совета директоров					
1	Чурилов Дмитрий Викторович (избран 27.05.2021)	1972	высшее	Директор Департамента топливообеспечения ПАО «РусГидро»	0
2	Шукайлов Михаил Иннокентьевич (избран 27.05.2021, 23.05.2022)	1958	высшее	Советник члена Правления, первого заместителя Генерального директора ПАО «РусГидро»	0

В течение 2022 года членами Совета директоров сделки с акциями Общества не совершались.

2.1.3. Единоличный исполнительный орган

В соответствии с Уставом Общества полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор Общества.

Коллегиальный исполнительный орган Уставом не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров АО «ДГК» от 31.05.2022 (протокол от 31.05.2022 №1) является:

Ильковский Константин Константинович
Год рождения: 1964
Сведения об образовании: Высшее
Акциями АО «ДГК» не владеет.

До избрания Ильковского Константина Константиновича Генеральным директором Общества Советом директоров 31.05.2022 (протокол от 31.05.2022 №1) функции Генерального директора Общества на основании решения Совета директоров Общества об избрании Генерального директора Общества 24.06.2019 (протокол от 24.06.2019 № 27) исполнял:

Шукайлов Михаил Иннокентьевич
Год рождения: 1958
Сведения об образовании: Высшее
Акциями АО «ДГК» не владеет.

[2] С целью исключения дублирования сведений здесь указывается информация о членах Совета директоров Общества, не избранных на новый срок и не отраженных в сведениях по состоянию на 31.12.2022.

2.1.4. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества

В соответствии с пп. 9.2.6 п. 9.2 раздела 9 Устава Общества принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций расходов, связанных с исполнением ими своих обязанностей, об определении размеров таких вознаграждений и компенсаций относится к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

До 23.05.2022 в Обществе действовало Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденное годовым Общим собранием Общества, состоявшемся 02.06.2017 (протокол от 06.06.2017 № 2). Согласно данному Положению, за участие в заседании Совета директоров Общества члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 1 (Одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на день проведения заседания Совета директоров Общества, в течение 30 (тридцати) дней с даты заседания Совета директоров Общества.

Общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров Общества за период с даты избрания в состав Совета директоров Общества Общим собранием акционеров Общества до даты прекращения полномочий данного состава Совета директоров Общества не должен превышать базовый размер вознаграждения, который составлял 100 000 (Сто тысяч) рублей.

На внеочередном Общем собрании акционеров Общества, состоявшемся 04.12.2019 (протокол от 06.12.2019 № 6), были утверждены Изменения в Положение о выплате членам Совета директоров АО «ДГК» вознаграждений и компенсаций. Изменения касаются того, что вознаграждение членам Совета директоров Общества не начисляется и не выплачивается за период полномочий членов Совета директоров Общества, в течение которого они являлись:

- членами Центральной закупочной комиссии Общества;
- лицами, в отношении которых законодательством РФ предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций.

Годовым Общим собранием Общества, состоявшемся 23.05.2022 (протокол от 23.05.2022 № 13), утверждено Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции. В соответствии с Положением в новой редакции базовый размер вознаграждения составляет 200 000 (Двести тысяч) рублей. Базовый размер вознаграждения подлежит ежегодному пересмотру на величину индекса потребительских цен на товары и услуги по РФ (далее – ИПЦ) за прошедший год[3].

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров Общества в 2022 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2022 года, составил 875 710 (Восемьсот семьдесят пять тысяч семьсот десять) рублей.

Руб.

Наименование показателя	Отчетный год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	875 710,00
Заработная плата	0
Премии	0

[3] ИПЦ определяется на основании официальных данных федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по формированию официальной статистической информации в РФ.

Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	875 710,00

Выплата вознаграждений и компенсаций единоличному исполнительному органу (Генеральному директору) производится в соответствии с условиями:

- трудового договора,

- Положения о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников подконтрольных организаций ПАО «РусГидро», к которому Общество присоединилось решением Совета директоров Общества 01.09.2022 (протокол от 01.09.2022 № 5).

До 01.07.2022 в Обществе действовало Положение о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества, утвержденное решением Совета директоров Общества 21.09.2017 (протокол от 22.09.2017 № 5) со всеми изменениями и дополнениями.

2.1.5. Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности компании Общим собранием акционеров Общества ежегодно избирается Ревизионная комиссия Общества в составе 5 (Пяти) человек (п.12.3 раздела 12 Устава Общества) на срок до следующего годового Общего собрания акционеров Общества.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии АО «ДГК», утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 25.05.2020 (протокол от 27.05.2020 № 7).

Состав Ревизионной комиссии Общества избран годовым Общим собранием акционеров Общества 23.05.2022 (протокол от 23.05.2022 №13).

Члены Ревизионной комиссии:

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Сведения об образовании	Наименование должности по основному месту работы	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
Члены Ревизионной комиссии					
1	Ажимов Олег Евгеньевич	1977	Высшее	Руководитель Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»	0
2	Попов Андрей Юрьевич	1987	Высшее	Начальник Управления аудита Дальнего Востока Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»	0

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Сведения об образовании	Наименование должности по основному месту работы	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
Члены Ревизионной комиссии					
3	Кочанов Андрей Александрович	1972	Высшее	Начальник Управления Аналитический центр Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»	0
4	Уланова Евгения Сергеевна	1973	Высшее	Главный эксперт Управления аудита Дальнего Востока Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»	0
5	Шарипова Маргарита Александровна	1991	Высшее	Главный специалист Управления аудита Дальнего Востока Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»	0

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в отчетном году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 30.04.2009 (протокол от 30.04.2009 №77).

За участие в проверке финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной семикратным минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в отчетном году членам Ревизионной комиссии Общества, составила 456 989 (Четыреста пятьдесят шесть тысяч девятьсот восемьдесят девять) рублей 94 копейки.

Компенсации расходов членам Ревизионной комиссии за отчетный период не проводились.

2.2. Отчет о работе Совета директоров

В 2022 году проведено 22 (Двадцать два) заседания Совета директоров в форме заочного голосования (опросным путем), на которых было рассмотрено 153 (Сто пятьдесят три) вопроса.

Персональное участие членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров Общества в 2022 году:

№№	Фамилия, имя, отчество	Всего заседаний/участие в заседаниях	% участия в заседаниях
1	Линкер Лада Александровна	22/22	100%
2	Коптяков Станислав Сергеевич	22/22	100%
3	Недотко Вадим Владиславович	22/22	100%
4	Бобрик Мария Александровна	22/22	100%
5	Кабанова Лариса Владимировна	22/22	100%

№№	Фамилия, имя, отчество	Всего заседаний/участие в заседаниях	% участия в заседаниях
6	Верховский Алексей Александрович	12/12	100%
7	Ильковский Константин Константинович	4/4	100%
8	Чурилов Дмитрий Викторович	10/10	100%
9	Шукайлов Михаил Иннокентьевич	18/18	100%

Среди наиболее значимых вопросов, рассмотренных Советом директоров Общества, являлись:

1) прекращение полномочий и избрание Генерального директора Общества;

2) утверждение организационной структуры Общества в новой редакции, принятие решения о ликвидации филиала Общества «Хабаровская теплосетевая компания»;

3) утверждение Перечня должностей отдельных категорий руководящих работников АО «ДГК» в новой редакции, согласование кандидатур, назначаемых на должности, относящиеся к руководящему составу Общества;

4) утверждение скорректированного Бизнес-плана Общества на 2022 год и Бизнес-плана Общества на 2023-2027 гг.;

5) присоединение Общества к Методике расчета и оценки ключевых показателей эффективности и показателей депремирования для подконтрольных организаций ПАО «РусГидро» в новой редакции, утверждение перечня, целевых значений годовых и квартальных ключевых показателей эффективности и показателей депремирования Общества на 2022 год;

6) утверждение Методики расчета и оценки выполнения показателей в рамках программы повышения эффективности Общества, перечня и целевых значений показателей программы повышения эффективности Общества на 2022 год;

7) предварительное одобрение проекта инвестиционной программы АО «ДГК» на 2023-2027 годы и проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ДГК» на 2020-2024 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 16.12.2021 №19@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ДГК» на 2020-2024 годы»;

8) утверждение перечня инвестиционных проектов, реализуемых и планируемых к реализации в рамках инвестиционной программы Общества, для проведения публичного технологического и ценового аудита в 2022-2023 годах;

9) утверждение Программы страховой защиты Общества на 2023 год и Страховщиков Общества на 2023 год;

10) утверждение Программы благотворительной и спонсорской деятельности АО «ДГК» на 2022 год;

11) предварительное одобрение Дополнительного соглашения № 6 к Коллективному договору АО «ДГК» на 2019-2022 годы;

12) одобрение вступления Общества в Саморегулируемую организацию в области энергетического обследования «Некоммерческое партнерство «Межрегиональный Альянс Энергоаудиторов».

2.3. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2022 уставный капитал Общества составляет 86 160 380 972, 62005769223766123684 рубля.

В отчетном периоде произведено увеличение размера уставного капитала Общества:

- на основании решения внеочередного Общего собрания акционеров от 26.11.2021 с учетом изменений, внесенных внеочередным Общим собранием акционеров от 11.01.2022, путем размещения 32 382 086 848 657 151 штуки дополнительных обыкновенных акций с целью приобретения у АО «РАО ЭС Востока» имущества ГТУ-ТЭЦ «Восточная» на площадке ЦПВБ (г. Владивосток);
- на основании решения внеочередного Общего собрания акционеров от 10.03.2022 путем размещения дополнительных обыкновенных акций при конвертации обыкновенных акций АО «Благовещенская ТЭЦ» и АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» в обыкновенные акции Общества при реорганизации в форме присоединении к АО «ДГК» в количестве 109 350 982 289 280 841 штука.

Дополнительные эмиссии акций Общества проводились в целях консолидации активов на базе АО «ДГК».

Привилегированные акции не размещались.

Структура уставного капитала по категориям акций

Категория, тип акции	Обыкновенные
Общее количество размещенных акций, шт.	267 453 806 276 224 392
Номинальная стоимость 1 акции, рублей	0,000000322150513287645
Общая номинальная стоимость, рублей	86 160 380 972,62005769223766123684

Данные об акциях Общества

Категория (тип) акций	Обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции, рублей	0,000000322150513287645
Количество акций, шт.	267 453 806 276 224 392
Общий объем выпуска по номинальной стоимости, рублей	86 160 380 972,62005769223766123684
Государственный регистрационный номер выпуска	1-02-32532-F
Дата государственной регистрации выпуска	31.10.2019
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	Банк России
Фактический срок размещения акций	08.11.2019
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	28.11.2019
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	Банк России
Состояние выпуска акций (находятся в обращении/погашены)	находятся в обращении

2.4. Структура уставного капитала

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2022	31.12.2022
ПАО «РусГидро»	99,99753	87,8913
АО «РАО ЭС Востока»	-	12,1075

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «ДГК» по состоянию на 31.12.2022 – 4, номинальных держателей – 2.

2.5. Общество на рынке ценных бумаг

Ценные бумаги АО «ДГК» не торгуются на рынке ценных бумаг.

2.6. Участие Общества в иных организациях

1) Информация об участии Общества в иных хозяйственных обществах по состоянию на 31 декабря 2022 года:

Наименование Общества	Основной вид деятельности	Место нахождения	Доля Общества в уставном капитале, %	Доля Общества от обыкновенных акций, %	Размер полученных Обществом дивидендов
Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»	Реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности) потребителям	Российская Федерация, г. Владивосток	42,35	42,35	0

2) Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31 декабря 2022 года.

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
1.	Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодательская ассоциация России» (Ассоциация «ЭРА России»)	Представление и защита интересов работодателей электроэнергетики – членов	1 200 тыс. руб.
2.	Некоммерческое партнерство «Совет рынка» (НП «Совет рынка»)	Обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры рынка; обеспечение эффективной взаимосвязи оптового и розничных рынков	В 2022 г. размер регулярного членского взноса в 1-3 кварталах - 1 409,0 тыс. руб. в квартал, в 4 квартале – 1 478,0 тыс. руб. Итого за 2022 г. – 5 705,0 тыс. руб.

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества
3.	Региональное объединение работодателей «Союз работодателей Хабаровского края» (СРХК)	Защита общих для членов Союза экономических и социальных интересов и законных прав, которые необходимы для устойчивого развития предприятий, организаций и экономики Хабаровского края в целом.	120,0 тыс. руб.
4.	Ассоциация саморегулируемая организация «Дальневосточное объединение строителей» (АСРО ДВОСТ)	Членство в АСРО ДВОСТ дает право на осуществление работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту, сносу объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства на законных основаниях	Ежеквартальный взнос 27,0 *4 квартала =108,0 тыс. руб.
5.	Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов «ЭНЕРГОПРОЕКТ» (СРО Ассоциация «ЭНЕРГОПРОЕКТ»)	Членство в НП СРО Ассоциация «ЭНЕРГОПРОЕКТ» дает право на осуществление подготовки проектной документации объектов капитального строительства	1) Ежеквартальный членский взнос 21,0 * 4 квартала = 84,0 тыс. руб. 2) Целевой взнос на нужды НОПРИЗ[4] =1,625 * 4 квартала = 6,5 тыс. руб.
6.	Ассоциация музеев Хабаровского края	Содействие обеспечению социального предназначения музеев как учреждений для осуществления культурных, образовательных и научных функций некоммерческого характера	10 тыс. руб.

В 2023 году планируется вступление Общества в Некоммерческое партнерство «Межрегиональный Альянс Энергоаудиторов». Решение принято Советом директоров Общества 23.12.2022 (протокол от 23.12.2022 № 3).

[4] НОПРИЗ - Национальное объединение изыскателей и проектировщиков

3. Производство.

3.1. Основные производственные показатели

Генерирующие мощности АО «ДГК» включают 17 электростанций, 10 котельных, установлено 55 паровых турбин, 3 газотурбинных установки, 3 дизель-генератора, 50 водогрейных и 118 паровых котла. Все электростанции являются теплоэлектроцентралями, т.е. осуществляют одновременное производство и отпуск электрической и тепловой энергии. Энергетическое оборудование 3-х электростанций (Хабаровская ТЭЦ-3, Комсомольская ТЭЦ-3 и Нерюнгринская ГРЭС) работает по блочной схеме (всего на упомянутых станциях установлено 9 энергоблоков).

Изменение установленной электрической мощности электростанций

№ п/п	Наименование электростанции	Nуст (МВт)		Изменение за 2021 год, МВт	Nуст (МВт)	Изменение, за 2022 год, МВт
		31.12.2020	31.12.2021		31.12.2022	
1	Артемовская ТЭЦ	400	400	-	400	-
2	Партизанская ГРЭС	199,744	199,744	-	199,744	-
3	Владивостокская ТЭЦ-2	497	-	-497	-	-
4	ТЭЦ Восточная	-	-	-	139,46	139,46
5	Хабаровская ТЭЦ-1	435	435	-	435	-
6	Хабаровская ТЭЦ-3	720	720	-	720	-
7	Комсомольская ТЭЦ-2	222,5	212,5	-10	212,5	-
8	Комсомольская ТЭЦ-3	360	360	-	360	-
9	Амурская ТЭЦ-1	285	285	-	285	-
10	Майская ГРЭС	30,2	30,2	-	6	-24,2
11	ТЭЦ в г. Советская Гавань	126	126	-	126	-
12	Николаевская ТЭЦ	130,6	130,6	-	130,6	-
13	Благовещенская ТЭЦ	404	404	-	404	-
14	Райчихинская ГРЭС	83	83	-	83	-
15	Нерюнгринская ГРЭС	570	570	-	570	-
16	Чульманская ТЭЦ	48	48	-	48	-
	АО «ДГК»	4 511,04	4 004,04	-507,00	4119,304	115,26

В 2021 году установленная мощность АО «ДГК» снизилась на 507 МВт, на 31.12.2021 составила 4004,044 МВт. Изменение установленной мощности в 2021 г.: с 01.01.2021 Владивостокская ТЭЦ-2 выведена из состава АО «ДГК» (-497 МВт), с 01.02.2021 на Комсомольской ТЭЦ-1 выведен из эксплуатации ТГ-1 (-10 МВт).

В 2022 году установленная мощность АО «ДГК» увеличилась на 115,26 МВт и составила на конец 2022 года 4119,304 МВт. Изменения установленной мощности в 2022 году: включение в состав АО «ДГК» с 01.04.2022 ТЭЦ Восточная, установленной мощностью 139,46 МВт, вывод из эксплуатации генерирующего оборудования Майской ГРЭС с 01.06.2022 ДГ (-0,2 МВт) и с 01.07.2022 турбогенераторов ТГ-1,4 (-24,0 МВт).

Выработка электроэнергии станциями

млн кВт*ч

№ п/п	Наименование	2020 г.	2021 г.	Изменение 2021 г./2020 г.	2022 г.	Изменение 2022 г./2021 г.
1.	**Хабаровская генерация**	**8 550,9**	**8 658,54**	**107,64**	**9 699,55**	**1 041,01**
1.1.	Хабаровская ТЭЦ-1	1 658,08	1 765,05	106,97	1 659,94	-105,11
1.2.	Хабаровская ТЭЦ-3	3 253,83	3 006,58	-247,25	3 309,47	302,89
1.3.	Комсомольская ТЭЦ-2	951,63	961,54	9,91	1 015,46	53,92
1.4.	Комсомольская ТЭЦ-3	1 440,72	1 461,09	20,37	1 685,73	224,64
1.5.	Амурская ТЭЦ-1	792,11	752,54	-39,57	1 127,17	374,63
1.6.	Николаевская ТЭЦ	279,93	280,12	0,19	280,86	0,74
1.7.	Майская ГРЭС	111,81	31,70	-80,11	0,012	-31,69
1.8.	ТЭЦ в г. Советская Гавань	62,79	399,92	337,13	620,902	220,98
2.	**Приморская генерация**	**5 110,81**	**3 012,01**	**-2 098,80**	**3 591,135**	**579,13**
2.1.	Артемовская ТЭЦ	2157,44	2 066,57	-90,87	2 177,988	111,42
2.2.	Партизанская ГРЭС	844,31	945,44	101,13	1 046,016	100,58
2.3.	Владивостокская ТЭЦ-2	2109,06	-	-2109,06	-	-
2.4.	ТЭЦ Восточная	-	-	-	367,13	367,13
3.	**Амурская генерация**	**2401,83**	**2399,66**	**-2,17**	**2 571,741**	**172,08**
3.1.	Благовещенская ТЭЦ	1 922,14	1 971,35	49,21	2 079,563	108,21
3.2.	Райчихинская ГРЭС	479,69	428,31	-51,38	492,178	63,87
4.	**Нерюнгринская ГРЭС**	**3361,43**	**3161,57**	**-199,86**	**3 069,498**	**-92,07**
4.1.	Нерюнгринская ГРЭС	3 261,38	3 056,74	-204,64	2 983,506	-73,23
4.2.	Чульманская ТЭЦ	100,06	104,83	4,77	85,992	-18,84
5.	**Приморская ГРЭС**	**1 473,89**	**-**	**-**	**-**	**-**
	АО «ДГК»	**20 898,86**	**17 231,78**	**-3 667,08**	**18 931,924**	**1 700,14**

Электростанциями АО «ДГК» в 2022 году произведено 18 931,924 млн. кВт*ч электроэнергии. Против аналогичного периода прошлого года (АППГ) произошло снижение объемов производства электроэнергии на 1 700,14 млн кВт*ч или 9%. Выработка электроэнергии производилась по заданию системного оператора для обеспечения баланса мощности ОЭС Востока.

Против аналогичного периода прошлого года (АППГ) прирост объемов производства электроэнергии составил 1 700,14 млн кВт*ч или 9,9%. Выработка электроэнергии производилась по заданию системного оператора для обеспечения баланса мощности ОЭС Востока.

Увеличение выработки электроэнергии в 2022 году относительно АППГ связано с ростом электропотребления зоны ОЭС Востока на 1608,45 млн кВт*ч или 3,7%, увеличением экспорта в Китай на 716,38 млн кВт*ч или 18,0% и вводом в состав АО «ДГК» ТЭЦ Восточная с 01.04.2022.

Хабаровская генерация: Увеличение выработки э/э на 12,0% связано с увеличением электропотребления Хабаровского края на 2,3% и ЕАО на 4,1%, увеличением экспорта в Китай и загрузкой ТЭЦ в г. Советская Гавань (ввод в октябре 2020 года, прирост выработки относительно АППГ 55,3%). Снижение выработки произошло по Хабаровской ТЭЦ-1 в связи с увеличением плановых и аварийных ремонтов генерирующего оборудования. Снижение выработки Майской ГРЭС связано с выводом из эксплуатации генерирующего оборудования ТГ-1,4 с 01.07 2022.

Приморская генерация: Увеличение выработки в сравнении с АППГ на 19,2% связано с увеличением электропотребления Приморского края на 3,3%, увеличением экспорта в Китай и включением в состав АО «ДГК» ТЭЦ Восточная с 01.04.2022.

Амурская генерация: Увеличение выработки в сравнении с АППГ на 7,2% связано с увеличением электропотребления Амурской области на 4,9% и увеличением экспорта в Китай.

Нерюнгринская ГРЭС: Снижение выработки э/э на 2,9% связано с выводом в аварийные ремонты генерирующего и вспомогательного оборудования в 4 квартале 2022 г.

Отпуск и распределение теплоэнергии

Изменение установленной тепловой мощности электростанций и котельных

№ п/п	Наименование электростанции котельной, электрокотельной	Qуст (Гкал/ч)		Изменение 2021 г./2020 г., Гкал/ч	Qуст (Гкал/ч)	Изменение, 2022/2021, Гкал/ч
		31.12.2020	31.12.2021		31.12.2022	
	Хабаровская генерация	**7646,5**	**7586,99**	**-59,51**	**7602,04**	**15,05**
1	Хабаровская ТЭЦ-1	1 200,2	1 200,2	0	1 200,2	0
2	Хабаровская ТЭЦ-3	1 640,0	1 640,0	0	1 640,0	0
3	Комсомольская ТЭЦ-2	786,0	726,5	-59,5	726,5	0
4	Комсомольская ТЭЦ-3	1 240,0	1 240,0	0	1 240,0	0
5	Амурская ТЭЦ-1	1 169,0	1 169,0	0	1 169,0	0
6	Николаевская ТЭЦ	321,2	321,2	0	321,2	0
7	Майская ГРЭС	15,4	15,4	0	15,4	0
8	ТЭЦ в г. Советская Гавань	200	200	0	200	0
9	Майская котельная	-	-	-	15,05	15,05
10	Хабаровская ТЭЦ-2	610,0	610,0	0	610,0	0
11	Ургальская котельная	70,2	70,2	0	70,2	0
12	Волочаевская котельная	26,3	26,3	0	26,3	0
13	Некрасовская котельная	30,2	30,2	0	30,2	0
14	Биробиджанская ТЭЦ	338	338	0	338	0
	Амурская генерация	**1178,7**	**1178,7**	**0**	**1178,7**	**0**
15	Благовещенская ТЭЦ	1 005,6	1 005,6	0	1 005,6	0
16	Райчихинская ГРЭС	173,1	173,1	0	173,1	0
	Приморская генерация	**2416,0**	**1365,0**	**-1051**	**1797,0**	**432**
17	Артемовская ТЭЦ	300	300	0	300	0
18	Партизанская ГРЭС	160	160	0	160	0
19	Владивостокская ТЭЦ-2	1051	-	-1051	-	0
20	Приморские ТС	905	905	0	905	0
21	ТЭЦ Восточная	-	-	-	432	432
	Нерюнгринская ГРЭС	**1385,0**	**1185,0**	**-200**	**1185,0**	**0**
22	Нерюнгринская ГРЭС	1 220,0	1020,0	-200	1020,0	0
23	Чульманская ТЭЦ	165,0	165,0	0	165,0	0
	ИТОГО:	**12626,2**	**11315,69**	**-1310,51**	**11762,74**	**447,05**

Увеличение установленной тепловой мощности по АО «ДГК» относительно АППГ обусловлено вводом в состав АО «ДГК» ТЭЦ Восточная с 01.04.2022 с установленной тепловой мощность 432 Гкал/час и вводом в эксплуатацию с 30 декабря 2022 года Майской котельной с установленной тепловой мощностью 15,05 Гкал/час.

Отпуск тепла станциями и котельными

тыс. Гкал

№ п/п	Наименование	2020 год	2021 год	Изменение 2021/2020	2022 год	Изменение 2022/2021
1.	Хабаровская ТЭЦ-1	3092,540	3210,147	117,607	3136,038	-74,109
2.	Хабаровская ТЭЦ-3	2660,268	2666,146	5,878	2581,651	-84,495
3.	Комсомольская ТЭЦ-2	1523,954	1560,330	36,376	1541,363	-18,967
4.	Комсомольская ТЭЦ-3	1269,614	1264,621	-4,993	1328,526	63,905
5.	Амурская ТЭЦ-1	600,961	605,046	4,085	613,022	7,976
6.	Николаевская ТЭЦ	325,762	331,280	5,518	329,431	-1,849
7.	Майская ГРЭС	32,872	31,160	-1,712	27,859	-3,301
8.	ТЭЦ в г. Советская Гавань	32,990	140,304	107,314	205,545	65,241
9.	Котельные г. Советская Гавань (концессия)	33,752	81,974	48,222	14,993	-66,981
10.	Котельная «Дзёмги»	199,700	202,005	2,305	120,926	-81,079
11.	Хабаровская ТЭЦ-2	953,771	947,834	-5,937	895,339	-52,495
12.	Волочаевская котельная	26,702	27,584	0,882	31,418	3,834
13.	Некрасовская котельная	117,350	122,467	5,117	122,486	0,019
14.	Ургальская котельная	22,613	22,609	-0,004	22,879	0,27
15.	Биробиджанская ТЭЦ	641,960	645,974	4,014	652,920	6,946
16.	Артемовская ТЭЦ	576,430	586,363	9,933	594,320	7,957
17.	Владивостокская ТЭЦ-2	1789,945	-	-1789,945	-	-
18.	Партизанская ГРЭС	217,070	210,829	-6,241	192,150	-18,679
19.	ПТС	1465,271	1501,437	36,166	1472,318	-29,119
20.	ТЭЦ Восточная	-	-	-	444,331	444,331
21.	Благовещенская ТЭЦ	2339,232	2390,003	50,771	2312,728	-77,275
22.	Райчихинская ГРЭС	134,814	140,204	5,390	135,184	-5,02
23.	Концессия «Новорайчихинск»	-	-	-	8,013	8,013
24.	Нерюнгринская ГРЭС	1641,826	1769,748	127,922	1725,063	-44,685
25.	Чульманская ТЭЦ	253,174	255,733	2,559	250,172	-5,561
26.	Котельная (НГВК)	11,912	44,317	32,405	49,131	4,814
27	Приморская ГРЭС	124,368	-	-124,368	-	-
	АО «ДГК»	**20088,851**	**18758,115**	**-1330,736**	**18807,806**	**49,691**

Увеличение отпуска тепла с коллектора относительно 2021 г. обусловлено вводом в состав АО «ДГК» ТЭЦ Восточная с 01.04.2022.

Изменение протяженности теплосетей

Показатель	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	Изменение 2021 г./2020 г.		2022 г.	Изменение 2022 г./2021 г.	
				ед.	%		ед.	%
Протяженность тепловых сетей в однотрубном исполнении	км.	1631,9	1672,67	40,77	2	1723,5	50,83	3
в том числе магистральные	км.	1190,99	1222,43	31,44	3	1225,98	3,55	0
внутриквартальные	км.	440,912	450,242	9,33	2	497,48	47,24	10

Основными причинами отклонений является:

- вывод из эксплуатации участков тепломагистралей;
- исключение участков, находящихся в хозяйственном ведении СП, по причине их регистрации и оформлением в собственность администрациями муниципальных образований;
- переоформлению паспортов БТИ тепломагистралей, стоящих на балансе СП и внесения изменений по протяженности в Свидетельства о праве собственности на сооружения, в Единый государственный реестр недвижимости и ведомости бухгалтерского учет.

Распределение теплоэнергии

Показатель	Ед. изм.	2020 год	2021 год	Отклонение 2021/2020		2022 год	Отклонение 2022/2021	
				ед.	%		ед.	%
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	20867,01	21592,07	725,06	3,47	21024,45	-567,62	-2,70
Потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	5784,64	5955,03	170,39	2,95	5314,89	-640,14	-12,04
то же % к отпуску в сеть	%	27,72	27,58	-0,14	-0,51	25,28	-2,3	-9,1
Расход тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	366,76	368,67	1,91	0,52	374,51	5,84	1,56
тепловых источников	тыс. Гкал	160,67	161,76	1,09	0,68	172,66	10,90	6,31
тепловых сетей	тыс. Гкал	206,09	206,91	0,82	0,40	201,85	-5,06	-2,51
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	14876,27	15430,14	553,87	3,72	15507,70	77,56	0,50

Увеличение полезного отпуска тепловой энергии относительно АППГ обусловлено снижением температуры наружного воздуха на 0,2°С (факт 2021 = 0,8°С, факт 2022 = 0,6°С) в населенных пунктах присутствия АО «ДГК».

Объемы реализации электроэнергии и мощности на ОРЭМ и РР

			2021 год	2022 год	отклонения от 2021 г.
ОРЭМ	мощность	МВт	3 727,947	3 664,945	-63,002
	электроэнергия по тарифу ФАС	млн кВт*ч	13 527,201	14 382,338	855,137
	электроэнергия на РСВ	млн кВт*ч	346,756	349,379	2,623
	электроэнергия на БР	млн кВт*ч	8,696	25,847	17,151
	электроэнергия по ДД (сверхбаланс)	млн кВт*ч	798,408	1 462,690	664,282
РР	электроэнергия	млн кВт*ч	242,103	242,593	0,49

Структура выручки от реализации электроэнергии и мощностей

Млн рублей (без НДС)

		2021 год	2022 год	отклонение от 2021 г.
ОРЭМ	Мощность	15 205,306	15 203,783	-1,523
	Электроэнергия по тарифу ФАС	20 962,329	24 063,606	3 101,277
	Электроэнергия на РСВ	534,964	583,179	48,215
	Электроэнергия на БР	13,343	43,142	29,799
	Электроэнергия по ДД (сверхбаланс)	2 473,336	4 582,971	2 109,635
РР	Электроэнергия	1 483,518	2 273,991	790,473

Уменьшение выручки за поставленную на оптовый рынок мощность обусловлено уменьшением объемов мощности, поставляемой на ОРЭМ, ввиду длительных аварийных ремонтов, а также вынужденного простоя генерирующего оборудования компании.

Увеличение выручки за поставленную на оптовый рынок электрическую энергию обусловлено увеличением полезного отпуска на 1 539,193 млн кВт*ч.

Увеличение выручки за поставленную на розничный рынок электрическую энергию обусловлено увеличением объема полезного отпуска на 0,49 млн кВт*ч и увеличением одноставочного тарифа на электрическую энергию, производимую Николаевской ТЭЦ. На I и II полугодия 2021 г. принят тариф соответственно 5 352,69 и 6 958,62 руб./МВт*ч. На I полугодие 2022 г. – 6 958,62 руб./МВт*ч, на июль-ноябрь 2022 г. принят тариф в размере 13 518,52 руб./МВт*ч. В декабре 2022 г. применен тариф 5 598,61 руб./МВт*ч.

4. Управление состоянием основных фондов

Производственной программой ремонтов на 2022 год запланировано отремонтировать капитальным (средним) ремонтом 45 ед. основного оборудования (КА-15 ед., ТА-11 ед., ТГ-12 ед., трансформаторы – 5 ед., ВК-2 ед.), текущим ремонтом 383 ед. (КА - 165 ед., ТА - 82 ед., ТГ- 68 ед., ВК – 68 ед.).

Объем запланированной перекладки тепловых сетей в однотрубном исчислении на 2022 году по АО «ДГК» составляет 22,242 км.

Выполнение ремонтов основного оборудования

Наименование оборудования	Ед. изм.	2021 г.			2022 г.		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Турбоагрегаты (всего)	ед.	94	89	95	93	90	97
	МВт	7783,42	6955,42		7969	7450	
Котлоагрегаты (всего)	ед.	180	178	99	180	191	106
	т/ч	44230	41780		44130	45530	
Водогрейные котлы	ед.	2	2	100	2	2	100
	Гкал/ч	98,39	98,39		200	200	
Генераторы	ед.	8	9	113	12	13	108
	МВт	1008	1132		1179	1303	
Трансформаторы	ед.	3	3	100	5	5	100
	МВА	391	391		750	750	
Электрические сети 110кв и выше	км						
Тепловые сети	км	24,454	24,159	99	22,24	25,26	114

Затраты на выполнение ремонтной программы АО «ДГК» (себестоимость + капитализируемые ремонты) за 2022 год составляют 8 450 631 тыс. руб., при плане – 8 408 907 тыс. руб. В процентном отношении выполнение плана затрат за 2022 год составляет 99,5%.

Источники финансирования ремонтных программ, млн. рублей

Наименование	2020 год	2021 год	2022 год
Бизнес план	6 160,879	6 578,577	5 821,642
Фактические затраты	6 176,496	6 503,947	6 244,899

Принятые тарифные решения не позволяют в полном объеме профинансировать план ремонтов.

Затраты на программу ТПиР, млн. рублей

Наименование	2020 г.	2021 г.	2022 г.
План	3112,1	4303,8	5618,9
Факт	2394,3	2680,7	3290,8

В результате выполнения запланированных мероприятий по программе ТПиР на действующих станциях и теплосетевых объектах филиалов, территориальной принадлежности Общества в пяти субъектах ДФО, объекты были подготовлены к началу осенне-зимнего периода несения максимальных

нагрузок.

В рамках реализации долгосрочного плана комплексного социально-экономического развития города, утвержденного распоряжением Правительства РФ от 18.04.2016 № 704-р, осуществлялась реконструкция тепловых сетей в г. Комсомольск-на-Амуре. Выполнение мероприятий в рамках указанного распоряжения Правительства РФ завершено в 2021 году.

В 2020-2022 годах продолжалась реализация проектов программы дополнительных мероприятий за счет использования денежных средств, высвободившихся в результате рефинансирования кредитного портфеля с периодом реализации 2017-2023 годы.

В 2021 году началась реализация программы повышения надежности Нерюнгринской ГРЭС в соответствии с протоколом совещания ПАО «РусГидро» от 09.11.2020 №47прс.

В 2022 году началась реализация Программы повышения надежности станций АО «ДГК», одобренной Правлением ПАО «РусГидро» 09.12.2022 (протокол №1420пр).

5. Экономика и финансы

5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

тыс. рублей

№ п/п	Наименование показателя	2020 год Факт	2021 год Факт	2022 год Факт	Темп роста (5/4), %
1.	Выручка	77 406 713	80 174 475	87 732 482	109,4
1.1.	Выручка по электроэнергии	44 702 583	40 672 796	46 777 673	115,0
1.2.	Выручка по теплоэнергии, ГВС	26 120 265	29 119 737	31 108 683	106,8
1.3.	Выручка по прочей продукции основной и неосновной деятельности	5 912 879	9 213 484	8 467 297	91,9
1.4.	Государственные субсидии	670 986	1 168 458	1 378 829	118,0
2.	Себестоимость	-80 930 518	-87 516 775	-113 128 482	129,3
3.	Валовая прибыль	-3 523 805	-7 342 300	-25 396 000	345,9
4.	Управленческие расходы		-1 081 689	-1 162 167	107,4
5.	Прочие доходы	14 132 648	6 328 832	4 645 554	73,4
6.	Прочие расходы	-23 936 119	-5 257 032	-19 899 571	378,5
7.	Прибыль до налогообложения	-13 327 276	-7 352 189	-41 812 184	568,7
8.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	955 354	1 250 906	7 986 143	638,4
9.	Чистая прибыль	-12 371 922	-6 101 283	-33 826 041	554,4

Фактическая выручка от реализации продукции (услуг) за отчетный период составила 87 732 482 тыс. рублей. Выручка от реализации продукции увеличилась на 7 558 007 тыс. рублей или 9,4%.

Выручка по электроэнергии

Выручка по электроэнергии увеличилась за 12 месяцев 2022 года по сравнению аналогичным периодом прошлого года на 6 104 877 тыс. руб. или 15,0%.

Увеличение выручки обусловлено:

- увеличением отпуска в сеть – рост выручки 2 627 585 тыс. руб.;
- снижение поставки мощности – снижение выручки на 256 967 тыс. руб.

При этом увеличение тарифов на мощность и на энергию привело к росту выручки на 3 734 260 тыс. руб.

Выручка по тепловой энергии, ГВС.

Выручка по тепловой энергии увеличилась за 12 месяцев 2022 года по сравнению с аналогичным периодом 2021 года на 1 925 387 тыс. руб. или 7,7%. Увеличение выручки обусловлено ростом тарифов на тепловую энергию (1 806 418 тыс. руб.). Увеличении полезного отпуска теплоэнергии на 73,25 тыс. Гкал или 0,5 % (118 969 тыс. руб.).

Выручка по ГВС выросла за 12 месяцев 2022 года по сравнению с 12 месяцами 2021 года на 63 559 тыс. руб. или 1,5%. Увеличение выручки по ГВС связано с увеличением тарифа на ГВС на 5,59 руб./куб. м. привело к увеличению выручки на 117 156 тыс. руб., а также уменьшение полезного отпуска по ГВС на 2,62 % – снижение выручки на 107 597 тыс. руб.

Выручка по прочей продукции основной и неосновной деятельности

Выручка по прочей продукции основной и неосновной деятельности снизилась за 12 месяцев 2022 года по сравнению с 12 месяцами 2021 года на 746 187 тыс. руб. или 8,1%.

Снижение по следующим видам деятельности:

- Техническое обслуживание, обеспечение энергетических объектов снижение на 1 029 733 тыс. руб. - снижение ТП по ТЭЦ Восточная за счет расторжения договора эксплуатации ТЭЦ Восточная с АО «РАО ЭС Востока» с 01.04.2022.

Рост по следующим видам деятельности:

- Технологическое присоединение к тепловым сетям рост на 72 290 тыс. руб. – подключение в сентябре 2022 года «Здание Аэровокзала на 1200 пас/час» по договору 42/71-22 от 17.01.2022; объекта «Многоквартирный жилой дом; спортивно-реабилитационный комплекс по ул. Невельского, 1А в г. Владивостоке»; объекта «Жилой район «Снеговая падь» МУПВ «ВПЭС» (1 очередь строительства в связи с поэтапным подключением объекта).
- «Аренда имущества» рост на 171 564 тыс. руб. - в связи с заключением договора аренды имущества ТЭЦ Восточная с АО «РАО ЭС Востока» №РАО-22/003 с 10.02.2022 по 31.03.2022.
- «Услуги по предоставлению отсрочки платежа реструктуризация задолженности» рост на 20 583 тыс. руб.- за счёт досрочной оплаты АО «АКС» задолженности.

Государственные субсидии увеличились за 12 месяцев 2022 года по сравнению с 12 месяцами 2021 года на 210 371 тыс. руб. или на 18,0%.

Себестоимость реализации продукции (услуг) увеличилась на 25 611 707 тыс. руб. или 29,3% и составила 87 516 775 тыс. руб. В основном по статье «Топливо» рост на 24 311 137 тыс. руб., за счет роста цены.

В связи с вступлением в силу с 01.01.2021 года ФСБУ 5/2019 «Запасы», утвержденный Приказом Минфина России от 15.11.2019 №180н, в Отчете о финансовых результатах выделены управленческие расходы начиная с отчетности за 2021 год. *Управленческие расходы* за 12 месяцев 2022 года составили 1 162 167 тыс. руб., что выше по сравнению с 12 месяцами 2021 года на 80 478 тыс руб. или на 7,4%. Увеличение за счет статей «Затраты на оплату труда» на 30 015 тыс. рублей -- рост фактического размера ММТС на 12,1%; «Страховые взносы во внебюджетные фонды» на 6 441 тыс. рублей.

Прочие доходы в 2022 году составили 4 645 554 тыс. рублей, что ниже 2021 года на 1 683 278 тыс. рублей. По факту 2021 года отражен доход от переоценки акций ПАО «ДЭК» в размере 2 975 697 тыс. руб.; прошла переоценка основных средств в сторону увеличения на сумму 344 182 тыс. руб.; реализация распределительных газопроводов на сумму 968 343 тыс. руб.; возмещение убытков на 355 007 тыс. руб. (получена субсидия на компенсацию выпадающих доходов в связи со снижением полезного отпуска тепло-энергии в 2020 г; возмещение за недопоставку угля). В 2022 году начислен резерв под обесценение активов в размере 2 327 366 тыс. руб.; рост по пересчетам по тепловой энергии и ГВС на 426 494 тыс. руб.

Прочие расходы в 2022 году составили 19 899 571 тыс. рублей, что на 14 642 539 тыс. рублей выше 2021 года. Основные причины увеличения: проведен резерв под обесценение активов в размере 8 096 618 тыс. руб.; переоценка акций ПАО «ДЭК» на 2 173 426 тыс. руб.; увеличение процентов к уплате на 3 777 407 тыс. руб.- по внешним заимствованиям рост затрат на обслуживание кредитного портфеля

обусловлен ростом ссудной задолженности на конец 1, 2 и 3 кварталов и существенным повышением банками процентных ставок как по ранее заключенным договорам, так и по вновь привлекаемым кредитам в связи с увеличением Банком России ключевой ставки; в связи с заимствованием угля из Росрезерва отражена разница стоимости угля, рассчитанная между ценой Росрезерва и ценой поставщика АО ХК «Якутуголь» в размере 519 498 тыс. руб.

За 2022 год Обществом получен убыток в размере 33 826 041 тыс. руб., по сравнению с 2021 годом результат ухудшен на 27 724 758 тыс. руб.

5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2022 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.

Годовая финансовая отчетность Общества за 2022 год (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах) представлена в Приложении № 1.

Для проведения анализа баланса Общества был составлен аналитический баланс, в котором все статьи актива и пассива группируются по экономическому признаку.

Аналитический баланс АО «ДГК» за 2022 год, тыс. рублей				
Показатели	на 31.12.2021	на 31.12.2022	Отклонения	
			тыс. рублей	%
1. *Внеоборотные активы:*				
Нематериальные активы	162 436	240 244	77 808	47,90
Результаты исследований и разработок	59 242	36 245	-22 997	-38,82
Основные средства	35 542 243	59 631 667	24 089 424	67,78
Долгосрочные финансовые вложения	9 027 549	6 849 734	-2 177 815	-24,12
Отложенные налоговые активы	13 038 572	24 123 790	11 085 218	85,02
Прочие внеоборотные активы	236 768	364 331	127 563	53,88
Итого внеоборотные активы	**58 066 810**	**91 246 011**	**33 179 201**	**57,14**
2. Оборотные активы:				
Запасы	9 468 652	14 691 819	5 223 167	55,16
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	255 404	282 908	27 504	10,77
Долгосрочная дебиторская задолженность	296 217	133 586	-162 631	-54,90
Краткосрочная дебиторская задолженность	15 174 531	17 405 042	2 230 511	14,70
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	5 155	4 152	-1 003	-19,46
Денежные средства	1 454 743	1 447 943	-6 800	-0,47
Прочие оборотные активы	277 804	374 721	96 917	34,89
Итого оборотные активы	**26 932 506**	**34 340 171**	**7 407 665**	**27,50**
БАЛАНС	**84 999 316**	**125 586 182**	**40 586 866**	**47,75**

Аналитический баланс АО «ДГК» за 2022 год, тыс. рублей				
Показатели	на 31.12.2021	на 31.12.2022	Отклонения	
			тыс. рублей	%
3. *Капитал и резервы:*				
Уставный капитал	40 501 000	86 160 381	45 659 381	112,74
Добавочный капитал	429 484	1 918 577	1 489 093	346,72
Резервный капитал				
Нераспределенная прибыль прошлых лет				
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией				
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности				
Непокрытый убыток прошлых лет	-21 682 885	-27 775 194	-6 092 309	28,10
Нераспределенная прибыль отчетного года				
Непокрытый убыток отчётного года	-6 101 283	-33 826 041	-27 724 758	454,41
Прибыли (убытки) связанные с реорганизацией		-13 492 988	-13 492 988	
Итого капитал и резервы	**13 146 316**	**12 984 735**	**-161 581**	**-1,23**
4. *Долгосрочные обязательства:*				
Заемные средства	40 369 699	75 034 095	34 664 396	85,87
Отложенные налоговые обязательства	5 108 467	4 346 211	-762 256	-14,92
Оценочные обязательства	885 118	990 350	105 232	11,89
Прочие обязательства	28 170	964 884	936 714	3325,22
Итого долгосрочные обязательства	**46 391 454**	**81 335 540**	**34 944 086**	**75,32**
5. *Краткосрочные обязательства:*				
Заемные средства	10 076 788	18 741 602	8 664 814	85,99
Кредиторская задолженность	14 637 470	11 604 170	-3 033 300	-20,72
Доходы будущих периодов		35 229	35 229	
Оценочные обязательства	731 542	884 906	153 364	20,96
Прочие краткосрочные обязательства	15 746	0	-15 746	-100,00
Итого краткосрочные обязательства	**25 461 546**	**31 265 907**	**5 804 361**	**22,80**
БАЛАНС	**84 999 316**	**125 586 182**	**40 586 866**	**47,75**

По состоянию на 31.12.2022 общая балансовая стоимость имущества АО «ДГК» составляет 125 586 182 тыс. руб. За отчетный период балансовая стоимость компании увеличилась на 40 586 866 тыс. руб. (47,75%).

Величина внеоборотных активов составила 91 246 011 тыс. руб. За отчетный период отмечено увеличение на 33 179 201 тыс. руб. (57,14%), в связи с завершением реорганизации АО «ДГК» путем присоединения имущества АО «Благовещенская ТЭЦ» и АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань», а также передачи от АО «РАО ЭС Востока» имущества ТЭЦ Восточная. Рост отложенных налоговых активов составил 11 085 218 тыс. руб. В тоже время отмечается снижение долгосрочных финансовых вложений на 2 177 815 тыс. руб. (110,97%), связанное с убытком от переоценки акций ПАО «ДЭК». Удельный вес внеоборотных активов в общей стоимости имущества компании за отчетный период увеличился и составляет 72,65%.

Основными составляющими структуры внеоборотных активов за отчетный период являются:

- основные средства – 65,35%
- нематериальные активы – 0,26%

- результаты исследований и разработок – 0,04%
- долгосрочные финансовые вложения – 7,51%;
- отложенные налоговые активы – 26,44%;
- прочие – 0,40%.

Величина оборотных активов за отчетный период увеличилась на 7 407 665 тыс. руб. (27,5%) и на 31.12.2022 года составила 34 340 171 тыс. руб.

Основные изменения вызваны с увеличением запасов на 5 223 167 тыс. руб. (55,16%), краткосрочной дебиторской задолженности на 2 230 511 тыс. руб. (14,7%), а также по прочим оборотным активам наблюдается увеличение на 34,89% (96 917 тыс. руб.). При этом наблюдается снижение долгосрочной дебиторской задолженности на 162 631 тыс. руб. (54,90%)

Доля оборотных активов в валюте баланса составляет 27,34%.

В составе оборотных активов компании по состоянию на 31.12.2022 наибольший удельный вес занимает краткосрочная дебиторская задолженность – 50,68%, доля запасов составляет 42,78%, доля долгосрочной дебиторской задолженности составляет 0,39%, краткосрочные финансовые вложения, денежные средства, НДС и прочие оборотные активы – 6,15%.

Значительных изменений в структуре текущих активов компании за 12 месяцев 2022 года не произошло.

Структура пассивов баланса на 31.12.2022 сложилась следующим образом:

- собственный капитал 10,34%;
- долгосрочные обязательства – 64,76%;
- краткосрочные обязательства – 24,90%.

Величина собственного капитала компании снизилась по сравнению с началом года на 161 581 тыс. рублей (1,23%), в связи с полученным убытком.

Совокупный кредитный портфель Общества на 31.12.2022 сложился в размере 93 775 697 тыс. руб., за отчетный период отмечено значительное увеличение на 43 329 210 тыс. руб. (85,89%).

Величина кредиторской задолженности снизилась с начала года на 3 033 300 тыс. руб. (20,72%) и на 31.12.2022 составила 11 604 170 тыс. руб.

Величина резервов предстоящих расходов (оценочные обязательства) за отчетный период увеличилась на 258 596 тыс. руб. и на 31.12.2022 составила 1 875 256 тыс. руб.

Стоимость чистых активов, отражающая реальный размер обеспечения задолженности предприятия перед кредиторами, и характеризующая его устойчивость по состоянию на 31.12.2022 составила 13 019 964 тыс. руб. За отчетный период стоимость чистых активов снизилась на 126 352 тыс. руб. (1,2%), снижение связано, как с полученным убытком по итогам года, так и с применением АО «ДГК» в учете ФСБУ 6/2020 «Основные средства», ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения».

Состояние чистых активов Общества:

Показатели, тыс. рублей	2020 год	2021 год	2022 год
Стоимость чистых активов	23 356 031	13 146 316	13 019 964
Размер уставного капитала	40 501 000	40 501 000	86 160 381
Разница (ЧА-УК)	-17 144 969	-27 354 684	-73 140 417

По состоянию на 31.12.2022 чистые активы меньше уставного капитала на 73 140 417 тыс. руб.

Основной причиной недостаточности величины чистых активов являются нарастающие из года в год убытки. Убытки обусловлены тарифным регулированием, неконтролируемым ростом цен на топливо.

Согласно п. 6 ст. 35 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», 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, общество обязано принять решение об уменьшении уставного капитала до величины, не превышающей стоимости его чистых активов или о ликвидации.

Были внесены следующие корректировки показателей отчетности:

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Сумма корректировки	Сумма с учетом корректировки
Начало применения ФСБУ 6/2020 «Основные средства», ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» и ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» с 01.01.2022 года				
Корректировки показателей 2021 года				
1150	Основные средства	47 120 412	(11 578 169)	35 542 243
1151	Основные средства	42 490 824	(9 742 333)	32 748 491
1152	Незавершенное строительство	2 877 900	(1 070 511)	1 807 389
1153	авансы, выданные под приобретение и создание основных средств	0	986 363	986 363
1180	Отложенные налоговые активы	11 434 520	1 604 052	13 038 572
1210	Запасы	9 435 453	33 199	9 468 652
1230	Дебиторская задолженность	16 502 745	(1 031 997)	15 470 748
1340	Переоценка внеоборотных активов	14 549 664	(14 549 664)	0
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(32 277 254)	4 493 086	(27 784 168)
1371	Нераспределенная прибыль прошлых лет	(26 175 971)	4 493 086	(21 682 885)
1410	Заёмные средства	40 338 169	31 530	40 369 699
1420	Отложенные налоговые обязательства	6 018 549	(910 082)	5 108 467
1510	Заёмные средства	10 068 939	7 849	10 076 788
1550	Прочие обязательства	61 380	(45 634)	15 746
3600	Чистые активы	23 202 894	(10 056 578)	13 146 316
Корректировки показателей 2020 года				
1150	Основные средства	40 047 384	242 778	40 290 162
1153	авансы, выданные под приобретение и создание основных средств	0	242 778	242 778
1230	Дебиторская задолженность	13 156 515	(268 556)	12 887 959
1550	Прочие обязательства	36 131	(25 778)	10 353

5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.

Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют операционному результату деятельности Общества, используются как индикаторы способности Общества генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

Вышеуказанные показатели (EBIT, EBITDA) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности Общества генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность.

тыс. рублей

Показатели	2020 год	2021 год	2022 год	Темп роста, 2022/2021 %
Чистая прибыль (убыток)	-12 371 922	-6 101 283	-33 826 041	554
EBIT	-3 523 805	-8 423 989	-26 558 167	315
EBITDA	-101 013	-4 992 259	-22 254 366	446

По результатам финансово-хозяйственной деятельности по итогам 2022 года Обществом получен убыток в размере 33 826 041 тыс. руб. Относительно аналогичного периода прошлого года результат снизился на 27 724 758 тыс. руб.

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается снижение показателей EBIT и EBITDA на 18 134 178 тыс. руб. и 17 262 107 тыс. руб. соответственно. Ключевым фактором снижения показателей является увеличение себестоимости, которое привело к снижению прибыли от продаж относительно показателей прошлых лет.

Показатели эффективности

При анализе эффективности используются показатели нормы EBITDA, EBIT и чистой прибыли, позволяющие оценить долю данных показателей в выручке Общества.

Показатели	2020 год	2021 год	2022 год	Темп роста, 2022/2021, в %
Норма чистой прибыли, %	-16,0	-7,6	-38,6	507,8
Норма EBIT, %	-4,6	-10,5	-30,3	288,6
Норма EBITDA, %	-0,1	-6,2	-25,4	409,7

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность Общества в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

По итогам 2022 года наблюдается ухудшение данного показателя.

Норма EBITDA или EBITDA margin показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране. Относительно 2021 года показатель ухудшился.

Норма EBIT (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений. И также отмечено ухудшение показателя относительно 2021 года.

Отрицательная динамика данных показателей Общества относительно аналогичного периода прошлого года связана со снижением прибыли от продаж.

Показатели управления операционной задолженностью

Показатели	2020 год	2021 год	2022 год	Темп роста, 2022/2021, %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	6,8	6,5	6,36	97,8
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	54	56	57	101,8
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	8,9	8,0	8,0	100
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	41	46	46	100

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. На конец 2022 года отмечено снижение данного коэффициента, что сигнализирует об отрицательной динамике в отношении расчетов с покупателями и заказчиками.

Оборачиваемость дебиторской задолженности, отражающая средний срок оплаты покупателями выставленных счетов, определена на основании выручки от реализации. Период оборота дебиторской задолженности в днях за 12 месяцев 2022 года составил 57 дней (6,4 раз), что выше аналогичного периода прошлого года на 1 день и является негативным фактором. При снижении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно увеличивается время оборота данной задолженности.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает, насколько быстро Общество рассчитывается со своими поставщиками. Оборачиваемость кредиторской задолженности выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых Общество оплачивает свои долги, которое увеличивается пропорционально снижению оборачиваемости. На 31.12.2022 период оборота кредиторской задолженности в днях составил 46 дней (7,93 раз). Данный коэффициент аналогичен коэффициенту прошлого года.

Показатели ликвидности

Показатели ликвидности оценивают способность Общества погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе.

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Показатели	2020 год	2021 год	2022 год	Темп роста, 2022/2021, %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,51	0,72	0,62	86,1
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,03	0,06	0,05	83,3
Коэффициент Бивера	0,07	-0,34	-2,71	797,0

По итогам работы за 2022 год отмечено снижение показателя быстрой ликвидности в результате увеличения краткосрочных обязательств.

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции ссудодателей. Показатель представляет собой отношение текущих активов за исключением запасов к текущим обязательствам. Нормативное значение данного показателя - от 0,8 до 1,5. На начало отчетного периода составлял 0,72, к концу отчетного периода снизился и составил 0,62.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8. За отчетный период данный показатель снизился до 0,05.

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью. Значение данного показателя составило на конец 2022 года -2,71, что существенно ниже норматива (0,4-0,45).

Показатели структуры капитала

Показатели	2020 год	2021 год	2022 год	Темп роста, 2022/2021, %
Коэффициент автономии	0,3	0,24	0,1	41,7
Соотношение собственного и заёмного капитала	2,38	3,14	8,67	276,1

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом. По итогам работы за 2022 год составляет 0,1, что ниже аналогичного периода прошлого года на 41,7%. Таким образом, по состоянию на 31.12.2022 активы Общества на 10% сформированы за счет собственного капитала и 90% из заемных средств краткосрочного и долгосрочного характера.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным. На 31.12.2022 данный показатель составил 8,67.

Показатели доходности капитала

Показатели	2020 год	2021 год	2022 год	Темп роста, 2022/2021, %
Рентабельность активов (ROA), %	-11,08	-3,8	-27,13	713,9
Рентабельность собственного капитала (ROE), %	-121,51	-26,2	-258,9	988

К показателям доходности капитала относятся показатели, характеризующие доходность использования активов Общества относительно стоимости их источников финансирования. ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль. По состоянию на 31.12.2022 данный показатель составляет -27,13%.

Для определения эффективности использования собственного капитала Общества используется показатель рентабельности собственного капитала - ROE.

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Общества. По состоянию на 31.12.2022 показатель составляет -258,9%.

По сравнению с аналогичным периодом прошлого года наблюдается увеличение данных показателей в связи с ухудшением финансового результата относительно показателя прошлого года.

Показатели долговой нагрузки

тыс. рублей

Показатели	2020 год	2021 год	2022 год	Темп роста 2022/2021,%
Долг	38 883 633	50 446 487	93 775 697	186,0%
Процентные расходы	2 994 556	2 804 892	6 577 650	234,5%
Коэффициент долговой нагрузки	-255,5	-10,1	-4,2	-*
Коэффициент покрытия процентных расходов	-0,1	-1,8	-3,4	-*

* Динамика показателя не репрезентативна и не приводится, так как показатель EBITDA имеет отрицательное значение.

На горизонте анализируемого периода у Общества отмечается увеличение объема долга. Основные факторы прироста долга за 2022 год: покрытие убытков от операционной деятельности, обусловленных, главным образом, ростом стоимости запасов топлива, реализация целевых Программ, финансируемых за счет внутригрупповых займов. Кроме того, в связи с изменениями в учетной политике при переходе на ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учёт договоров аренды» расходы по арендным обязательствам с 2022 года (с ретроспективным пересчетом) отражаются в составе Долга, а проценты по дисконтированным арендным обязательствам - в составе процентных расходов.

Отрицательные значения коэффициента объясняются отрицательным значением EBITDA, в основном, ввиду недостаточных тарифных решений и, как следствие, превышения затрат на себестоимость над выручкой. При этом в отчетном периоде отмечается ухудшение динамики показателя EBITDA в связи с увеличением затрат на себестоимость при сохранении прежнего объема выручки. Общество проводит мероприятия по утверждению экономически обоснованных тарифных решений и повышению производственной эффективности, а также получает внутригрупповую поддержку ПАО «РусГидро» в виде беспроцентных займов для рефинансирования внешней задолженности.

На горизонте анализируемого периода коэффициент покрытия процентных расходов имеет отрицательное значение в связи с отрицательным значением EBITDA.

5.4. Анализ дебиторской задолженности.[5]

Анализ структуры и изменения дебиторской задолженности АО «ДГК»:

[5] данные 2020 - 2022 гг. указаны на основании аудированной бухгалтерской (финансовой) отчетности за соответствующий период

тыс. рублей

№ п/п	Наименование показателя	2020 год Факт	2021 год Факт	2022 год Факт	Темп роста, 2022/2021, %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	191 557	296 217	133 586	45,1
1.1.	Покупатели и заказчики	159 095	275 293	118 266	43,0
1.2.	Авансы выданные	7 820	0	0	-
1.3.	Прочие дебиторы	24 642	20 924	15 320	73,2
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	12 964 958	16 206 528	17 405 042	107,4
2.1.	Покупатели и заказчики	9 798 620	11 880 036	13 359 523	112,5
2.2.	Авансы выданные	2 142 098	2 918 464	2 505 510	85,85
2.3.	Прочие дебиторы	1 024 240	1 408 028	1 540 009	109,4

Общая величина дебиторской задолженности (без учета резерва по сомнительным долгам в размере 4 927 542 тыс. руб.) по состоянию на 31.12.2022 составила 17 538 628 тыс. руб., в т. ч. 6 926 604 тыс. руб. (39,5%) является просроченной. За отчетный период произошло увеличение дебиторской задолженности на 6,28% (1 035 883 тыс. руб.).

Структура дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2022 выглядит следующим образом:

- покупатели и заказчики – 13 477 789 тыс. руб.;
- авансы выданные – 2 505 510 тыс. руб.;
- прочие дебиторы – 1 555 329 тыс. руб.

Долгосрочная дебиторская задолженность за 12 месяцев 2022 года снизилась на 162 631 тыс. руб. (54,9%) и составила 133 586 тыс. руб.

Краткосрочная дебиторская задолженность за отчетный период увеличилась на 1 198 514 тыс. руб. (7,4%) и составила 17 405 042 тыс. руб. Увеличение задолженности, прежде всего, связано с ростом дебиторской задолженности покупателей и заказчиков на 1 479 487 тыс. руб. (12,5%), в т.ч. задолженность покупателей и заказчиков теплоэнергии увеличилась на 1 764 211 тыс. руб.

5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.

Тыс. рублей

№ п/п	Наименование показателя	2020 год Факт	2021 год Факт	2022 год Факт	Темп роста, 2022/2021, %
1.	Займы и кредиты	16 017 123	10 076 788	18 741 602	186,0
2.	Кредиторская задолженность[6]	11 616 385	14 665 640	12 569 054	85,7
2.1.	поставщики и подрядчики	7 335 781	8 996 713	6 633 942	73,7
2.2.	задолженность по оплате труда перед персоналом	430 004	441 617	531 184	120,3
2.3.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	206 180	289 229	1 143 888	395,5

[6] общая сумма кредиторской задолженности отражена с учетом стр. 1450 аудированной бухгалтерской (финансовой) отчетности за соответствующий период

2.4.	по налогам и сборам	1 087 438	1 074 044	688 419	64,1
2.5.	авансы полученные	1 033 530	1 442 707	2 034 034	141,0
2.6.	прочие кредиторы[7]	1 523 452	2 421 330	1 537 587	63,5
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	-	35 229	-
5.	Резервы предстоящих расходов	667 458	731 542	884 906	121
6.	Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-

Кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2022 составляет 12 569 054 тыс. руб., в том числе долгосрочная кредиторская задолженность составляет 964 884 тыс. руб. (гарантийные обязательства по договорам строительства АО «ХРМК» со сроком гашения в 2025 году и задолженность перед АО «РАО ЭС Востока» за покупку ж/д путей АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»). За отчетный период отмечено снижение кредиторской задолженности на 2 096 586 тыс. руб. (14,3%), в том числе в т.ч. поставщикам и подрядчикам на 2 362 771 тыс. руб. (26,3%), в т.ч задолженность за аренду оборудования на 2 410 576 тыс. руб. (98,1%), в связи с присоединением АО «Благовещенская ТЭЦ» и АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» к АО «ДГК».

Доля кредиторской задолженности в валюте баланса составляет 10,0%.

Просроченная кредиторская задолженность сложилась в размере 286 833 тыс. руб. (2,5%).

Краткосрочная кредиторская задолженность в разрезе статей баланса имеет следующую структуру:

- задолженность поставщикам и подрядчикам – 6 633 942 тыс. руб. в т. ч.:
  - поставщикам топлива – 4 005 995 тыс. руб.
  - строительным организациям – 376 561 тыс. руб.
  - ремонтным организациям – 486 522 тыс. руб.
  - другим поставщикам и подрядчикам – 1 764 864 тыс. руб.
- задолженность по оплате труда – 531 184 тыс. руб.;
- задолженность перед государственными внебюджетными фондами – 1 143 888 тыс. руб.;
- задолженность перед бюджетом – 688 419 тыс. руб.;
- авансы полученные – 2 034 034 тыс. руб.;
- прочие кредиторы – 572 703 тыс. руб.

[7] сумма кредиторской задолженности по прочим кредиторам отражена с учетом задолженности по стр. 1450 аудированной бухгалтерской (финансовой) отчетности за соответствующий период

6. Инвестиции

6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

План инвестиционной программы 2022 года утвержден Советом Директоров АО «ДГК» в составе бизнес-плана Общества на период 2022-2026 годов (протокол заседания от 14.10.2022 №7).

Динамика капитальных вложений:

Динамика фактических затрат капитальных вложений за период 2020-2022 годы отражает, что вложение в программу технического перевооружения и реконструкции является наиболее приоритетным направлением, позволяющим обеспечить надежное энергоснабжение потребителей тепловой и электрической энергии.

№	Показатель	2020 г.		2021 г.		2022 г.	
		млн руб.	%	млн руб.	%	млн руб.	% *
Всего вложений по АО «ДГК» (без НДС):		**10 378,63**	**-**	**3 590,34**	**-**	**16 891,02**	**-**
Капитальные вложения всего (без НДС)		4090,85	100	3 590,34	100	14 688,16	100
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	2 019,23	49	2 352,90	65	2 750,22	19
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	828,62	20	461,29	13	821,53	5
3	Технологическое присоединение	680,9	17	207,79	5	242,49	2
4	Прочие инвестиции	562,51	14	568,36	16	10 873,92	74
5	Капитализируемые ремонты и ТО	0	-	0	-	2 202,86	-
Финансовые вложения (без НДС)		6 287,78	-	0	-	0	-

* - процент определен исходя из соотношения воспроизводственной структуры капитальных вложений по фактическим затратам к общему освоению капитальных вложений за год.

В 2022 году запланирован ввод 13,76 Гкал/ч по строительству котельной в п. Майский. Фактический ввод мощности ввод мощности по проекту составил 15,05 Гкал/час.

Ввод основных фондов состоялся в размере 16 031,09 млн руб.

Источники финансирования инвестиционной программы:

№ п/п	Источники финансирования	Ед. изм.	План 2022 г.	Факт 2022 г.	Отклонение, %
Всего по АО «ДГК», в т.ч.:		**млн рублей**	**21 441,07**	**20 383,43**	**-5**
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	16 167,06	15 454,94	-4
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн рублей	136,90	60,00	-56
1.1.1.	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн рублей	136,90	60,00	-56
1.1.1.1.	производства и поставки тепловой энергии (мощности)	млн рублей	0	0	-
1.1.1.2.	от технологического присоединения, в том числе	млн рублей	98,25	36,88	-62
1.1.1.3.	реализации тепловой энергии (мощности)	млн рублей	38,65	23,12	-40

№ п/п	Источники финансирования	Ед. изм.	План 2022 г.	Факт 2022 г.	Отклонение, %
1.2.	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн рублей	4 109,53	3 795,20	-134,33
1.2.1.	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн рублей	3 641,44	3 756,22	-114,78
1.2.2.	прочая текущая амортизация	млн рублей	17,71	35,88	18,17
1.2.3.	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	млн рублей	450,38	3,10	-447,28
1.3.	Возврат налога на добавленную стоимость всего, в том числе:	млн рублей	1 310,19	1 097,39	-16
1.3.1.	Возврат налога на добавленную стоимость по инвестициям	млн рублей	885,19	757,87	-14
1.3.2.	Возврат налога на добавленную стоимость по кап. ремонтам	млн рублей	425	339,52	-20
1.4.	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн рублей	10 610,44	10 502,35	-1
1.4.1.	средства от эмиссии акций	млн рублей	10 308,32	10 310,85	0
1.4.2.	остаток собственных средств на начало года	млн рублей	99,9	102,88	3
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн рублей	5 274,01	4 928,49	-7
2.1.	Кредиты всего, в том числе:	млн рублей	2 220,84	1 716,03	-23
2.1.1.	Кредиты по инвестициям	млн рублей	95,64	18,45	-81
2.1.2.	Кредиты по кап. ремонтам	млн рублей	2 125,20	1 697,58	-20
2.2.	Займы организаций всего, в том числе:	млн рублей	3 053,17	3 212,46	5
2.2.1	Займы по инвестициям	млн рублей	1 374,34	1 754,57	28
2.2.2.	Займы по кап. ремонтам	млн рублей	1 678,83	1 457,89	-13

Структура инвестиций по направлениям:

Наименование мероприятий инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2022 году, млн руб. с НДС		
	план	факт	отклонение
Всего финансирование инвестиций по АО «ДГК», в том числе:	**21 441,07**	**20 383,43**	**-1 057,64**
Инвестиции в основной капитал и нематериальные активы	21 441,07	20 383,43	-1 057,64
1. Техническое перевооружение и реконструкция	5 308,52	4 760,74	-547,78
2. Новое строительство	286,61	466,08	178,47

и расширение действующих предприятий			
3. Технологическое присоединение	467,33	265,81	-201,52
4. Прочие инвестиции	11 149,58	11 395,81	246,23
5. Капитализируемые ремонты и ТО	4229,03	3494,99	--734,04

Финансирование инвестиционной программы отчетного года осуществлялось за счет собственных и привлеченных источников.

В составе инвестиций в основной капитал и нематериальные активы доля собственных источников финансирования составила 89% или 15 115,42 млн. руб.

Привлеченные средства направлялись на финансирование проектов Программ повышения надежности тепловых электростанций АО «ДГК», проектно-изыскательских работ для строительства водогрейной котельной мощностью 110 Гкал/ч в п. Чульман и для реконструкции Владивостокской ТЭЦ-2, строительство котельной в п. Майский и оплату обязательств по проекту, строительства схемы выдачи тепловой мощности ТЭЦ в г. Советская Гавань.

В разрезе направлений фактическое финансирование инвестиционных расходов распределилось следующим образом: программа технического перевооружения – 4 760,74 млн руб. или 28% от общей суммы финансирования, объекты нового строительства 466,08 млн руб. или 3%, технологическое присоединение и прочие расходы – 11 661,62 млн руб. или 69%, в составе которых выкуп имущества ТЭЦ Восточная составляет 10 295,85 млн руб. или 61%.

Фактическое отклонение от плана финансирования 2022 года в целом по Обществу составило 323,6 млн руб. или 2% от запланированного.

Цели и задачи по инвестиционной деятельности на период 2023-2027 гг.

Целью реализации инвестиционной программы АО «ДГК» на период 2023-2027 гг. является расширение теплосетевого бизнеса, обновление основных фондов, повышение надежности работы энергообъектов, в том числе с применением инновационных технологий.

Согласно инвестиционной программе на 2023-2027 гг., одобренной Бюджетным комитетом ПАО «РусГидро» от 14.03.2023 №113БК, освоение капитальных вложений запланировано в объеме 59 103,18 млн. руб., финансирование – 71 007,48 млн. руб. с НДС. Источником финансирования являются собственные и привлеченные средства.

Основными задачами инвестиционной программы на период 2023-2027 гг. являются:

- развитие источников тепловой энергии для покрытия растущего спроса путем строительства новых и расширения действующих источников тепловой энергии и объектов теплосетевого хозяйства, в том числе: «Расширение котельной в пгт. Некрасовка Хабаровского района» 5,59 Гкал/ч (ввод в 2023 году); разработка проектной документации строительства водогрейной котельной мощностью 110 Гкал/ч в п. Чульман.
- завершение разработки проектной документации по проекту, учтенному в программе замещения выбывающих мощностей (реконструкция энергетического производственно-технологического комплекса Владивостокской ТЭЦ-2 с заменой турбоагрегатов ст. №№ 1, 2, 3 и установкой 3-х котлоагрегатов),
- обеспечение надежности энергоснабжения потребителей путем реконструкции и модернизации энергетического оборудования с обеспечением повышения энергоэффективности его работы и продления паркового ресурса, реконструкции действующих тепловых сетей с целью снижения износа и тепловых потерь, а также обеспечения условий для подключения новых потребителей;
- реализация программы повышения надежности Нерюнгринской ГРЭС, программы повышения

надежности тепловых электростанций АО «ДГК» и программы дополнительных мероприятий в ценовой зоне на территории Амурской области;

- реализация проектов по повышению экологической безопасности объектов генерации, в том числе: перевод котлоагрегатов действующих станций на сжигание природного газа; строительство очистных сооружений; наращивание емкостей золоотвалов Райчихинской ГРЭС, Нерюнгринской ГРЭС, Биробиджанской ТЭЦ, строительство новых емкостей золоотвалов для Партизанской ГРЭС и Хабаровской ТЭЦ-3;
- повышение энергетической эффективности на базе разработки и внедрения современных технологий;
- выполнение требований федерального законодательства.

Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных проектов.

За период 2020-2022 гг. объем инвестиций по финансированию составил 36 066,59 млн руб. с НДС, из них освоено капитальных вложений – 30 859,99 млн руб. без НДС.

В результате реализации инвестиционной программы в период 2020-2022 гг. были достигнуты следующие наиболее значимые результаты:

1. Мероприятия программы технического перевооружения и реконструкции на действующих объектах генерации и теплосетевых объектах в городах, территориальной принадлежности филиалов АО «ДГК», позволили обеспечить надежное энергоснабжение потребителей в период отопительного сезона.

2. Мероприятия по созданию условий для подключения новых потребителей к действующим тепломагистралям осуществлялись в строящихся микрорайонах г. Хабаровска, г. Владивостока.

3. Строительство и ввод в эксплуатацию ЦТП в г. Советская Гавань обеспечили условия для переключения потребителей тепловой энергии от котельных муниципального образования к новой ТЭЦ в г. Советская Гавань.

4. Строительство ввод в эксплуатацию котельной в п. Майский с вводом мощности 15,05 Гкал/ч (17,5 МВт) позволят обеспечить теплоснабжение поселения «Рабочий поселок Майский» и заместить тепловую мощность выводимой из эксплуатации Майской ГРЭС.

5. Завершена реализация проектов с вводом в эксплуатацию следующих объектов: котельная в сети теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения на подключение объекта ЛПУ №3 в г. Нерюнгри магистрального газопровода «Сила Сибири» (теплоснабжение 4,47 км, водоснабжение 1,5 км, водоотведение 1,5 км), жилой дом для работников ТЭЦ в г. Советская Гавань, понизительная насосная станция на тепломагистрали №3 Благовещенской ТЭЦ, производительностью - 5100т/час, подкачивающая насосная станция «Таежная» в г. Комсомольске-на-Амуре производительностью – 580 т/час).

7. Распределение прибыли и дивидендная политика

В 2006 году утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает подходы к распределению чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков прошлых лет, на накопление и другие цели), а также систему отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов.

За период 2020-2022 годы дивиденды Обществом не начислялись и не выплачивались

8. Инновации

Общий объем финансирования инновационных мероприятий в 2022 году составил 354,7 млн руб. (с НДС).

Проведение исследований и разработок по созданию нового оборудования, технологий и материалов (НИР и НИОКР)

№	Наименование работы	Планируемый конечный результат и получаемый эффект от его внедрения	Объем финансирования/ источник финансирования	Организация исполнитель
1.	Разработка и внедрение технологии и оборудования для повышения эффективности энергетического производства турбоустановок на основе интенсификации теплообменных процессов в конденсаторе СП Комсомольская ТЭЦ-3	Повышение вакуума в конденсаторе, устранение несогласованных ограничений располагаемой мощности в летний период, повышение КПД турбоустановки, снижение удельного расхода топлива на выработку электроэнергии и себестоимость производства электрической и тепловой энергии	18,9 млн руб./ ИПР	ООО «АФТ-Энерго»
2.	Разработка и внедрение технологии защиты и восстановления поверхностей теплообмена конденсационной установки турбоагрегата Т-100 с предварительной очисткой от биологических загрязнений при работе на морской воде.	Повышение надёжности работы оборудования, повышение эффективности работы системы водяного охлаждения, снижение удельных расходов топлива. Эффект 1500 тут в год	2,1 млн руб./ ИПР	ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ»
3.	Разработка и внедрение технологии по повышению охлаждающего эффекта башенных градирен Комсомольской ТЭЦ-3 с проведением исследований по формированию полимерных материалов для оросителей и каплеуловителей	Разработка технологии повышения охлаждающей способности башенных градирен за счёт увеличения их производительности с применением инновационных устройств оросителей и каплеуловителей на основе полимерных материалов с исключением негативных факторов, приводящих к разрушению водораспределительных систем	97,1 млн руб./ ИПР	ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ»
4.	Разработка и внедрение технических решений интенсификации теплообмена в подогревателе верхнего теплофикационного отбора типа ПСГ 5000-3,5-8 турбоагрегата Т-180/210-130 ст. №2 Комсомольской ТЭЦ-3	Основной целью работы является разработка и внедрение технологии интенсификации теплообмена в сетевых подогревателях типа ПСГ 5000-3,5-8 для повышения эффективности работы теплообменного оборудования	88,3 млн руб./ ИПР	ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ»

№	Наименование работы	Планируемый конечный результат и получаемый эффект от его внедрения	Объем финансирования/ источник финансирования	Организация исполнитель
5.	Разработка и внедрение технических решений по созданию высокоэффективной установки очистки воды для нужд подпитки барабанных котлов давлением 100 кгс/см2 СП Партизанская ГРЭС (производительность установки - 60 т/ч)	Разработанная высокоэффективная установка очистки воды для нужд подпитки барабанных котлов давлением 100 кгс/см2 СП Партизанская ГРЭС	15,9 млн руб./ ИПР	ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ»

Выполнение работ по внедрению нового оборудования, технологий и материалов (модернизация)

№	Наименование оборудования, технологии, материалов и объектов, для/на которых они внедрялись	Основные технические характеристики оборудования, технологий, материалов	Экономическая эффективность от внедрения	Организация изготовитель/ разработчик/исполнитель	Соответствие работы Технической политике ПАО «РусГидро»
1.	Восстановление тепловой изоляции на тепло- и паротрассах г. Владивостока с применением инновационных технологий и материалов (СП ПТС)	Комплекс СМР по восстановлению тепловой изоляции с применением инновационных технологий (ППУ) в объеме работ 2022 года	Снижения тепловых потерь с поверхности трубопровода	ООО «Востэм»	Соответствует
2.	Строительство береговой насосной Хабаровской ТЭЦ-3 с внедрением инновационных конструкций водозаборных оголовков, 0,5 км.	Проведение проектно-изыскательских работ	Повышение надежности	АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	Соответствует
3.	Техперевооружение Николаевской ТЭЦ с переводом котлоагрегата ст. № 1, ст. № 4 на сжигание природного газа с применением передовых технологических решений	Выполнение СМР	Повышение КПД котлоагрегатов в среднем на 2 %	АО «ХЭТК»	Соответствует
4.	Установка автоматизированной системы учета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на дымовой трубе СП Хабаровская ТЭЦ-3	Проведение проектно-изыскательских работ. Приобретение оборудования, выполнение СМР	Выполнение требований природоохранного законодательства	ООО «Энрима Системс»	Соответствует

Созданные в процессе выполнения работ изобретения, полезные модели и промышленные образцы (объекты промышленной собственности), номера патентов, свидетельств, заявок на дату составления отчета с указанием при необходимости патентообладателя (сопатентообладателя).

№	Номер патента	Название	Обладатель	Тема
1.	2776440	Устройство подачи и очистки циркуляционной воды для теплообменного оборудования	АО «ДГК»	Разработка и внедрение технологии защиты и восстановления поверхностей теплообмена конденсационной установки турбоагрегата Т-100 с предварительной очисткой от биологических загрязнений при работе на морской воде.

9. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.

9.1. Основные цели и принципы кадровой политики Общества

Основные принципы кадровой политики Общества

- формирование и стабилизация кадрового состава структурных подразделений Общества, обеспечение квалифицированными кадрами, закрепление работников и преодоление кадрового дефицита в регионах присутствия ДГК;

- обеспечение баланса между сохранением и обновлением состава персонала, оптимальное соотношение молодых специалистов и опытных кадров, состава персонала с точки зрения численности и квалификации;
- поддержание производственной трудовой дисциплины, повышение результативности труда работников, достижение удовлетворенности работников своей профессиональной деятельностью;
- повышение эффективности кадров в зависимости от потребностей и требований компании;
- укрепление корпоративной культуры.

Главная цель кадровой политики

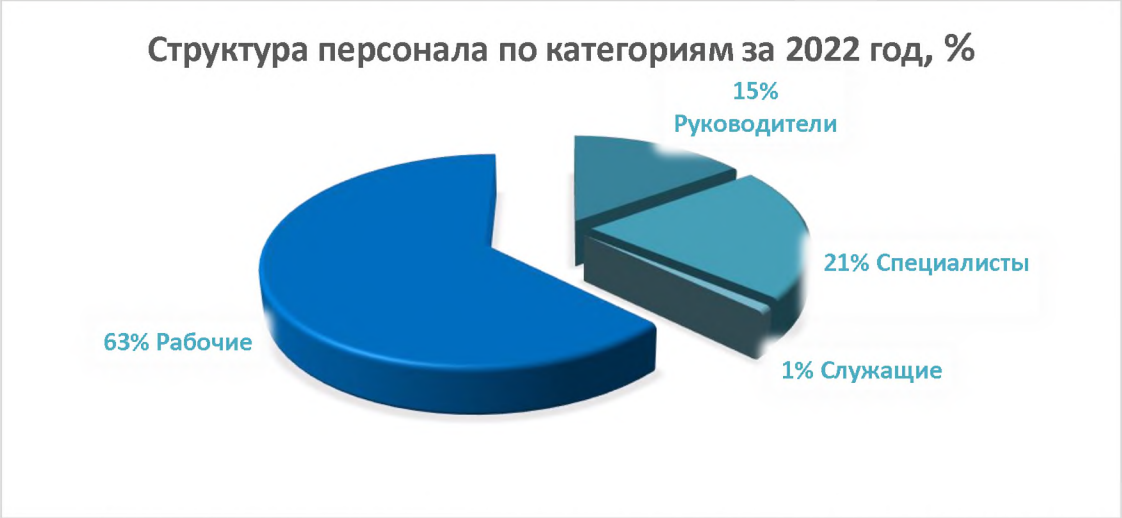
Формирование сплочённого коллектива, в котором значим и ценен каждый работник, ценность высокого профессионализма, непрерывное развитие персонала и передача знаний, эффективная работа на благо всего предприятия в соответствии со стратегией РусГидро и АО «ДГК», направленной на обеспечение надежного энергоснабжения и безопасного функционирования энергообъектов, устойчивое развитие энергетики Дальнего Востока и рост ценности компании.

9.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям

Списочная численность персонала АО «ДГК» по состоянию на 31.12.2022 составила 9973 человек и по сравнению с началом года увеличилась на 194 человека. Из списочной численности персонала 71% мужчин и 29% женщин.

Структура персонала по категориям

Категории	31.12.2020		31.12.2021		31.12.2022	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	1548	15,48	1524	15,58	1538	15,42
Специалисты	2122	21,22	2045	20,91	2132	21,38
Служащие	62	0,62	67	0,69	63	0,63
Рабочие	6269	62,68	6143	62,82	6240	62,57
Всего	**10001**	**100,00**	**9779**	**100,00**	**9973**	**100,00**



В структуре персонала по категориям за последнее время произошло незначительное увеличение числа специалистов и служащих.

9.1.2. Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2020 года по 2022 год произошло увеличение числа работников АО «ДГК» в категории от 30 до 50 лет, а количество работающих пенсионеров по возрасту за период с 2020 года по 2022 год снизилось. Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2022 года составляет 45 лет.

Возраст	31.12.2020		31.12.2021		31.12.2022	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
До 30 лет	892	8,92	804	8,22	838	8,40
От 30 до 50 лет	5323	53,22	5286	54,06	5426	54,41
Старше 50 лет	3786	37,86	3689	37,72	3709	37,19
в том числе пенсионеры по возрасту (работающие)	1408	14,08	1238	12,66	1117	11,20
Всего	**10001**	**100,00**	**9779**	**100,00**	**9973**	**100,00**
Средний возраст	**46**		**46**		**45**	

Всего работающих пенсионеров в Обществе 1990 чел., что составляет 19,95% от общей численности персонала, из них пенсионеров по возрасту 1117, что составляет 11,20%. По сравнению с 2021 годом количество работающих пенсионеров по возрасту снизилось на 9,8%.

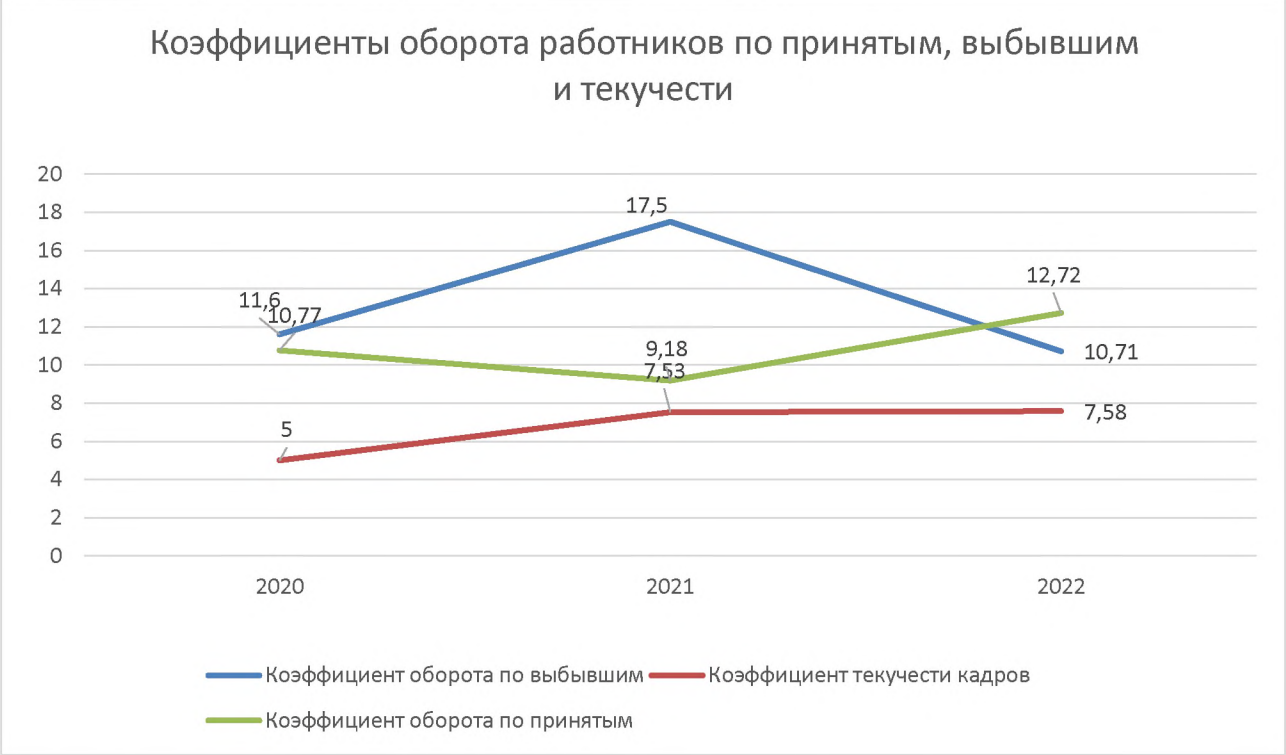
9.1.3. Качественный состав работников (уровень образования)

Доля работников Общества, имеющих профессиональное образование, составляет 86%.

	31.12.2020		31.12.2021		31.12.2022	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Высшее образование	4587	45,86	4426	45,26	4502	45,14
Среднее профессиональное	3850	38,50	3846	39,33	4046	40,57
Среднее общее	1361	13,61	1312	13,42	1237	12,40
Начальное и основное общее	203	2,03	195	1,99	188	1,89
Всего	**10001**	**100,00**	**9779**	**100,00**	**9973**	**100,00**

9.1.4. Данные по движению персонала

Коэффициент оборота работников составляет: по принятым 12,72%, по выбывшим 10,71%, коэффициент текучести персонала за период 2022 года незначительно повысился в сравнении с аналогичным периодом 2021 года на 0,05% и составляет 7,58%.



9.2. Расходы на оплату труда работников

Показатель	2020 год	2021 год	2022 год
Фонд заработной платы, тыс. руб.	9 917 178,9	9 872 636,4	11 086 492,4
Среднемесячная заработная плата 1 работника, руб.	76 737	84 014	95 683

Рост фонда заработной платы за 3 года составил +11,8 %, в том числе:
- 2021 год к 2020 году -0,4%;
- 2022 год к 2021 году +12,3%.

Это связано с индексацией должностных окладов и тарифных ставок работников, которая составила за 2020 - 2022 годы 18,9%. При этом среднесписочная численность персонала снижена в связи с оптимизацией деятельности Общества и вывода функции бухгалтерского и налогового учета, сбыта тепловой энергии в специализированные предприятия.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2022 году по сравнению с 2021 годом на 13,9% и в 2,6 - 4,1 раза превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионах присутствия подразделений Общества.

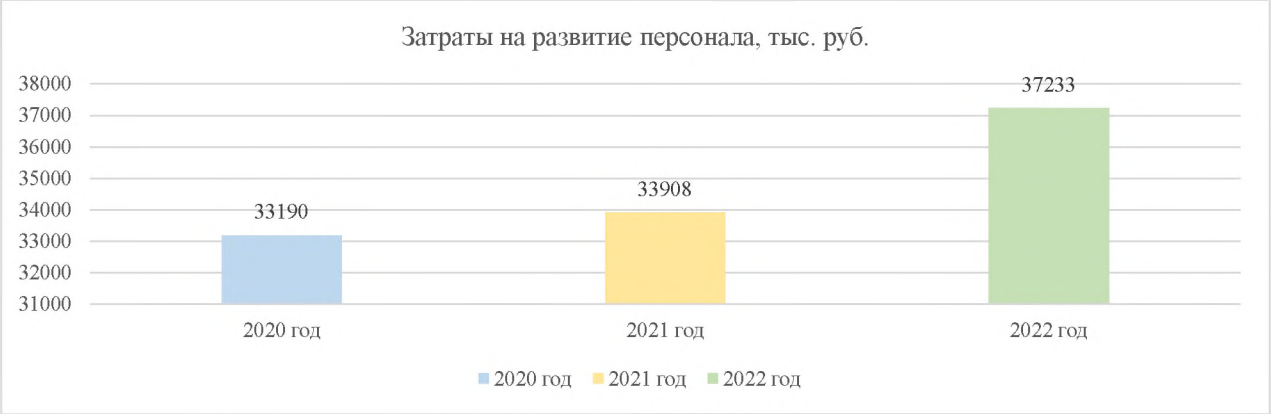
9.3. Развитие персонала

В целях создания механизмов кадрового обеспечения квалифицированными специалистами на краткосрочную, среднесрочную и долгосрочную перспективы и в развитие государственной молодежной политики в Обществе реализуются программы обучения работников, в соответствии с нормативными требованиями, а также ведется работа по привлечению выпускников образовательных организаций.

9.3.1. Реализация программ обучения работников

Общие затраты на развитие персонала, включая затраты на обучение, соревнования, обучающие и оценочные мероприятия (в разрезе 3 -х лет).

	2020 год	2021 год	2022 год
Затраты на развитие персонала, тыс. руб.	33 190	33 908	37 233



Сумма затрат на 1 работника в динамике 3 -х лет.

	2020 год	2021 год	2022 год
Затраты на обучение 1 работника, тыс. руб.	3,699	4,432	3,21

На протяжении 3 лет затраты остаются примерно на одном уровне и включают в себя затраты на обучение, необходимое для бесперебойной работы оборудования и/или требуемое надзорными инстанциями, обязательную подготовку и аттестацию персонала в соответствии с Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации, Федеральными законами и другими нормативно-правовыми актами; переподготовку в соответствии с требованиями профессиональных стандартов; повышение квалификации, связанное с изменениями в законодательстве, требующее дополнительного обучения, затраты на подготовку и участие в корпоративных соревнованиях оперативного персонала.

Увеличение на 10% в 2022 году по сравнению с 2021 годом связано с ростом цен на платные образовательные программы и услуги.

Сведения об обучении персонала по категориям в 2022 году:

№ п/п	Направления обучения		Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. руб.
	Руководители			
1.	**Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)**		**3 722**	**5 991,49**
2.	**Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:**	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	173	3 029,99
		2.2. Информационные технологии	17	242,18
		2.3. Корпоративные сервисы	178	752,18
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	4	44,00
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	298	0,00
3.	**Кадровый резерв**		**44**	**441,00**
4.	**Корпоративные стандарты**		**29**	**0,00**
5.	**Тренажерная подготовка**		**30**	**1 344,00**
6.	**Соревнования профессионального мастерства**		**17**	**321,19**
ИТОГО			**4 512**	**12 166,03**
	Специалисты			
1.	**Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)**		**1 790**	**3 329,65**
2.	**Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:**	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	179	3 626,14
		2.2. Информационные технологии	105	1 003,03
		2.3. Корпоративные сервисы	709	1 040,24

		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	1	0,00
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	1	0,00
3.	**Кадровый резерв**		**10**	**110,00**
4.	**Корпоративные стандарты**		**84**	**0,00**
5.	**Тренажерная подготовка**		**0**	**0,00**
6.	**Соревнования профессионального мастерства**		**0**	**0,00**
ИТОГО			**2 879**	**9 109,05**
		Рабочие		
1.	**Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)**		**3 921**	**10 053,71**
2.	**Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:**	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	231	3 212,91
		2.2. Информационные технологии	0	0,00
		2.3. Корпоративные сервисы	5	0,00
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	0	0,00
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	0	0,00
3.	**Кадровый резерв**		**0**	**0,00**
4.	**Корпоративные стандарты**		**0**	**0,00**
5.	**Тренажерная подготовка**		**56**	**2 520,00**
6.	**Соревнования профессионального мастерства**		**9**	**170,84**
ИТОГО			**4 222**	**15 957,47**
ИТОГО в части обучения по корпоративным программам (обучение в КорУнГ, собственном УЦ/УП)			**6 788**	**250,25**
ИТОГО в части обучения по программам производственно-технического обучения (обучение на рабочем месте)			**0**	**0,00**
ИТОГО в части обучения во внешних учебных центрах			**4 825**	**36 982,30**
ОБЩИЙ ИТОГ			**11 613**	**37 232,55**

9.3.2. Информация о сотрудничестве с образовательными организациями (вузами, СПО, ВДЦ и т.д.)

В 2022 году повысили свою квалификацию и прошли профессиональную переподготовку в вузах 93 работника Общества. По программам высшего профессионального образования за счет средств компании в 2022 году обучались 66 работников. Подготовку в организациях СПО прошли 28 работников Общества.

Наиболее востребованными образовательными программами высшего профессионального образования являются:

1. Электроэнергетика и электротехника;
2. Теплоэнергетика и теплотехника;
3. Электротехника и электроэнергетика;
4. Энерго- и ресурсосберегающие процессы в химической технологии, нефтехимии и биотехнологии;
5. Технологические машины и оборудование;
6. Теплогазоснабжение и вентиляция;
7. Электрические станции, сети и системы;
8. Теплоснабжение и теплотехническое оборудование;
9. Техносферная безопасность;
10. Инфокоммуникационные технологии и системы связи;
11. Информатика и вычислительная техника.

Наиболее востребованными образовательными программами повышения квалификации в ВУЗах являются:

1. Управленческий учет и бюджетирование;
2. Повышение квалификации начальников смены тепловой электрической станции;
3. Теплогидравлические режимы систем теплоснабжения;
4. Современные методы организационного и технического руководства эксплуатацией электрооборудования электроцеха ТЭС;
5. Контроль и оценка качества электроизоляционных масел и надежность маслонаполненного оборудования;
6. Контроль качества работ в строительстве;
7. Строительство, реконструкция, ремонт и содержание искусственных сооружений. Строительный контроль, приемка работ, ведение исполнительной документации;
8. Эксплуатация и контроль за основными характеристиками генераторов, трансформаторов и оборудования распределительных устройств тепловых электростанций;
9. Расчеты фактических, номинальных, нормативных ТЭП и составляющих резерва тепловой экономичности. Оптимизация режимов работы оборудования ТЭС с теплофикационными турбоагрегатами;
10. Современные методы повышения эффективности эксплуатации оборудования тепловой электростанции;
11. Средства контроля и регулирования технологических параметров теплоэнергетического оборудования;
12. Контроль и оценка качества электроизоляционных масел и надежность маслонаполненного оборудования;
13. Совершенствование химико-технологических режимов и техническое перевооружение химических цехов ТЭС;
14. Сметное дело;
15. Сметное дело в строительстве. Работа в программном комплексе ГРАНД-СМЕТА;
16. Индивидуальная бухгалтерская (финансовая) отчетность и ее анализ для целей дополнительного раскрытия отчетной информации;
17. Современные технологии очистки воды, водно-химические режимы и турбинные масла;
18. Нормативное обеспечение подтверждения соответствия и качества угольной продукции;

19. Современный электропривод. Автоматизация технологических процессов и производств;
20. Организация технического обслуживания, эксплуатации и ремонтов оборудования подстанций;
21. Эксплуатация и оценка состояния силовых и измерительных трансформаторов;
22. Эксплуатация, диагностирование и ремонт электродвигателей;
23. Современные методы оценки экономической эффективности инвестиционных проектов в энергетике;
24. Основы обслуживания ИНФО-сервера Valmet DNA;
25. Базовый курс программирования в АСУ ТП Valmet DNA;
26. Основы обслуживания АСУ ТП Valmet DNA;
27. Стратегические коммуникации корпоративных музеев;
28. Системы автоматического регулирования паровых турбин;
29. Предрейсовые, послерейсовые и текущие медицинские осмотры водителей транспортных средств;
30. Первичная медико-профилактическая помощь населению;
31. MODBUS в АСУ ТП Valmet DNA;
32. Программирование отчетов ИНФО-сервера Valmet DNA и DNA Report.

Ежегодно в АО «ДГК» проходят производственную практику студенты опорных вузов, вузов-партнеров и сузов. В 2022 году прошли производственную практику в Обществе 186 студентов опорных вузов и вузов-партнеров и 114 студентов сузов. 7 студентов вузов и 3 студента сузов приняты на работу в Общество после прохождения производственной практики на базе Общества.

В целях наиболее качественной подготовки молодых специалистов 12 работников АО «ДГК» занимаются преподавательской деятельностью и входят в состав аттестационных комиссий вузов.

Образовательные программы вузов, востребованные Обществом

№	Наименования вузов	Наименования образовательных программ вузов, востребованных компанией, т.е. тех образовательных программ, по которым ведется целевая подготовка кадров в интересах компании
1	Федеральное государственное образовательное бюджетное учреждение высшего образования «Финансовый университет при Правительстве Российской Федерации»	Управленческий учет и бюджетирование
2	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина»	Повышение квалификации начальников смены тепловой электрической станции
3	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина»	Теплогидравлические режимы систем теплоснабжения
4	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина»	Современные методы организационного и технического руководства эксплуатацией электрооборудования электроцеха ТЭС

5	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина»	Контроль и оценка качества электроизоляционных масел и надежность маслонаполненного оборудования
6	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Тихоокеанский государственный университет»	Контроль качества работ в строительстве
7	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Тихоокеанский государственный университет»	Строительство, реконструкция, ремонт и содержание искусственных сооружений. Строительный контроль, приемка работ, ведение исполнительной документации
8	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина»	Эксплуатация и контроль за основными характеристиками генераторов, трансформаторов и оборудования распределительных устройств тепловых электростанций
9	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина»	Расчеты фактических, номинальных, нормативных ТЭП и составляющих резерва тепловой экономичности. Оптимизация режимов работы оборудования ТЭС с теплофикационными турбоагрегатами
10	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный федеральный университет»	Современные методы повышения эффективности эксплуатации оборудования тепловой электростанции
11	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина»	Средства контроля и регулирования технологических параметров теплоэнергетического оборудования
12	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина»	Контроль и оценка качества электроизоляционных масел и надежность маслонаполненного оборудования
13	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина»	Совершенствование химико-технологических режимов и техническое перевооружение химических цехов ТЭС
14	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Тихоокеанский государственный университет»	Сметное дело
15	Технический институт (филиал) Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Северо-Восточный федеральный университет им. М.К. Аммосова»	Сметное дело в строительстве. Работа в программном комплексе ГРАНД-СМЕТА

16	Федеральное государственное образовательное бюджетное учреждение высшего образования «Хабаровский государственный университет экономики и права»	Индивидуальная бухгалтерская (финансовая) отчетность и ее анализ для целей дополнительного раскрытия отчетной информации
17	Федеральное государственное образовательное бюджетное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ»	Современные технологии очистки воды, водно-химические режимы и турбинные масла
18	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский технологический университет «МИСИС»	Нормативное обеспечение подтверждения соответствия и качества угольной продукции
19	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина»	Современный электропривод. Автоматизация технологических процессов и производств
20	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина»	Организация технического обслуживания, эксплуатации и ремонтов оборудования подстанций
21	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина»	Эксплуатация и оценка состояния силовых и измерительных трансформаторов
22	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина»	Эксплуатация, диагностирование и ремонт электродвигателей
23	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина»	Современные методы оценки экономической эффективности инвестиционных проектов в энергетике
24	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Петрозаводский государственный университет»	Основы обслуживания ИНФО-сервера Valmet DNA
25	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Петрозаводский государственный университет»	Базовый курс программирования в АСУ ТП Valmet DNA
26	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Петрозаводский государственный университет»	Основы обслуживания АСУ ТП Valmet DNA

27	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого»	Стратегические коммуникации корпоративных музеев
28	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого»	Системы автоматического регулирования паровых турбин
29	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный государственный медицинский университет»	Предрейсовые, послерейсовые и текущие медицинские осмотры водителей транспортных средств
30	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный государственный медицинский университет»	Первичная медико-профилактическая помощь населению
31	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Петрозаводский государственный университет»	MODBUS в АСУ ТП Valmet DNA
32	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Петрозаводский государственный университет»	Программирование отчетов ИНФО-сервера Valmet DNA и DNA Report
33	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации»	Мастер делового администрирования» MBA «Топ-менеджер»
34	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Хабаровский государственный университет экономики и права»	Менеджмент в условиях цифровой трансформации
35	Технический институт (филиал) Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Северо-Восточный федеральный университет им. М.К. Аммосова»	Электроэнергетика и электротехника
36	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный федеральный университет»	Теплоэнергетика и теплотехника

37	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный государственный технический рыбохозяйственный университет»	Электроэнергетика и электротехника
38	Образовательная автономная некоммерческая организация высшего образования «Московский технологический институт»	Теплоэнергетика и теплотехника
39	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Комсомольский-на-Амуре государственный университет»	Теплоэнергетика и теплотехника
40	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Приамурский государственный университет имени Шолом – Алейхема»	Электротехника и электроэнергетика
41	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Тихоокеанский государственный университет»	Энерго- и ресурсосберегающие процессы в химической технологии, нефтехимии и биотехнологии
42	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Тихоокеанский государственный университет»	Технологические машины и оборудование
43	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Тихоокеанский государственный университет»	Теплогазоснабжение и вентиляция
44	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Амурский государственный университет»	Электрические станции, сети и системы
45	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Комсомольский-на-Амуре государственный университет»	Теплоснабжение и теплотехническое оборудование
46	Федеральное государственное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный государственный аграрный университет»	Электроэнергетика и электротехника
47	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Комсомольский-на-Амуре государственный университет»	Электроэнергетика и электротехника
48	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный государственный университет путей сообщения»	Электроэнергетика и электротехника

49	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный государственный университет путей сообщения»	Техносферная безопасность
50	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Сибирский государственный университет телекоммуникаций и информатики»	Инфокоммуникационные технологии и системы связи
51	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Сибирский государственный университет телекоммуникаций и информатики»	Информатика и вычислительная техника

12 детей работников и 5 работников АО «ДГК» учатся на бюджетных местах в ВУЗах по квоте приема на целевое обучение, утвержденной Правительством Российской Федерации.

Основные направления сотрудничества с опорными вузами, с которыми заключены соглашения.

№	Наименования вузов	Основные направления сотрудничества с каждым из опорных вузов
1	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Амурский государственный университет»	Подготовка молодых специалистов по наиболее востребованным специальностям, участие работников АО «ДГК» в работе государственных экзаменационных комиссий, преподавание в Вузах, прохождение ознакомительной, производственной и преддипломной практики студентами опорных вузов и вузов-партнеров, участие в Днях «Открытых дверей» вузов
2	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный государственный университет путей сообщения»	Подготовка молодых специалистов по наиболее востребованным специальностям, участие работников АО «ДГК» в работе государственных экзаменационных комиссий, преподавание в Вузах, прохождение ознакомительной, производственной и преддипломной практики студентами опорных вузов и вузов-партнеров, участие в Днях «Открытых дверей» вузов
3	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный федеральный университет»	Подготовка молодых специалистов по наиболее востребованным специальностям, участие работников АО «ДГК» в работе государственных экзаменационных комиссий, преподавание в Вузах, прохождение ознакомительной, производственной и преддипломной практики студентами опорных вузов и вузов-партнеров, участие в Днях «Открытых дверей» вузов
4	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Северо-Восточный федеральный университет имени М.К. Аммосова»	Подготовка молодых специалистов по наиболее востребованным специальностям, участие работников АО «ДГК» в работе государственных экзаменационных комиссий, преподавание в Вузах, прохождение ознакомительной, производственной и преддипломной практики студентами опорных вузов и вузов-партнеров, участие в Днях «Открытых дверей» вузов

№	Наименования вузов	Основные направления сотрудничества с каждым из опорных вузов
5	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Хабаровский государственный университет экономики и права»	Подготовка молодых специалистов по наиболее востребованным специальностям, участие работников АО «ДГК» в работе государственных экзаменационных комиссий, преподавание в Вузах, прохождение ознакомительной, производственной и преддипломной практики студентами опорных вузов и вузов-партнеров, участие в Днях «Открытых дверей» вузов
6	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Морской государственный университет имени адмирала Г.И. Невельского»	Подготовка молодых специалистов по наиболее востребованным специальностям, участие работников АО «ДГК» в работе государственных экзаменационных комиссий, преподавание в Вузах, прохождение ознакомительной, производственной и преддипломной практики студентами опорных вузов и вузов-партнеров, участие в Днях «Открытых дверей» вузов
7	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Владивостокский государственный университет экономики и сервиса»	Подготовка молодых специалистов по наиболее востребованным специальностям, участие работников АО «ДГК» в работе государственных экзаменационных комиссий, преподавание в Вузах, прохождение ознакомительной, производственной и преддипломной практики студентами опорных вузов и вузов-партнеров, участие в Днях «Открытых дверей» вузов
8	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный государственный технический рыбохозяйственный университет»	Подготовка молодых специалистов по наиболее востребованным специальностям, участие работников АО «ДГК» в работе государственных экзаменационных комиссий, преподавание в Вузах, прохождение ознакомительной, производственной и преддипломной практики студентами опорных вузов и вузов-партнеров, участие в Днях «Открытых дверей» вузов

Базовые кафедры компании в вузах:

№	Наименования вузов	Наименования базовых кафедр компании, действующих в вузах
1	-	-

Профессиональное обучение работников Общества, предэкзаменационную подготовку рабочих по основным профессиям, повышение квалификации по промышленной и экологической безопасности, обучение и проверка знаний по охране труда руководителей и специалистов осуществлялось по индивидуальным программам подготовки на базе СП «Центр подготовки персонала».

В 2022 году в СП «Центр подготовки персонала» прошли обучение 5 251 работников Общества.

Направления деятельности учебного центра / пункта:

№	Наименование программы подготовки
1	Аккумуляторщик
2	Аппаратчик по приготовлению химреагентов
3	Аппаратчик химводоочистки электростанции

№	Наименование программы подготовки
4	Аппаратчик электролиза
5	Газорезчик
6	Грузчик
7	Изолировщик
8	Котлочист
9	Лаборант химического анализа
10	Машинист вагоноопрокидывателя
11	Машинист-обходчик по котельному оборудованию
12	Машинист автовышки и автогидроподъемника
13	Машинист береговых насосных станций
14	Машинист бульдозера
15	Машинист котлов
16	Машинист компрессорных установок
17	Машинист крана автомобильного
18	Машинист насосных установок
19	Машинист топливоподачи
20	Машинист паровых турбин
21	Машинист центрального теплового щита управления котлами
22	Машинист центрального теплового щита управления турбинами
23	Машинист энергоблока
24	Монтер пути
25	Моторист автоматизированной топливоподачи
26	Моторист багерной (шламовой) насосной
27	Слесарь по обслуживанию тепловых сетей
28	Слесарь по ремонту оборудования котельных и пылеприготовительных цехов
29	Слесарь по обслуживанию оборудования электростанций
30	Слесарь по ремонту оборудования топливоподачи
31	Слесарь по ремонту оборудования котельных и пылеприготовительных цехов
32	Стропальщик
33	Старший машинист котельного оборудования
34	Старший машинист котлотурбинного оборудования
35	Старший машинист турбинного отделения
36	Старший электромонтер по обслуживанию электрооборудования электростанций
37	Электромонтер главного щита управления электростанции
38	Электромонтер диспетчерского оборудования и автоматики
39	Электромонтер по обслуживанию электрооборудования электростанций
40	Электрослесарь по ремонту и обслуживанию автоматики и средств измерения электростанций
41	Электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств
42	Электрослесарь по ремонту электрических машин
43	Электрослесарь по ремонту электрооборудования электростанций
44	Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами
45	Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления
46	Обучение по промышленной безопасности
47	Обучение и проверка знаний по охране труда руководителей и специалистов организаций
48	Обучение безопасным методам выполнения работ

Информация о количестве обученных в учебном центре/пункте в 2022 году

Название учебного учреждения	Количество обученных (чел.)		Обучено работников по категориям (чел.)		
	Всего	Из них сторонних организаций	Руководители	Специалисты и служащие	Рабочие
СП «Центр подготовки персонала»	5 347	96	1 997	1 125	2 129

9.4. Социальная политика

Основным документом в области социальной политики и социального партнерства Общества является Коллективный договор на 2019 - 2022 годы, устанавливающий систему льгот, гарантий и компенсаций, предоставляемых работникам Общества, в том числе сверх предусмотренных законодательством Российской Федерации.

9.4.1. Социальные расходы Общества

тыс. рублей

	2020 год	2021 год	2022 год
Социальные расходы	520 321,53	729 300,00	780 679,7
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников (раздел 9.2.)	268 918,58	505649,02	535132,51

Перечень и размеры корпоративных выплат в 2020-2022 гг. носят стабильный характер и предоставляются работникам в полном объеме. На увеличение объема социальных расходов в 2022 году в основном повлиял рост ММТС, а также оказание дополнительных мер поддержки мобилизованных работников и их семей.

Структура социальных расходов за 2022 год



Наиболее значимые для Общества льготы:

- единовременное вознаграждение в связи с награждением ведомственными и корпоративными наградами получили 1993 чел. В соответствии с Положением о премировании к профессиональному празднику Дню энергетика выплату получили 8660 чел. (89,9% от средней численности персонала);
- материальная помощь при уходе в ежегодный оплачиваемый отпуск, которую получили 9 319 чел. (96,8% от средней численности персонала), компенсация стоимости проезда в отпуск и обратно воспользовались 872 чел.;
- компенсация работникам 50% стоимости оплаченной тепловой и электрической энергии, которой воспользовалось 8 848 чел. (91,9% от средней численности персонала);
- материальная помощь работникам в соответствии с Коллективным договором оказана 2 004 чел., иные виды корпоративных выплат (женщинам, находящимся в отпуске по уходу за ребенком, мобилизованным работников и их семьям, компенсация стоимости путевок на лечение, отдых и др.) получили порядка 880 чел., подарками к новому году обеспечены 5783 ребенка.

9.4.2. Негосударственное пенсионное обеспечение

Программа НПО реализуется в Обществе с 2007 года.

В 2022 году Программой НПО предусмотрены следующие пенсионные планы:

1. Паритетный план (представляет собой разновидность НПО, при котором работник и Общество солидарно финансируют НПО работника).

Количество участников Паритетного плана на 31.12.2022 года составило 1 006 человек.

2. Корпоративный план (представляет собой разновидность НПО, при котором Общество за счет собственных средств формирует и финансирует дополнительное НПО своих работников).

В целях повышения социальной защищенности работников Общества при достижении ими пенсионных оснований оформлена выплата корпоративной пенсии 63 работникам.

9.4.3. Социальное партнерство

Полномочным представителем работников в социальном партнерстве является Совет представителей первичных профсоюзных организаций АО «ДГК», действующий на основании Общего положения о Совете представителей первичных профсоюзных организаций межрегиональной компании, утвержденного Президиумом Общественной организации «Всероссийский Электропрофсоюз» от 17.04.2017 № 8-4.

Социальное партнерство ориентированно на эффективное регулирование социально-трудовых, а также связанных с ними экономических отношений, мотивацию персонала и повышение производительности труда, принятие мер по поддержанию и укреплению благоприятного социального климата в Обществе, укреплению трудовой дисциплины.

В Обществе создана постоянно действующая комиссия по регулированию социально-трудовых отношений и контролю исполнения коллективного договора АО «ДГК», состоящая из представителей сторон социального партнерства.

Показателем сложившихся конструктивных и системных отношений, налаженного доверительного диалога между сторонами социального партнерства АО «ДГК» является отсутствие коллективных трудовых споров, напряженных взаимоотношений, сохранение стабильности в трудовых коллективах, оперативное принятие совместных решений, а также поддержание и укрепление благоприятного социального климата в коллективах.

9.4.4. Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия

В Обществе традиционно уделяется большое внимание приобщению работников и членов их семей к здоровому образу жизни. В структурных подразделениях компании ежегодно разрабатываются и реализуются планы мероприятий по профилактике заболеваний и формированию потребности к ведению здорового образа жизни у работников, включая поддержку регулярных занятий физической культурой и спортом. В ряде структурных подразделений имеются в наличии свои спортивные залы, спортинвентарь, тренажеры, при их отсутствии арендуются спортивные площадки. В 2022 году оборудован тренажерный зал в офисе Исполнительного аппарата Общества. В каждом структурном подразделении проводятся спортивные соревнования в формате «Папа, мама, я – спортивная семья!», организуются семейные выезды на спортивные базы и базы отдыха.

В 2022 году была организована спартакиада АО «ДГК», в которой приняли участие более 160 работников. Победители спартакиады вошли в команду АО «ДГК», занявшую 2 место в командном зачете Спартакиады Группы РусГидро. В декабре 2022 команда АО «ДГК» стала победителем он-лайн чемпионата Группы РусГидро по шахматам. Созданная в 2021 году хоккейная команда АО «ДГК» заняла 1 место в дивизионе «Восток» и вышла в финал Второго Чемпионата Корпоративной хоккейной лиги Группы РусГидро.

В Обществе регулярно проводятся мероприятия для неработающих пенсионеров, организуются встречи пенсионеров-ветеранов ко Дню пожилого человека, Дню энергетика и т.д. В честь 77-летия Победы было организовано чествование ветеранов Великой Отечественной войны и тружеников тыла (каждому ветерану оказана материальная помощь, вручены продуктовые наборы и памятные сувениры).

10. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда.

Безопасность труда и охрана здоровья является одной из приоритетных ценностей АО «ДГК» и рассматривается как неотъемлемая часть единой бизнес - системы предприятия. Это означает, что производственная эффективность возможна, только если выполняются условия обеспечения безопасности труда, и наоборот, безопасный труд способствует росту производственных показателей.

Сохранение жизни и здоровья работников, установление приоритета безопасности в процессе трудовой деятельности, принятие предупредительных мер, обеспечивающих безопасность собственного персонала, персонала подрядных организаций и других лиц, выполняющих работы на объектах Общества – было и остается основным направлением политики АО «ДГК» в области охраны труда в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 45001.

В 2022 году работа по охране труда была направленна на выполнение требований Положения «Система менеджмента безопасности труда и охраны здоровья персонала АО «ДГК».

Во исполнение Комплексной программы, «Плана мероприятий по снижению риска травматизма персонала АО «ДГК» на период 2020-2023 гг.», устанавливающего принцип «нулевого порога терпимости к нарушениям требований производственной безопасности и правил охраны труда», «Плана мероприятий по улучшению условий и охраны труда АО «ДГК», в соответствии с «дорожной картой» мотивации безопасного производства и сохранения здоровья работников, в 2022 году на предприятиях Общества проделана следующая работа:

- во исполнение приказа АО «ДГК» от 07.02.2022 №72, в целях повышения ответственности за безопасное производство работ в период ремонтной кампании с 14 по 23 марта 2022 г. проведен «Декадник безопасности при выполнении работ с инструментом и приспособлениями»;

- во исполнение приказа АО «ДГК» от 09.03.2022 №118, в целях предупреждения дорожно-транспортных происшествий и профилактики травматизма в период весеннего гололедообразования, проведены «Декадник безопасности дорожного движения» и «Месячник безопасности при работе на высоте»;

- с 20 по 29 июня проведен «Декадник безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования». Разработаны корректирующие мероприятия, направленные на устранение выявленных в ходе Декадника замечаний и нарушений;

- во исполнение приказа АО «ДГК» от 29.08.2022 №507 в период с 19 по 28 сентября 2022 г. проведен «Декадник безопасности при эксплуатации электроустановок, производстве переключений»;

- введены в действие: приказом АО «ДГК» от 07.04.2022 №213 «Положение о системе управления охраной труда (Система менеджмента охраны здоровья и безопасности труда) АО «ДГК», приказом от 17.03.2022 №130 «Регламент реагирования на несчастные случаи», «Положение об учете микроповреждений (микротравм)», приказом от 28.03.2022 №163 «Положение о порядке разработки, оформления, изложения, обращения инструкций по охране труда в АО «ДГК», приказом от 28.04.2022 №244 «Положение о допуске персонала подрядных организаций к выполнению работ на объектах АО «ДГК», приказом от 14.04.2022 №225 «Положение об информировании работников АО «ДГК» об условиях труда на рабочих местах, риске повреждения здоровья, предоставляемых им гарантиях, компенсациях и средствах индивидуальной защиты»; утвержден Перечень нормативно-правовых актов и нормативно-технических документов по охране труда в соответствии с требованиями ст.214 ТК РФ;

- разработаны и используются чек-листы с контрольными вопросами, содержащими обязательные требования НПА, ЛНД (А), которые используются в целях проверки уровня информированности персонала по вопросам охраны труда при проведении обходов, осмотров рабочих мест;

- специалистами службы промышленной безопасности и охраны труда АО «ДГК» проведены плановые проверки состояния охраны труда, работы с персоналом в СП «Хабаровские тепловые сети», «Хабаровская ТЭЦ-2», «Комсомольская ТЭЦ-2», «Комсомольская ТЭЦ-3», «ТЭЦ Восточная», «Хабаровская ТЭЦ-1», «Хабаровская ТЭЦ-3», «ТЭЦ в г. Советская Гавань», «Майская ГРЭС», «Амурская ТЭЦ-1», «Партизанская ГРЭС», «Благовещенская ТЭЦ», «Райчихинская ГРЭС», внеплановые проверки в СП «Артемовская ТЭЦ» (2 проверки), «Приморские тепловые сети», «Комсомольские тепловые сети», «Нерюнгринская ГРЭС» (2 проверки) с выдачей актов-предписаний. По итогам проверок структурных подразделений системных нарушений не выявлено, по результатам выработаны рекомендации по совершенствованию функционирования систем управления охраной труда;

- ежемесячно в СП проводились Дни охраны труда;

- реализованы мероприятия “дорожной карты” мотивации безопасного производства и сохранения здоровья работников в структурных подразделениях: установлены электронные экраны «Счетчик дней без травматизма»; ростовые куклы, напоминающие работникам о необходимости правильного использования средств индивидуальной защиты; созданы и транслировались видеоролики по принципу сторителлинга о безопасном и разумном поведении в жизни и на работе; организовано транслирование аудиозаписей с напоминанием базовых правил безопасности на производстве; персонал проинформирован о возможности использования «Линии доверия» для сообщений о нарушениях; проведены опросы персонала; социологическое исследование в формате фокус-групп, направленное на выявление наиболее эффективных способов информирования работников о производственной безопасности и необходимости неукоснительного выполнения правил охраны труда на производстве; определен рейтинг подразделений АО «ДГК» по количеству несчастных случаев, произошедших в структурных подразделениях с 2007-2021;

- с 14 по 16 июня 2022 года на базе филиала «Приморская генерация» проведен Единый День охраны труда, в ходе которого подведены итоги работы по охране труда, изучены вновь введенные государственные нормативные документы, проведено совместное совещание руководителей и специалистов служб ПБиОТ, аудит состояния охраны труда, промышленной, пожарной безопасности в СП филиала «Приморская генерация»;

- в целях повышения эффективности работы по охране труда, повышения уровня пожарной безопасности в АО «ДГК» приказом от 29.06.2022 №375 проведен Смотр-конкурс по охране труда и Смотр на лучшее противопожарное состояние среди структурных подразделений;

- руководителями и специалистами филиалов и структурных подразделений проводятся обходы и проверки рабочих мест, при которых выявляются нарушения требований НТД. По итогам проверок издаются распорядительные документы, к нарушителям применяются различные меры воздействия.

В Обществе в 2022 году зарегистрировано 4 несчастных случая, из которых 1 смертельный в СП «Нерюнгринская ГРЭС», 1 тяжелый в СП «Комсомольская ТЭЦ-2», 2 легких в СП «Комсомольские тепловые сети» и СП «Хабаровская ТЭЦ-3».

Затраты на охрану труда за 12 месяцев 2022 в Обществе увеличились на 13,86% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составили 869,5 млн руб. Затраты на 1 человека в 2022 году составили 90,137 тыс. руб., что больше данного показателя за 12 месяцев прошлого года на 15,4%.

Таким образом, финансирование мероприятий по улучшению условий и охраны труда по итогам 2022 года составило 0,76% суммы затрат на производство и реализацию продукции (от 114 290 648,33592 тыс. руб.).

Финансирование затрат на охрану труда соответствует 0,2% от суммы затрат на производство продукции. План финансового обеспечения предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профзаболеваний выполнен.

Персонал АО «ДГК», занятый на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, связанных с загрязнением, обеспечен сертифицированными средствами индивидуальной защиты, спецодеждой, спецобувью в полном объеме в соответствии с Типовыми отраслевыми нормами. Затраты на приобретение СИЗ в целом по Обществу составили 156 799,6 тыс. руб. Затраты на обеспечение средствами индивидуальной защиты на 1 человека составили 16,3 тыс. руб.

Из фонда социального страхования РФ возвращено средств, затраченных на мероприятия по охране труда на сумму 4 213 тыс. руб. Возвратные средства израсходованы на санаторно-курортное лечение работников и проведение медицинского осмотра.

С целью устранения мест с повышенной травмоопасностью, улучшения и оздоровления условий труда, сокращения количества рабочих мест с вредными условиями труда, приведения в соответствие с требованиями производственных и санитарно-бытовых помещений приказом по Обществу ежегодно утверждается «План улучшения условий и охраны труда». Реализованы 1270 мероприятий «Плана мероприятий по улучшению условий труда, профилактике травматизма, профзаболеваний, оздоровлению персонала АО «ДГК» на 2022 год» на общую сумму 676 875,5 тыс. руб.

Общее количество рабочих мест в Обществе – 5446, из которых, 2566 рабочих мест с вредными условиями труда (ВУТ). Количество работников, занятых на рабочих местах с ВУТ – 6610 человек. Специальная оценка условий труда проведена в 2022 году на 975 рабочих местах. В результате, из класса вредных в допустимые переведено 8 рабочих мест, снижен подкласс на 8 рабочих местах. Ежегодно в результате проведенных мероприятий и проведения специальной оценки условий труда удается снизить количество рабочих мест с ВУТ.

Работники АО «ДГК» своевременно проходят обучение безопасным методам и приемам выполнения работ в соответствии с требованиями «Правила работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ», со Стандартом организации «Порядок проведения работы с персоналом в АО «ДГК», Постановлением Правительства РФ от 24.12.2021 N 2464 «О порядке обучения по охране труда и проверки знания требований охраны труда». АО «ДГК» имеет государственную аккредитацию на оказание услуг по обучению работников требованиям охраны труда.

В исполнительном аппарате Общества создано управление надежности, промышленной безопасности и охраны труда, во всех структурных подразделениях функционируют службы промышленной безопасности и охраны труда, в состав которых входят специалисты по охране труда.

Для обеспечения и поддержания безопасных условий труда разработаны и введены в действие следующие основные стандарты организации, направленные на реализацию целей политики Общества в области профессиональной безопасности и охраны труда:

- «Система менеджмента охраны здоровья и безопасности труда работников АО «ДГК»;
- «Положение о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах АО «ДГК»;
- «Порядок проведения работы с персоналом в АО «ДГК»;
- «Порядок расследования и учета аварий и инцидентов. Нормы и требования. СТО АО «ДГК» 22.1-303-2020.

Деятельность Общества по обеспечению безопасности труда носит системный и непрерывный характер. Основной задачей Общества в 2023 году является недопущение случаев производственного травматизма, профзаболеваний, улучшение условий труда, сокращение рабочих мест с вредными условиями труда. Для реализации этой задачи в 2023 г. в АО «ДГК» приказом №2 от 09.01.2023 утверждена и введена в действие «Комплексная программа по обеспечению безопасности труда и охране здоровья работников «ДГК» на 2023 год»; продолжает реализовываться «План мероприятий по снижению риска травматизма персонала АО «ДГК» на 2020-2023 гг.», в исполнительном аппарате и

структурных подразделениях приказами введены «Планы улучшения и оздоровления условий труда на 2023 год».

Организация противопожарных мероприятий.

Деятельность АО «ДГК» в области повышения противопожарной устойчивости проводилась в соответствии нормативно - правовых документов Российской Федерации по пожарной безопасности. Изданы распорядительные документы о назначении ответственных лиц за пожарную безопасность, за техническое состояние систем пожарной автоматики, противопожарного водоснабжения и средств тушения пожара, об установлении противопожарного режима, о порядке проведения огневых и других огнеопасных работ, о порядке проведения противопожарных инструктажей и пожарно-технического минимума. Разработаны и внедрены требуемые инструкции о мерах пожарной безопасности.

На всех предприятиях Общества созданы и проводят работу пожарно-технические комиссии. За отчетный период комиссиями было проведено 252 обследования, по результатам которых разработаны мероприятия, направленные на улучшение состояния пожарной безопасности.

За отчетный период на предприятиях Общества было проведено 11695 инструктажей о мерах пожарной безопасности, обучено по дополнительным программам в области пожарной безопасности 110 человек. В целях повышения навыков борьбы с пожарами, проведено 1990 цеховых, 205 объектовых и 150 совместных с Государственной противопожарной службой противопожарных тренировок.

Все помещения и здания укомплектованы первичными средствами пожаротушения в соответствии с требуемыми нормами. В целях обеспечения готовности их к применению установлен соответствующий контроль.

За отчетный период в Обществе был выполнен комплекс мероприятий, направленный на усиление мер пожарной безопасности в периоды пожароопасного сезона и проведения ремонтной кампании 2022 года.

В целях четкой организации работы энергосистемы, филиалов и структурных подразделений, повышения надежности работы электростанций и тепловых сетей, и своевременного принятия оперативных решений при прохождении пожароопасного сезона 2022 года в соответствии с приказом АО «ДГК» от 15.03.2022 №126 в филиалах и структурных подразделениях Общества был проведен месячник пожарной безопасности.

В период проведения месячника была проделана следующая работа:

1. Силами пожарно-технических комиссий проведены пожарно-технические обследования территорий, зданий, сооружений и помещений энергообъектов и ремонтно-производственных баз.

2. Проведена очистка 89,7 Га территорий электростанций, складов топлива, турбинного и трансформаторного масел, подъездных железнодорожных путей и водных причалов, топливно-приемных эстакад, пожароопасных участков надземной прокладки теплотрасс, мазуто- и газопроводов других объектов от мусора, сухой травы и других легковоспламеняющихся материалов. Выполнено обновление минерализованных полос на площади 12,1 га.

3. Проведена противопожарная очистка от сухой растительности и мусора местности вблизи энергообъектов.

4. Проверена готовность и при необходимости восстановление подъездных путей к пожарным водоисточникам.

5. Проведена проверка готовности к применению наружных и внутренних противопожарных водопроводов, насосных станций, гидрантов, резервуаров и водоемов.

6. Выполнены регламентные работы и испытания систем автоматического обнаружения и тушения пожаров, установок пожаротушения.

7. Выполнена проверка работы маслоотводов и откачка воды из аварийных емкостей для приема масла от маслонаполненного оборудования.

8. Выполнена проверка состояния гравийной засыпки под маслонаполненным оборудованием в количестве 148 штук. Обновлено 27 гравийных засыпок.

9. Подготовлены пути подъезда к газопроводам, расположенным в лесных массивах, организованы маршруты патрулирования лесных массивов.

10. Для выполнения противопожарных работ было задействовано 39 единиц техники и привлечено 1254 человека персонала энергопредприятий.

В ходе проведения месячника по усилению пожарной безопасности при прохождении ремонтной кампании было намечено и выполнено 252 мероприятия, направленных на улучшение пожарной безопасности на объектах Общества.

В целях повышения уровня профилактической работы по пожарной безопасности был проведен смотр на лучшее противопожарное состояние предприятий Общества.

Лучшими структурными подразделениями по результатам смотра стали: «ТЭЦ Восточная», «Хабаровские тепловые сети».

Для обеспечения противопожарной защиты Общество располагает пожарной охраной, включающей в себя подразделения:

- ведомственную пожарную охрану в СП «Артемовская ТЭЦ», «Партизанская ГРЭС», «Хабаровская ТЭЦ-3», «Комсомольская ТЭЦ-3»;
- договорное подразделение Федеральной противопожарной службы МЧС России по охране объектов в филиале «Нерюнгринская ГРЭС».

Деятельность Общества по обеспечению профессионального здоровья работников, улучшению условий труда на рабочих местах и повышению безопасности труда, пожарной безопасности носит непрерывный характер и постоянно совершенствуется.

11. Охрана окружающей среды.

АО «ДГК» осуществляет природоохранную и ресурсосберегающую деятельность в соответствии с целями, установленными Экологической политикой:

- техническое перевооружение и постепенное замещение оборудования, имеющего низкие технико-экономические и экологические показатели, современным и более экономически эффективным и экологически безопасным оборудованием;
- вовлечение всего персонала холдинга в деятельность по уменьшению экологических рисков, улучшению системы экологического менеджмента и производственных показателей в области охраны окружающей среды;
- минимизация негативного техногенного воздействия на окружающую среду.

В 2022 году расходы на охрану окружающей среды в АО «ДГК» составили:

Наименование показателя	Фактически за год, тыс. руб.
Текущие затраты на охрану окружающей среды, всего	819 806
Из них:	
затраты на сбор и очистку сточных вод	291 089
затраты по охране атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата	263 689
затраты на обращение с отходами	248 332
затраты на защиту и реабилитацию земель, поверхностных и подземных вод	214
Текущие затраты на другие направления деятельности в сфере охраны окружающей среды, всего	164 82

1. Выполнение целевых показателей природоохранной и ресурсосберегающей деятельности АО «ДГК»

1.1. Израсходованные материалы по массе или объему.

Расход условного топлива на выработку электроэнергии и теплоэнергии по видам топлива составил: природный газ – 4 393 348 т.у.т.; угля – 6 101 557 т.у.т.; нефтетоплива – 54 191 т.у.т.

1.2. Прямые выбросы парниковых газов.

2022 год

Вид топлива	Расход т.у.т.	Выбросы CO2 тонн	Выбросы N2O тонн	Выбросы N2O в CO2 экв. тонн	Выбросы CH4,тонн	Выбросы CH4 в CO2 экв. Тонн
	1	2	3	4	5	6
Газ	4 393 348	6 985 423	Согласно постановлению Правительства РФ от 20.04.2022 №707 «Об утверждении Правил представления и проверки отчетов о выбросах парниковых газов, формы отчета о выбросах парниковых газов», приказам Минприроды от 30.06.2015 №300 (до 01.03.2023), от 27.05.2022 №371 (с 01.01.2023) «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов» выбросы N2O, CH4 при стационарном сжигании топлива не рассчитываются.			
Нефтетопливо	54 191	122 791				
Твердое топливо	6 101 557	16 766 600				
Всего:	**10 549 096**	**23 874 814**				

2021 год

Вид топлива	Расход т.у.т.	Выбросы CO2 тонн	Выбросы N2O тонн	Выбросы N2O в CO2 экв. тонн	Выбросы CH4,тонн	Выбросы CH4 в CO2 экв. тонн
Газ	4 329 250,412	7 125 860,261	36,005	11 161,581	498,313	10 464,573
Нефтетопливо	37 705,044	78 664,647	0,645	199,849	13,762	288,999
Твердое топливо	5 769 313,400	16 131 844,428	236,734	73 387,626	656,445	13 785,352
Всего:	**10 136 268,856**	**23 336 369,336**	**273,384**	**84 749,056**	**1 168,520**	**24 538,924**

2020 год

Вид топлива	Расход т.у.т.	Выбросы CO2 тонн	Выбросы N2O тонн	Выбросы N2O в CO2 экв. тонн	Выбросы CH4,тонн	Выбросы CH4 в CO2 экв. тонн
Газ	4 080 554,300	6 506 073,617	34,410	10 667,100	209,309	4 395,489
Нефтетопливо	38 175,200	84 677,320	0,567	175,770	27,950	586,950
Твердое топливо	5 848 076,500	16 536 914,291	239,181	74 146,110	146,054	3 067,134
Всего:	**9 966 806,000**	**23 127 665,228**	**274,158**	**84 988,980**	**383,313**	**8 049,573**

Расчет выбросов парниковых газов произведен в соответствии с Приказом Миприроды России от 27.05.2022 №371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов».

В 2022 году удельные выбросы CO2 на МВт*ч для чистого объема выработанной электроэнергии всеми электростанциями составили 764,52 тн/МВт*ч, для выработки тепла теплоисточниками – 356,09 тн/тыс. Гкал.

Увеличение выбросов CO2 в 2022 году по сравнению с данными 2021 года (на 2,3%) обусловлено увеличением количества сжигаемого топлива (на 4,1%) в связи с увеличением выработки электроэнергии в сравнении с 2021 годом.

Учет косвенных энергетических выбросов парниковых газов не ведется.

В АО «ДГК» отсутствуют действующие соглашения о продаже единиц сокращения выбросов в CO2.

1.3. Распределение норм допустимых выбросов CO2 или их эквивалента в разбивке по механизмам торговли квотами на выбросы углерода.

В АО «ДГК» действующие соглашения о продаже единиц сокращения выбросов CO2 отсутствуют.

1.4. Выбросы в атмосферу co, nox, sox и других значимых загрязняющих веществ.

Структурные подразделения филиалов АО «ДГК» осуществляет природоохранную деятельность, руководствуясь требованиями нормативных правовых актов в области охраны атмосферного воздуха. Политика ИСМ включает обязательства соответствовать требованиям законодательных и нормативных актов, международному стандарту ISO 14001, устранять и уменьшать негативное воздействие на окружающую среду.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу осуществляются на основании разрешений на выброс, выданных территориальными Управлениями Росприроднадзора по Приморскому краю, Амурской области, Республики Саха (Якутия) и Департаментом Росприроднадзора по ДФО и Деклараций о воздействии на окружающую среду.

На конец 2022 года в АО «ДГК» нормативная и разрешительная документация на выбросы загрязняющих веществ в атмосферу имеется в наличии.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в целом по АО «ДГК»:

Наименование загрязняющего вещества	2020, тонн/год	2021, тонн/год	2022, тонн/год	Отклонение, +/-
Оксиды азота	44 092,313	44 105,069	46 692,879	+2 587,81
Оксид углерода	17 298,568	17 905,086	18 801,060	+895,97
Диоксид серы	41 124,477	40 814,216	45 572,982	+4 758,77
Зола твердого топлива от котлов	50 413,117	50 957,910	53 322,984	+2 365,07
Прочие загрязняющих веществ	4 131,623	5 436,740	3 619,941	-1 816,80

Увеличение объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в 2022 году по сравнению с предыдущим периодом связано с увеличением выработки электроэнергии и отпуском тепла.

1.5. Общая масса отходов с разбивкой по видам и методам обращения.

В результате производственной деятельности АО «ДГК» в 2022 году образовались следующие виды отходов:

- Опасные отходы (1-2 класс опасности) – 10,448 тонны;
- Неопасные (малоопасные) отходы (3-5 класс опасности) – 1 725130,735 тонн.

Отходы 1 и 2 класса опасности, тонн	
Способ обращения	**Итого**
повторное использование	-
вторичная переработка	-
утилизация (обезвреживание)	1,059
компостирование	-
сжигание (или использование в качестве топлива)	-
размещение на полигоне	-
передача на утилизацию (обезвреживание)	9,9

Отходы 3,4 и 5 класса опасности(любые другие виды твердых и жидких отходов за исключением сточных вод), тонн	
Способ обращения	**Итого**
повторное использование	1 466,945
в том числе:	
- вторичная переработка	-
- утилизация (обезвреживание)	1 466,945
- компостирование	-
- сжигание (или использование в качестве топлива)	-
размещено отходов на собственных объектах	1 733 800,339
передано другим организациям	169 194,692

Складирование и временное размещение отходов осуществляется на промышленных площадках в специально организованных местах в соответствии с экологическими и санитарно-эпидемиологическими требованиями.

Для предупреждения рисков загрязнения окружающей среды от отходов производства и потребления в АО «ДГК» реализуются мероприятия по своевременной передаче отходов специализированным организациям для размещения, обезвреживания и (или) использования.

1.6. Общее количество и объем существенных разливов.

16.04.2022 произошла утечка дизельного топлива на Чульманской ТЭЦ в период разгрузки из автоцистерны в обваловку емкости и далее в водный объект. В результате был нанесен вред (ущерб) окружающей среде причинение вреда водному объекту (ручью Семеновскому в размере: в натуральном выражении 0,0105 т/м3, в денежном выражении - 216,607 тыс. руб.

Причины, повлекшие причинения вреда (ущерба) окружающей среде:

- отсутствия контроля проведения переключений в технологической схеме склада нефтепродуктов и состоянием схемы оборудования;
- недостатки в организации и осуществлении производственного контроля соблюдений требований промышленной безопасности.

В целях устранения последствий аварии и возмещения вреда (ущерба) окружающей среде выполнены следующие мероприятия:

- организован сбор нефтепродуктов;
- сделана выборка пропитанного дизельным топливом грунта в объеме 768 кг с передачей на обезвреживание в спец. организацию ООО «Сахатехсервис» по акту приема-передачи от 19.04.2022;
- комиссией, назначенной приказом от 18.04.2022 №593-1п, проведено расследование с оформлением «Акта расследования разлива нефтепродуктов ручья Семеновского, произошедшего 16.04.2022 в СП «Нерюнгринская ГРЭС» Чульманская ТЭЦ в результате разлива дизельного топлива»;
- проведена инвентаризация утечки топлива;
- установлены боновые заграждения на трубопроводе сточных вод Чульманской ТЭЦ, осуществлена локализация загрязненного поверхностного слоя посредством сорбента с последующей его утилизацией;
- лица, виновные в нарушении требований промышленной безопасности, привлечены к дисциплинарной ответственности.

1.7. Масса перевезенных, импортированных, экспортированных или переработанных отходов, являющихся «опасными» согласно приложениям I, II, III и VIII к Базельской конвенции 2, а также процент международных перевозок отходов.

АО «ДГК» не осуществляет деятельность по перевозке, импортированию, экспортированию и переработке отходов.

1.8. Доля материалов, представляющих собой переработанные или повторно используемые отходы.

За 2022 год в АО «ДГК» использовано 1 466,945 тонн образовавшихся отходов производства и потребления. Из них: 1 377,894 тонн использовано в качестве планирования и благоустройства территории; 87,992 тонн регенерировано отработанных масел.

1.9. Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам.

В 2022 году АО «ДГК» для производственных (охлаждение оборудования, подпитка паровых котлов и теплосетей, производство углекислоты, нужды химводоочистки) и хозяйственно-бытовых нужд было забрано из поверхностных и подземных источников, а также получено от сторонних организаций следующее количество воды:

Наименование источника	Забрано или получено всего за год, тыс. куб. м
Забрано, получено, всего	511 912,380
в том числе:	
из поверхностных источников	391 440,120
из городского водопровода	106 048,480
из подземных источников	10 172,330
от других предприятий	4 251,450

Забор воды осуществляется из поверхностных водных объектов на основании договоров водопользования, заключенных с Министерством природных ресурсов Амурской области, Хабаровского края, Управлением природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края, Департаментом по водным отношениям Республики Саха (Якутия).

Забор воды АО «ДГК» не оказывает существенного влияния на водные объекты.

Забор воды из подземных источников осуществляется на основании лицензий на недропользования, выданных Департаментом по недропользованию по Дальневосточному федеральному округу, Управлением по недропользованию по Приморскому краю, Управлением по недропользованию по Еврейской автономной области.

1.10. Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта.

Наименование приёмника	Отведено сточных вод, тыс. куб. м., всего	в том числе в поверхностные водные объекты загрязненных без очистки	в том числе в поверхностные водные объекты загрязненных недостаточно очищенных	в том числе в поверхностные водные объекты нормативно чистых (без очистки)	в том числе в поверхностные водные объекты нормативно очищенных на сооружениях биологической очистки
В поверхностные водные объекты	364 656,79	196 849,73	8 734,80	158 971,00	101,26
в системы водоотведения	1 860,42	0,000	0,000	0,000	0,000

АО «ДГК» осуществляет сброс сточных вод в поверхностные водные объекты на основании решений о предоставлении водного объекта в пользование, выданных Министерством природных ресурсов Амурской области, Хабаровского края, Управлением природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края, Департаментом по водным отношениям Республики Саха (Якутия). А также на основании разрешений на сброс сточных вод, выданных территориальными Управлениями Росприроднадзора по Приморскому краю, Амурской области, Республики Саха (Якутия) и Департаментом Росприроднадзора по ДФО.

1.11. Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды.
Общий объем воды, многократно или повторно используемой АО «ДГК» в 2022 году составил:

Наименование	Фактически в тыс. куб. м
Расходы воды в системах оборотного водоснабжения	2 885 223,5
Расходы воды в системах повторного водоснабжения	12 662,0

1.12. Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор.
АО «ДГК» не оказывает существенного влияния на источники водозабора.

2. Биоразнообразие

АО «ДГК» осуществляет производственную деятельность на территории 5-ти субъектов РФ: Хабаровский край, Приморский край, Еврейская автономная область, Амурская область, Республика Саха (Якутия). АО «ДГК» осуществляет производственную деятельность на землях, не имеющих статус охраняемых природных территорий и территорий с высокой ценностью биоразнообразия, и не оказывает воздействия на биоразнообразие на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ.

Оценка влияния производственных процессов на растительный и животный мир проводится на стадии проектирования объектов капитального строительства, проектными решениями предлагаются (при необходимости) мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания.

Реализованные природоохранные мероприятия

Станция	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
Благовещенская ТЭЦ	Капитальный ремонт котлоагрегата №4	выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Средний ремонт ЗОУ котлоагрегата №5	выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Текущий ремонт ЗОУ котлоагрегатов №1, №2, №3	выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Текущий ремонт золопроводов и золоотвала	выполнено	Защита окружающей среды от загрязнения отходами производства
Райчихинская ГРЭС	Капитальный ремонт ЗОУ котла № 9	выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Текущие ремонты ЗОУ котлов № 6, 9	выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Текущий ремонт золопровода (внешнее гидрозолоудаление), Золопровод - контроль металла элементов золопровода	выполнено	Защита окружающей среды от загрязнения отходами производства
Нерюнгринская ГРЭС	Услуги по разработке и получению комплексного экологического решения (КЭР) для СП "Нерюнгринская ГРЭС"	в стадии выполнения	Соблюдение требований природоохранного законодательства
	Проведение капитальных, средних, текущих ремонтов золоуловителей	Выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Текущий ремонт золопроводов ЧТЭЦ	Выполнено	Защита окружающей среды от загрязнения отходами производства
	Испытания электрофильтра энергоблока №3 с замерами выбросов (до и после ремонта)	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
Артемовская ТЭЦ	Ремонт золоуловителей к/а ст. №№ 6-13	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду

Станция	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	Передача отходов специализированным организациям для размещения, использования и обезвреживания.	Выполнено	Исключение сверхнормативного размещения отходов
Владивостокская ТЭЦ-2	Осмотр, очистка и ремонт систем производственной, ливневой и хозяйственно-бытовой канализации	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Чистка ковша береговой насосной	Выполнено	Рациональное использование водных ресурсов
	Передача отходов специализированным организациям для размещения, использования и обезвреживания	Выполнено	Исключение сверхнормативного размещения отходов
Приморские тепловые сети	Мониторинг качества сбрасываемых сточных вод	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Мониторинг качества вод водных объектов – приемников сточных вод в контрольных створах	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Мониторинг состояния водоохранных зон, прибрежных защитных и береговых полос водных объектов – приемников сточных вод	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Мониторинг выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух источниками загрязнения	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Мониторинг качества атмосферного воздуха на границах санитарно-защитных зон промплощадок	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Передача отходов производства и потребления специализированным организациям	Выполнено	Исключение загрязнения окружающей среды
	Мониторинг состояния почв в местах размещения отходов	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
Амурская ТЭЦ-1	Текущий ремонт золоулавливающих установок к/а ст. №№ 2, 4, 6-7, 9-10	выполнено	Повышение надежности работы золоулавливающих установок
	Определение КПД золоулавливающих установок	выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и в селитебной зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Проверка соответствия содержания загрязняющих веществ в отработавших газах транспортных средств установленным требованиям	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в природных и сточных водах	выполнено	Контроль качества сточных вод
	Передача отходов производства и потребления	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
	Подготовка специалистов в области обращения с отходами и экологической безопасности	выполнено	Обеспечение требований законодательных актов
Комсомольская ТЭЦ-2	Текущий ремонт золоулавливающих установок к/а ст.№№ 4-10	выполнено	Повышение надежности работы золоулавливающих установок
	Определение КПД золоулавливающих установок	выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Определение КПД аспирационных установок	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение инструментальных замеров загрязняющих веществ в природных и сточных водах	выполнено	Контроль качества сточных вод
	Приобретение прибора учёта сточных вод	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии

Станция	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
Комсомольская ТЭЦ-3	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и в селитебной зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Проверка соответствия содержания загрязняющих веществ в отработавших газах транспортных средств установленным требованиям	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Проведение исследований подземных вод	выполнено	Контроль качества подземных вод
	Микробиологические и радиологические исследования подземных вод	выполнено	Контроль качества подземных вод
	Передача отходов производства и потребления	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
	Подготовка специалистов в области обращения с отходами и экологической безопасности	выполнено	Обеспечение требований законодательных актов
	Обследование источников шума на Комсомольской ТЭЦ-3 и разработка мероприятий по снижению уровней шума в селитебной зоне	выполнено	Обеспечение требований законодательных актов
Майская ГРЭС	Текущий ремонт золоулавливающих установок котлов ст. №№ 1-6	выполнено.	Обеспечение надежности работы золоулавливающих установок
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и в селитебной зоне.	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ отработавших газов автомобилей	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Определение КПД золоулавливающих установок	выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Чистка нефтеловушки ливневых сточных вод	выполнено.	Исключение увеличения количества нефтепродуктов в сточных водах
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в природных и сточных водах	выполнено	Контроль качества природных и сточных вод
	Проведение химических исследований подземной воды	выполнено	Контроль качества подземных вод
	Микробиологические исследования сточных вод по выпускам №№ 1-5, микробиологические и радиологические исследования подземной воды	выполнено	Контроль качества воды по микробиологическим показателям
	Чистка блока емкостей на станции биологической очистки	выполнено	Безопасное обращение с отходами
	Ремонт бетонных перегородок блока отстойных емкостей на станции биологической очистки	выполнено	Поддержание нормативов допустимых сбросов на установленном уровне
	Подготовка специалистов в области обращения с отходами и экологической безопасности	выполнено	Обеспечение требований законодательных актов
	Обеспечение своевременного вывоза накопленных отходов	выполнено	Безопасное обращение с отходами
Николаевская ТЭЦ	Проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ

Станция	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и в селитебной зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Проверка соответствия содержания загрязняющих веществ в отработавших газах транспортных средств установленным требованиям	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Проведение инструментальных замеров загрязняющих веществ в природных и сточных водах	выполнено	Контроль качества природных и сточных вод
	Передача отходов производства и потребления	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
Хабаровская ТЭЦ-1	Текущий ремонт золоулавливающих установок к/а ст.№ 1-3, 5-7, 11-16	выполнено	Повышение надежности работы золоулавливающих установок
	Определение КПД золоулавливающих установок	выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Проведение измерений загрязняющих веществ в промышленных выбросах в атмосферу	выполнено	Контроль выбросов загрязняющих веществ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и в селитебной зоне	выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Проверка соответствия содержания загрязняющих веществ в отработавших газах транспортных средств установленным требованиям	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Водолазное обследование и ремонт водозаборных оголовков	выполнено	Обеспечение надежности работы оборудования
	Чистка ковша нефтеловушки от донных отложений	выполнено	Обеспечение надежности работы оборудования
	Мониторинг природных вод	выполнено	Контроль качества природных вод
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в природных и сточных водах	выполнено	Контроль качества природных и сточных вод
	Микробиологическое исследование сточных вод по выпуску №1	выполнено	Контроль качества природных и сточных вод
	Передача отходов производства и потребления	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
	Подготовка специалистов в области обращения с отходами и экологической безопасности	выполнено	Обеспечение требований законодательных актов
Хабаровская ТЭЦ-3	Техперевооружение Хабаровской ТЭЦ-3 с переводом на сжигание природного газа ПВК	Выполняется	Снижение выбросов загрязняющих веществ
	Текущий ремонт электрофильтров к/а ст. №1-3	Выполнено	Поддержание КПД ЗУУ на установленном уровне
	Капитальный ремонт электрофильтров к/а № 3	Выполнено	Поддержание КПД ЗУУ на установленном уровне
	Определение КПД золоулавливающих установок	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Проведение измерений загрязняющих веществ в промышленных выбросах в атмосферу	Выполнено	Контроль выбросов загрязняющих веществ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе СЗЗ и селитебной зоне	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Проверка соответствия содержания загрязняющих веществ в отработавших газах транспортных средств установленным требованиям	Выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей

Станция	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	Водолазное обследование и ремонт водозаборных оголовков	Выполнено	Обеспечение надежности оборудования
	Ремонт насосов береговой и подкачивающей станций	Выполнено	Обеспечение надежности оборудования
	Мониторинг природных вод	Выполнено	Контроль качества природных вод
	Наращивание дамбы золоотвала №2 (1 секция) Хабаровская ТЭЦ-3 на 1800 тыс. куб. м	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Передача отходов производства и потребления	Выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии
	Подготовка специалистов в области обращения с отходами производства и потребления	Выполнено	Обеспечение требований законодательных актов
Хабаровская ТЭЦ-2	Количественный химический анализ производственных сточных вод	Выполнено	Контроль качества сточных вод
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в хозяйственно-бытовых стока	Выполнено	Контроль качества исследование городской воды и канализации
	Обслуживание канализационной сети (коллектора) на территории ХТЭЦ-2	Выполнено	Исключение негативного воздействия на окружающую среду
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу	Выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Своевременная передача отходов для размещения, утилизации, обезвреживания	Выполнено	Безопасное обращение с отходами
Хабаровская ТЭЦ-2 КЦ № 2 (Ургальская котельная)	Инструментальный контроль за качеством воды в р. Ургал в районе размещения золоотвала.	Выполнено	Мониторинг негативного воздействия на окружающую среду, оказываемого объектом размещения отходов.
	Контроль качественного состава подземных вод.	Выполнено	Выполнение лицензионных требований
	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу	Выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Испытание золоуловителей на эффективность работы	Выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Ремонт скрубберов	Выполнено	Сокращение выбросов золы от котлов
	Своевременная передача отходов для размещения, утилизации, обезвреживания	Выполнено	Безопасное обращение с отходами
Хабаровская ТЭЦ-2 КЦ № 3 (Волочаевская котельная)	Вывоз канализационных вод	Выполнено	Исключение негативного воздействия на окружающую среду
	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу	Выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Своевременная передача отходов для размещения, утилизации, обезвреживания	Выполнено	Безопасное обращение с отходами
Хабаровская ТЭЦ-2 КЦ № 4 (Некрасовская котельная)	Вывоз канализационных вод	Выполнено	Исключение негативного воздействия на окружающую среду
	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу	Выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Своевременная передача отходов для размещения, утилизации, обезвреживания	Выполнено	Безопасное обращение с отходами
Биробиджанская ТЭЦ	Мониторинг грунтовых вод в районе размещения золоотвала	Выполнено	Контроль качества природных вод

Станция	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	Контроль качества хозбытовых стоков	Выполнено	Контроль уровня содержания загрязняющих веществ в канализационных стоках
	Проведение инструментальных измерений концентраций загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу (газообразные, твердые, бенз(а)пирен)	Выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Испытание золоулавливающих и аспирационных установок	Выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Проведение мониторинга атмосферного воздуха на границе СЗЗ	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Геодезическая съемка остаточной емкости золоотвала	Выполнено	Исключение сверхнормативного размещения отходов
	Подготовка персонала, использование специальных периодических изданий	Выполнено	Обучение и повышение квалификации персонала в области экологической безопасности
	Своевременная передача отходов для размещения, утилизации, обезвреживания	Выполнено	Безопасное обращение с отходами
ТЭЦ в г. Советская Гавань	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в выбросах в атмосферу	Выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ отработавших газов автомобилей	Выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Определение КПД золоулавливающих установок	Выполнено	Контроль степени очистки дымовых газов
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в природных и сточных водах	Выполнено	Контроль качества природных и сточных вод
	Подготовка специалистов в области обращения с отходами и экологической безопасности	Выполнено	Обеспечение требований законодательных актов
	Обеспечение своевременного вывоза накопленных отходов	выполнено	Безопасное обращение с отходами
Хабаровские тепловые сети	Проведение анализа арбитражной пробы по сточным водам (канализационных стоках)	Выполнено	Контроль качества сточных вод
	Сброс канализационных стоков в городской коллектор	Выполнено	Исключение негативного воздействия на окружающую среду
	Проведение количественного химического анализа атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Своевременная передача отходов для размещения, утилизации, обезвреживания	Выполнено	Безопасное обращение с отходами
	Подготовка персонала, использование специальных периодических изданий	Выполнено	Обучение и повышение квалификации персонала в области экологической безопасности
Комсомольские тепловые сети	Проведение государственного технического осмотра автотранспорта по экологическим показателям.	Выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Проведение инструментальных измерений концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней шума на границе жилой застройки для подтверждения расчетной санитарно-защитной зоны	Выполнено	Обеспечение соблюдения требований к качеству окружающей среды. Снижение негативного воздействия

Станция	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
			предприятия на жилую застройку и селитебную зону.
	Проведение инструментально-лабораторных измерений промышленных выбросов на стационарных источниках на содержание загрязняющих веществ.	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Определение эффективности работы газоочистной и пылеулавливающей установки столярной мастерской центральной производственной базы	Выполнено	Очистка выбросов в АВ от среднедисперсной древесной пыли и мелких частиц, образующихся во время деревообработки
	Водоотведение канализационных стоков в городской коллектор	Выполнено	Исключение негативного воздействия на окружающую среду
	Своевременная передача отходов для размещения, утилизации, обезвреживания	Выполнено	Безопасное обращение с отходами
	Подготовка персонала, использование специальных периодических изданий	Выполнено	Обучение и повышение квалификации персонала в области экологической безопасности
ТЭЦ Восточная	Передача отходов специализированным организациям для размещения, использования и обезвреживания.	Выполнено	Исключение загрязнения окружающей среды
	Мониторинг качества сбрасываемых сточных вод	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Мониторинг выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух источниками загрязнения	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия
	Мониторинг качества вод водных объектов – приемников сточных вод в контрольных створах	Выполнено	Контроль над уровнями воздействия

3. Энергосбережение

Информация о мероприятиях по повышению энергоэффективности и снижению издержек технологического и эксплуатационного характера (не регламентные мероприятия) АО «ДГК», выполняемых в течение 2022 года

№	Наименование мероприятия	Численные значения экономии	
		численное значение экономии, тут.	численное значение экономии, тыс. руб.
1	2	3	4
1	Снижение присосов после ремонта КА БКЗ-210-140 ст.№13 Хабаровская ТЭЦ-1	494	2 891
2	Снижение присосов после ремонта КА БКЗ-210-140 ст.№15 Хабаровская ТЭЦ-1	494	2 891
3	Текущий ремонт ТА-6, ПТ-50-90 (устранение присосов в вакуумную систему). Хабаровская ТЭЦ-1	137	803
4	Чистка подогревателей сетевой воды ТА ст. № 9, Т-100/120-130 Хабаровская ТЭЦ-1	222	926
5	Замена кубов ВЗП котла на энергоблоке ст. № 3 в объеме 20 шт. (в объеме КР) Хабаровской ТЭЦ-3	1 033	5 039

6	Капитальный ремонт котлоагрегата БКЗ-210-140 ст.№8 Комсомольская ТЭЦ-2	215	986
7	Текущий ремонт энергоблока ст. №1 Комсомольская ТЭЦ-3	395	1 981
8	Текущий ремонт энергоблока ст. №2 Комсомольская ТЭЦ-3	236	1 185
9	Чистка трубных пучков конденсатора ТА № 2 Амурская ТЭЦ-1	1 269	7 945
10	Чистка трубных пучков конденсатора ТА № 3 Амурская ТЭЦ-1	2 322	14 537
11	Чистка трубных пучков конденсатора ТА № 4 Амурская ТЭЦ-1	2 713	16 985
12	Чистка трубных пучков конденсатора ТА № 5 Амурская ТЭЦ-1	1 545	9 673
13	Чистка трубных пучков бойлерных установок 1, 2, 3 Амурская ТЭЦ-1	3 240	20 286
14	Чистка трубных пучков ПСГ Амурская ТЭЦ-1	390	2 440
15	Капитальный ремонт турбоагрегата К-50-90 ст.№3 Николаевская ТЭЦ	209	1 182
16	Расширенный текущий ремонт котла ст. №9 Биробиджанская ТЭЦ	351	1 764
17	Замена верхнего яруса ВЗП 1 ст. котлоагрегата ст. №9 Артёмовская ТЭЦ	1 157	5 382
18	Замена ВЗП 2й ст. котлоагрегата ст. №11 Артёмовская ТЭЦ	2 080	9 677
19	Замена кубов ВЗП 1 ст., газоходов котлоагрегата ст. № 4 Партизанская ГРЭС	1 035	8 972
20	Очистка дымогарных и жаровых труб паровых котлоагрегатов ТТ-200 ТЭЦ Восточная	13	68
21	Доведение вакуума в конденсаторах турбин до нормативного, чистка трубной системы конденсационной установки турбоагрегатов К -210-130 №1, Т-180/210-130 №,2,3 Нерюнгринская ГРЭС	2 800	6 908
22	Снижение присосов воздуха в газоходы котлоагрегата энергоблока № 2 в период ремонта и доведение их до нормативных значений. Нерюнгринская ГРЭС	942	3 588
23	Замена ВЗП 3 ст. - 8,6тн котлоагрегата №2 ЦКТИ 75/39 Чульманская ТЭЦ	31	107
24	Модернизация котлоагрегата к/а ст. № 14 БКЗ-210-140-7 Хабаровской ТЭЦ-1	450	1 833
25	Реконструкция котла ПТВМ-100 ст№6 КЦ №1 ХТЭЦ-2	1 132	8 133
26	Модернизация котлоагрегата к/а ст. № 10 БКЗ-220-140-7 Комсомольской ТЭЦ-2	1073	4 884
27	Реконструкция градирни Амурской ТЭЦ-1	0	0

28	Модернизация котлоагрегата к/а ст. № 10 БКЗ-220-140-7 Комсомольской ТЭЦ-2	533	54 685
29	Модернизация котлоагрегата ст. №1 перевод на газ Николаевской ТЭЦ	178	18 228

В 2023 году АО «ДГК» продолжит работы по обеспечению экологической безопасности, снижению негативного воздействия на окружающую среду и улучшению экологической обстановки в районах производственной деятельности Общества.

12. Закупочная деятельность

12.1. Общая информация о закупочной деятельности

Закупочная деятельность АО «ДГК» регламентируется Единым положением о закупке продукции для нужд Группы РусГидро (утверждено Советом директоров, протокол № 349 от 29.09.2022), которое полностью соответствует статьям и положениям Федерального Закона от 18.07.2011 №223 «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и Постановления Правительства РФ от 11.12.2014 №1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

При формировании годовой комплексной программы закупок (ГКПЗ), а также проведения закупочных процедур, АО «ДГК» придерживается принципа предельной открытости и прозрачности в закупочной деятельности с последующим отражением всей информации в Единой информационной системе в сфере закупок (ЕИС).

Органы управления закупочной деятельностью

Совет директоров Заказчика осуществляет общее руководство закупочной деятельностью.

ЦЗК обеспечивает формирование и проведение единой политики закупок, осуществляет контроль и координацию закупочной деятельности, согласование и утверждение ГКПЗ и отчета об исполнении ГКПЗ, принятие решений о проведении внеплановых закупок, принятие решений в отношении закупок, параметры которых отличны от утвержденной ГКПЗ (при необходимости).

Регламентация закупочной деятельности предусматривает применение обязательных процедур, которые должны выполняться работниками, обеспечивающими проведение закупки. Данные процедуры предполагают:

- тщательное планирование потребности в продукции;
- анализ рынка;
- информационную открытость закупки;
- действия, направленные на достижение равноправия, справедливости, отсутствия дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к Участникам там, где такая конкуренция возможна, а где невозможна – обеспечение повышенного внутреннего контроля;
- целевое и экономически эффективное расходование денежных средств на приобретение продукции (с учетом, при необходимости, стоимости жизненного цикла закупаемой продукции) и реализация мер, направленных на сокращение издержек Заказчика;
- отсутствие ограничений допуска к участию в закупке путем установления не измеряемых требований к Участникам;
- эффективный для Заказчика и справедливый выбор наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек (прежде всего, цены и качества продукции);
- контроль исполнения договора и использования приобретенной продукции.

12.2. Объем и структура закупок за 2022 год

За отчетный год АО «ДГК» проведено 2 199 закупочных процедур на сумму 180 450 097,29 тыс. руб. без НДС, в том числе:

- Аукционов в электронной форме - 177 штук на сумму 14 900 062,77 тыс. руб. без НДС (8,26%);
- Конкурсов в электронной форме - 170 штук на сумму 49 654 823,86 тыс. руб. без НДС (27,52%);
- Запрос предложений в электронной форме - 188 штук на сумму 946 829,14 тыс. руб. без НДС (0,52%);

- Запрос котировок в электронной форме - 87 штук на сумму 7 913 216,86 тыс. руб. без НДС (4,39%);
- Упрощенных закупок - 397 штук на сумму 442 058,53 тыс. руб. без НДС (0,24%);
- Закупок у взаимозависимых лиц - 129 штук на сумму 19 139 462,77 тыс. руб. без НДС (10,61%);
- Закупок у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) - 337 штук на сумму 87 244 513,68 тыс. руб. без НДС (48,35%);
- Нерегламентированных закупок - 700 штук на сумму 198 229,52 тыс. руб. без НДС (0,11%);
- Предварительных отборов - 8 штук на сумму 0,00 тыс. руб. без НДС.
- Закупок путем участия в процедурах, организованных продавцам закупок - 5 штук на сумму 9 427,62 тыс. руб. без НДС (0,01%);
- Состязательных отборов - 1 штука на сумму 1 472,54 тыс. руб. без НДС (0,001%).

12.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2022 год

Объем достигнутой экономии при проведении конкурентных закупок (экономический эффект, сложившийся в результате проведения конкурентной закупки, между среднеарифметической ценой первоначальных предложений участников, подавших свои заявки, и итоговой ценой победившего участника) составил - 2 843 633,75 тыс. руб. без НДС.

12.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2022 год (по обществам, подпадающим под мониторинг и оценку соответствия в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352)

В соответствии с отчетом АО «ДГК» о закупке товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц у субъектов малого и среднего предпринимательства, общая стоимость закупок у субъектов МСП составила 16 332 182,40 тыс. руб. без НДС:

- закупки у субъектов МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили 65,26% (при установленном показателе не менее 25%);
- закупки, участники которых только субъекты МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили 24,38% (при установленном показателе не менее 20%).

Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов:

Полное фирменное наименование Общества: Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»
Сокращенное фирменное наименование Общества: АО «ДГК»
Место нахождения: Российская Федерация, г. Хабаровск
Почтовый адрес: 680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49
Банковские реквизиты:
Дальневосточный банк Сбербанка России
Р/счет 40702810270000008818
К/с 30101810600000000608
БИК 040813608
ИНН 7707083893

Сведения о государственной регистрации Общества
Дата государственной регистрации: 26.12.2005
Основной государственный регистрационный номер: 1051401746769
Орган, осуществивший государственную регистрацию: инспекция Федеральной налоговой службы по городу Нерюнгри Республики Саха (Якутия)
Индивидуальный номер налогоплательщика: 1434031363

Контакты:
Телефон: (4212) 30-49-14, Факс: (4212) 26-43-87
Адрес электронной почты: dgk@dgk.ru
Адреса страниц в сети «Интернет», на которых доступна информация об эмитенте: https://www.dvgk.ru, http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id= 9644

Информация об аудиторской организации Общества
Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»
Сокращенное фирменное наименование: ООО «ФинЭкспертиза»
Вид деятельности: Деятельность по проведению финансового аудита
Место нахождения: 127473, город Москва, ул. Краснопролетарская, д. 16, стр. 1, эт. 6 пом. I, ком. 29
Почтовый адрес: 127473, г. Москва, а/я 31
ИНН: 7708096662
Наименование саморегулируемой организации аудиторов:
Некоммерческое партнерство «Аудиторская ассоциация Содружество»
Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи 12006017998
Полис страхования профессиональной ответственности: № 433-064522/21 от 07.10.2021
Контакты:
Телефон (многоканальный): +7 (495) 775-22-00
e-mail: info@finexpertiza.ru
Адрес страницы в сети Интернет: www.finexpertiza.ru

Информация о регистраторе Общества

Решением Совета директоров Общества (протокол от 03.12.2010 № 8) утвержден регистратор Общества Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»

13.12.2018 в ЕГРЮЛ была внесена запись об изменении наименования Акционерного общества «Регистратор Р.О.С.Т.»

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.»

Сокращенное фирменное наименование: АО «НРК - Р.О.С.Т.»

Место нахождения: г. Москва

Почтовый адрес: 107076, г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корпус 5Б, помещение IX

Телефон: (495) 780-73-63

Факс: (495) 780-73-67

Лицензия: ФКЦБ России на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг № 045-13976-000001 выдана 03.12.2002

Приложение 1

FINEXPERTIZA

127473, г. Москва, ул. Краснопролетарская, д. 16, стр. 1
тел.: +7 (495) 775-22-00
почтовый адрес: 127473, г. Москва, а/я 31
e-mail: info@finexpertiza.ru | www.finexpertiza.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности
Акционерного общества
«Дальневосточная генерирующая компания»
за 2022 год

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам АО «ДГК»

МНЕНИЕ

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания» (АО «ДГК», далее по тексту – «Общество», ОГРН 1051401746769, 680000, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, д. 49), состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2022 года;
- отчета о финансовых результатах за 2022 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
  - отчета об изменениях капитала за 2022 год;
  - отчета о движении денежных средств за 2022 год;
  - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2022 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2022 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 раскрыта в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Обществу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

ПРОЧИЕ СВЕДЕНИЯ

Аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за предыдущий отчетный период (2021 год), был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной отчетности (10.03.2022).

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ РУКОВОДСТВА И ЛИЦ, ОТВЕЧАЮЩИХ ЗА КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ, ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ (ФИНАНСОВУЮ) ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Общества 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 Общество, прекратить его 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 годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА ЗА АУДИТ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая 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 МСА, 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 годовой бухгалтерской отчетности.

В рамках проведения аудита в соответствии с МСА мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой 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 основой 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;

- 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 Общества;

- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством Общества, и соответствующего раскрытия информации;

- делаем вывод о правомерности применения руководством Общества 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 Общества 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 годовой 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 Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

- проводим оценку представления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая

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.

Лицо, действующее от имени аудиторской организации
на основании доверенности № ОБ/10722/23-ФЭ-35
от 01 июля 2022 г. сроком до 30 июня 2023 г.
руководитель аудита, по результатам которого выпущено
аудиторское заключение, (ОРНЗ 22006036416) Илья Валерьевич Красильников

Аудиторская организация:
Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»,
ОГРН 1027739127734,
127473, г. Москва, ул. Краснопролетарская, дом 16, строение 1, этаж 6, помещение I, комната 29,
член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС),
ОРНЗ 12006017998

«10» марта 2023 г.

FINEXPERTIZA

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2022 г.

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710001
Организация: Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» (АО «ДГК»)	Дата (год, месяц, число)	2022/12/31
	по ОКПО	70727851
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	1434031363
Вид деятельности: Производство электроэнергии тепловыми станциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	по ОКВЭД 2	35.11.1
Организационно-правовая форма / форма собственности: Непубличное акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	12267 / 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Местонахождение: 680000, Россия, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, д. 49

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту: [x] ДА НЕТ

Наименование аудиторской организации: ООО «Финансовая экспертиза»

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации	ИНН	7708099582
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации	ОГРН	1027739127734

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
3.1.1	Нематериальные активы	1110	240 244	162 436	177 159
3.1.2	Результаты исследований и разработок	1120	36 245	59 242	98 434
3.1.3	Основные средства, в том числе:	1150	59 631 667	35 542 243	40 290 162
	основные средства	1151	55 368 085	32 748 481	37 553 353
	незавершенное строительство	1152	2 443 948	1 807 389	2 494 031
	авансы, выданные под приобретение и создание основных средств	1153	1 818 634	986 383	242 778
3.1.4	Финансовые вложения, в том числе:	1170	6 849 734	9 027 549	6 047 267
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	6 848 480	9 021 906	6 046 208
	займы выданные	1172	1 254	5 643	1 059
3.8	Отложенные налоговые активы	1180	24 123 790	13 038 572	9 498 957
3.1.5	Прочие внеоборотные активы	1190	364 331	236 768	247 265
	Итого по разделу I	**1100**	**91 246 011**	**58 066 810**	**56 357 244**
	II. Оборотные активы				
3.2.1	Запасы	1210	14 681 819	9 468 652	8 582 352
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	282 908	256 404	81 092
3.2.2	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	17 538 628	15 470 748	12 887 959
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	133 566	296 217	183 737
	покупатели и заказчики	1231.1	118 266	275 293	159 085
	авансы выданные	1231.2	-	-	-
	векселя	1231.3	-	-	-
	займы выданные	1231.4	-	-	-
	прочие дебиторы	1231.5	15 320	20 924	24 642
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	17 405 062	15 174 531	12 704 222
	покупатели и заказчики	1232.1	13 359 523	11 880 036	9 796 620
	авансы выданные	1232.2	2 506 510	1 735 336	1 858 728
	векселя	1232.3	-	-	-
	займы выданные	1232.4	-	-	-
	прочие дебиторы	1232.5	1 540 009	1 559 159	1 046 874
3.2.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в том числе:	1240	4 152	5 156	14 787
	банковские депозиты	1241	-	-	-
	займы выданные	1242	4 152	5 156	14 787
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 447 943	1 454 743	946 769
	Прочие оборотные активы	1260	374 721	277 804	184 708
	Итого по разделу II	**1200**	**34 340 171**	**26 932 506**	**22 697 667**
	БАЛАНС	**1600**	**125 586 182**	**84 999 316**	**79 054 911**

5

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ III. Капитал и резервы				
3.3.1	Уставный капитал	1310	86 160 381	40 501 000	40 501 000
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	8 767 157
3.3.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	1 918 577	429 484	429 484
3.3.4	Резервный капитал	1360	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	(75 094 223)	(27 784 168)	(28 341 610)
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	(41 268 182)	(21 682 885)	(13 928 651)
	нераспределенная прибыль отчетного года	1372	(33 826 041)	(6 101 283)	(12 412 959)
	Итого по разделу III	**1300**	**12 984 735**	**13 146 316**	**23 356 031**
	IV. Долгосрочные обязательства				
3.4.1	Заемные средства	1410	75 034 095	40 369 689	22 866 510
3.8	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 346 211	5 108 467	3 844 974
3.4.2	Оценочные обязательства	1430	990 360	885 118	676 077
3.4.3	Прочие обязательства	1450	964 884	28 170	48 702
	Итого по разделу IV	**1400**	**81 335 540**	**46 381 454**	**27 436 263**
	V. Краткосрочные обязательства				
3.5.1	Заемные средства	1510	18 741 602	10 078 788	16 017 123
3.5.2	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	11 604 170	14 637 470	11 667 683
	поставщики и подрядчики	1521	6 633 942	8 996 713	7 335 781
	задолженность перед персоналом организации	1522	531 184	441 617	430 004
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	1 143 888	289 229	206 180
	задолженность по налогам и сборам	1524	688 419	1 074 044	1 067 436
	авансы полученные	1525	2 034 034	1 442 707	1 033 530
	прочие кредиторы	1527	572 703	2 393 160	1 474 750
	Доходы будущих периодов	1530	35 229	-	-
3.5.3	Оценочные обязательства	1540	884 906	731 542	667 459
	Прочие обязательства	1550	-	15 746	10 353
	Итого по разделу V	**1500**	**31 265 907**	**25 461 546**	**28 262 617**
	БАЛАНС	**1700**	**125 586 182**	**84 999 316**	**79 054 911**

Генеральный директор К. К. Ильевский
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер Л. Ч. Маркина
(расшифровка подписи)

09 марта 2023 года

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2022 год

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710002
Организация Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» (АО «ДГК»)	Дата (год, месяц, число)	2022/12/31
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКПО	76727851
	ИНН	2536031363
Вид деятельности Производство электроэнергии тепловыми станциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	по ОКВЭД 2	35.11.1
Организационно-правовая форма / форма собственности Непубличное акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	12267 / 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2022 г.	За 2021 г.
1	2	3	4	5
3.7.1	Выручка	2110	87 732 482	80 174 475
3.7.2	Себестоимость продаж	2120	(113 128 482)	(87 516 775)
	Валовая прибыль (убыток)	**2100**	**(25 396 000)**	**(7 342 300)**
	Коммерческие расходы	2210	-	-
3.7.2	Управленческие расходы	2220	(1 162 167)	(1 081 689)
	Прибыль (убыток)от продаж	**2200**	**(26 558 167)**	**(8 423 989)**
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	174 699	71 273
	Проценты к уплате	2330	(8 576 598)	(2 799 101)
3.7.3	Прочие доходы	2340	4 470 864	6 257 569
3.7.3	Прочие расходы	2350	(13 322 973)	(2 467 841)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	**2300**	**(41 812 184)**	**(7 352 189)**
3.8	Налог на прибыль, в том числе:	2410	7 990 092	1 261 365
	текущий налог на прибыль	2411	-	-
	отложенный налог на прибыль	2412	7 990 092	1 261 365
	Прочее	2460	(3 939)	(30 459)
	Чистая прибыль (убыток)	**2400**	**(33 826 041)**	**(6 101 283)**
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	7 435 183
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	(1 487 037)
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(33 826 041)	(153 137)
3.9	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	(0,00000)	(0,00000)

Генеральный директор _____ **К. К. Ильковский**
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ **Л. Ч. Маркина**
(расшифровка подписи)

09 марта 2023 года

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2022 год

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710004
Организация Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» (АО «ДГК»)	Дата (год, месяц, число)	2022/12/31
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКПО	76727851
	ИНН	1434031363
Вид деятельности Производство электроэнергии тепловыми станциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	по ОКВЭД 2	35.11.1
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Непубличное акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	12267 / 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

I. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспре-деленная прибыль	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Величина капитала на 31 декабря 2020 г.	**3100**	**40 501 000**	**9 196 641**	**-**	**(26 341 610)**	**23 356 031**
За 2021 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3210	-	5 948 146	-	-	5 948 146
чистая прибыль	3211	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3212	x	5 948 146	x	-	5 948 146
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	x	x	-
прочие	3217	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала, в том числе:	3220	-	(14 549 664)	-	(1 608 197)	(16 157 861)
убыток	3221	x	x	x	(6 101 283)	(6 101 283)
дивиденды	3226	x	x	x	-	-
изменения в учетной политике	3227	-	(14 549 664)		4 493 086	(10 056 578)
прочие	3229	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	(165 639)	x	165 639	-
Изменение резервного капитала	3240	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2021 г.	**3200**	**40 501 000**	**429 484**	**-**	**(27 784 168)**	**13 146 316**
За 2022 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3310	45 659 381	1 489 093	-	8 974	47 157 448
чистая прибыль	3311	x	x	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	10 431 906	-	x	x	10 431 906
реорганизация юридического лица	3316	35 227 475	-	-	-	35 227 475
прочие	3317	-	1 489 093	-	8 974	1 498 067
Уменьшение капитала, в том числе:	3320	-	-	-	(47 319 029)	(47 319 029)
убыток	3321	x	x	x	(33 826 041)	(33 826 041)
дивиденды	3325	x	x	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	(13 492 988)	(13 492 988)
изменения в учетной политике	3327	-	-	-	-	-
прочие	3328	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	1 489 093	-	-	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2022 г.	**3300**	**86 160 381**	**1 918 577**	**-**	**(75 094 223)**	**12 984 735**

II. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2020 г.	Изменения капитала за 2021 г.		На 31 декабря 2021 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400	23 411 568	(6 101 283)	5 948 146	23 258 431
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	(55 537)	(10 056 578)	-	(10 112 115)
после корректировок	3500	23 356 031	(16 157 861)	5 948 146	13 146 316
в том числе: **Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)**					
до корректировок	3401	(26 286 073)	-	(5 935 644)	(32 221 717)
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	(55 537)	-	4 493 086	4 437 549
после корректировок	3501	(26 341 610)	-	(1 442 558)	(27 784 168)
Добавочный капитал					
до корректировок	3402	9 196 641	-	5 782 507	14 979 148
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	(14 549 664)	-	(14 549 664)
после корректировок	3502	9 196 641	(14 549 664)	5 782 507	429 484

III. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	13 019 964	13 146 316	23 356 031

Генеральный директор **К. К. Ильковский**
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер **Л. Ч. Маркина**
(расшифровка подписи)

09 марта 2023 года

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2022 год

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710005
Организация Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» (АО «ДГК»)	Дата (год, месяц, число)	2022/12/31
	по ОКПО	76727851
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	1434031363
Вид деятельности Производство электроэнергии тепловыми станциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	по ОКВЭД 2	35.11.1
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Непубличное акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	12267 / 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	За 2022 г.	За 2021 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления, в том числе:	4110	87 219 605	78 277 659
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	84 991 152	76 511 268
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	205 503	32 814
3.2.4	прочие поступления	4119	2 022 950	1 733 577
	Платежи, в том числе:	4120	(122 160 553)	(86 317 551)
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(96 625 699)	(68 764 838)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(13 563 808)	(12 840 475)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(6 597 355)	(2 778 154)
	налога на прибыль организаций	4124	-	-
3.2.4	прочие платежи	4129	(5 373 691)	(1 934 077)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	**4100**	**(34 940 948)**	**(8 039 892)**
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления, в том числе:	4210	148 461	1 269 949
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	142 267	1 262 795
	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	4 914	5 048
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	1 280	2 106
3.2.4	прочие поступления	4219	-	-
	Платежи, в том числе:	4220	(8 457 647)	(4 224 512)
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(8 456 585)	(4 218 820)
	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	(1 062)	(5 692)
3.2.4	прочие платежи	4229	-	-
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	**4200**	**(8 309 186)**	**(2 954 563)**

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2022 г.	За 2021 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления, в том числе:	4310	132 215 121	35 688 746
	получение кредитов и займов	4311	132 215 121	35 688 746
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
	Прочие поступления	4319	-	-
	Платежи, в том числе:	4320	(88 971 787)	(24 186 317)
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников	4322	-	-
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(88 963 488)	(24 186 317)
	прочие платежи	4329	(8 299)	-
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	**4300**	**43 243 334**	**11 502 429**
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	**4400**	**(6 800)**	**507 974**
3.2.4	**Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода**	**4450**	**1 454 743**	**946 769**
3.2.4	**Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода**	**4500**	1 447 943	1 454 743
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	189 032	-

Генеральный директор К. К. Ильковский
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер Л. Ч. Маркина
(расшифровка подписи)

09 марта 2023 года



I. Общие сведения

1.1 Информация об Обществе

Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» (АО «ДГК», далее по тексту - Общество) создано в 2005 году в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Основной деятельностью Общества является производство электрической и тепловой энергии, поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок, реализация тепловой энергии потребителям на розничных рынках тепловой энергии (в том числе гражданам).

Юридический адрес Общества: 680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49.

Численность работников Общества по состоянию на 31.12.2022 г. составила 9 973 человек (на 31.12.2021 г. – 9 779 человек, на 31.12.2020 г. –10 001 человек).

По состоянию на 31.12.2022 г. в состав Общества входят 3 филиала, зарегистрированные на территории Российской Федерации, включая: филиал «Приморская генерация», филиал «Хабаровская генерация», филиал «Амурская генерация».

Состав Совета директоров АО «ДГК» избран решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества (протокол № 14 от 09.11.2022) в количестве 7 членов.

Состав Ревизионной комиссии АО «ДГК» избран решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол № 13 от 23.05.2022) в количестве 5 членов.

Принимая во внимание введенные в отношении эмитента меры ограничительного характера (санкции), в соответствии с постановлением Правительства РФ от 12.03.2022 № 351 информация о персональном составе органов управления и Ревизионной комиссии АО «ДГК» не раскрывается.

1.2 Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

В 2022 году продолжающаяся геополитическая напряженность в регионе значительно обострилась в результате дальнейшего развития ситуации, связанной с Украиной, которая продолжает ухудшаться с февраля 2022 года и остается крайне нестабильной.

Обострение геополитической ситуации привело к резкому росту валютных обменных курсов по сравнению с обменными курсами, действовавшими на конец 2021 года, повышению ключевой ставки Банка России, которые впоследствии снизились, росту цен на нефть и газ, и к падению российского фондового рынка.

На финансовых и товарных рынках наблюдается повышенная волатильность. Были введены и продолжают вводиться санкции и ограничения в отношении множества российских организаций, включая прекращение доступа к рынкам евро и долларов США, международной системе SWIFT и многие другие. Ожидаются дальнейшие санкции и ограничения в отношении деловой активности организаций, работающих в регионе, а также дальнейшие негативные последствия для российской экономики в целом, но оценить в полной мере степень и масштаб возможных последствий не представляется возможным. Невозможно определить, как долго продлится эта повышенная волатильность или на каком уровне вышеуказанные финансовые показатели в конечном итоге стабилизируются.

Руководство Общества принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Общества и оказания поддержки своим клиентам и сотрудникам. Будущие

последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Развивающиеся рынки электроэнергии и мощности обладают более высоким уровнем рисков, чем развитые рынки другой продукции и услуг. Деятельность Общества характеризуется финансовыми, правовыми, страновыми, региональными, репутационными и другими рисками.

Общество ведет постоянную работу по выявлению и оценке рисков, по разработке и внедрению мероприятий реагирования на риски и по управлению непрерывностью бизнеса и стремится соответствовать международным и национальным стандартам риск-менеджмента (ГОСТ Р ИСО 31000-2019, ИСО 31000-2018, COSO ERM 2017 и другим лучшим практикам), Кодексу корпоративного управления ЦБ РФ, методическим рекомендациям Росимущества и Минфина РФ в области управления рисками и внутреннего контроля.

Финансовые риски

Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентных ставок и прочие ценовые риски), кредитный риск и риск ликвидности.

Информация о подверженности Общества финансовым рискам, причинах их возникновения и механизмах управления рисками раскрыта в пункте 3.14 Пояснений.

Риски непрерывности деятельности

В апреле 2022 года осуществлено размещение дополнительных акций АО «ДГК» в пользу АО «РАО ЭС Востока» за счет внесения имущества ТЭЦ «Восточная» на сумму 10 431,9 млн. руб.

В июле 2022 года завершилась реорганизация АО «ДГК» - присоединение АО «Благовещенская ТЭЦ» и АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань». Осуществлено размещение дополнительных обыкновенных акций АО «ДГК» путем конвертации в них обыкновенных акций присоединенных обществ на сумму 35 227 млн. руб., в результате чего размер уставного капитала АО «ДГК» составил 86 160 млн. руб.

Общество является одним из основных предприятий обеспечивающим генерацию и поставку тепловой и электрической энергии на Дальнем Востоке, что обеспечивает жизнедеятельность промышленных, гражданских и других социально значимых объектов. Общество производит тепловую и электрическую энергию, а также обеспечивает централизованное теплоснабжение потребителей в районах расположения электростанций в Хабаровском и Приморском краях, Амурской области, Еврейской автономной области и южном районе Республики Саха (Якутия). За Обществом также закреплена функция сбыта тепловой энергии конечным потребителям.

Согласно Постановлению от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», тарифы на теплоэнергию устанавливаются с 01.12.2022 года на декабрь 2022 и 2023 годов, по электроэнергии (мощности) тарифы на 2023 год устанавливаются с 01.01.2023 года.

По итогам Правлений по установлению тарифов на теплоэнергию региональных регуляторов, рост тарифов на теплоэнергию на период 01.12.2022 - 31.12.2023 по территориям составит от 10,66% до 15%:

- Приморский край – 10,66%;
- Хабаровский край (основная зона) – 15%;
- г. Советская Гавань- 11%;
- Еврейская АО – 12%;
- Амурская область - 12,1 - 12,6%;
- Нерюнгринская ГРЭС (средний) – 14,85%.

Рост тарифа по электроэнергии с 01.01.2023 на 2023 год прогнозно составит 47% (рост НВВ на 13 053 млрд. руб.).

В тариф на мощность будут включены следующие выпадающие доходы по топливу за прошлые периоды в размере 10 062 млн. руб.:

- Выпадающие по топливу за 2020 год 3 257 млн. руб.;
- Выпадающие по топливу за 2021 год 3 971 млн. руб.;
- Проценты к уплате на кассовые разрывы 2021 года в размере 211 млн. руб.;

- Выпадающие по топливу за 2011-2019 годы согласно Постановлению Правительства от 11.12.2020г. №2077 в размере 2 623 млн. руб.

Вышеуказанный рост тарифов на 2023 год по электроэнергии (мощности) с учетом включенных выпадающих доходов, а также рост тарифов по теплоэнергии на декабрь 2022 года и 2023 год, обеспечат покрытие существующих расходов в полном размере, а также создаст Обществу возможность осуществлять надёжную и бесперебойную поставку электроэнергии и теплоэнергии потребителям.

В декабре 2022 года состоялось рефинансирование кредитного портфеля. Из средств займа ПАО «РусГидро» были рефинансированы кредиты банков на сумму 60 млрд. руб. Экономический эффект от рефинансирования банковских кредитов в 2022 году составил 0,15 млрд. руб. Начиная с 2023 года – 5,6 млрд. руб. в год.

В 2023 году планируется произвести дополнительное рефинансирование кредитного портфеля на сумму 28,95 млрд. руб., что, начиная с 2024 года, принесет дополнительный эффект 2,7 млрд. рублей ежегодно.

В связи с изменением структуры кредитного портфеля существенно улучшится кредитный рейтинг и финансовая отчетность для внешних кредиторов.

В 2024 году будут учтены в тарифе на мощность выпадающие доходы за 2022 год в размере 23 086 млн.руб.:

- Выпадающие по топливу по электроэнергии за 2022 год в размере 17 371,5 млн.руб.;
- Проценты к уплате на кассовые разрывы 2022 года в размере 2 011,6 млн.руб.;
- Выпадающие по топливу за 2011-2019 годы согласно Постановлению Правительства от 11.12.2020г. №2077 в размере 3 703 млн. руб.

В 2025 году будут учтены в тарифе на мощность выпадающие доходы за 2023 год в размере 9 260 млн.руб.:

- Выпадающие по топливу по электроэнергии за 2023 год в размере 5 098 млн.руб.;
- Проценты к уплате на кассовые разрывы 2023 года в размере 459 млн.руб.;
- Выпадающие по топливу за 2011-2019 годы согласно Постановлению Правительства от 11.12.2020г. №2077 в размере 3 703 млн. руб.

Включение выпадающих доходов по электроэнергии в 2024 и в 2025 годы позволит увеличить НВВ по электроэнергии соответственно на 23 086 млн. руб. и 9 260 млн.руб., что позволит выйти на безубыточность Общества, что в свою очередь будет обеспечивать надёжную и бесперебойную поставку электроэнергии и теплоэнергии потребителям.

Правовые риски

Причины возникновения правовых рисков связаны с возможным изменением законодательства, в том числе в области налогообложения, валютного и таможенного регулирования и др.

Правовые риски на внутреннем рынке в области регулирования производства и купли-продажи электрической и тепловой энергии, которые являются основным видом деятельности Общества, могут существенно сказаться на финансовом положении Общества.

В рамках управления данными рисками Обществом проводятся необходимые мероприятия для формирования благоприятной для Общества правовой базы функционирования рынка электрической энергии и мощности. Для реализации данной задачи Общество принимает участие в качестве эксперта в процессах разработки нормативно-правовых актов в области электроэнергетики, осуществляемых Минэнерго России, Ассоциацией «НП Совет рынка» и Федеральной антимонопольной службой, а также ведет постоянный мониторинг изменений законодательства.

Правовые риски на внешнем рынке в области валютного и таможенного регулирования являются незначительными в связи с незначительным объемом внешнеэкономических сделок с участием Общества, которые управляются путем юридического сопровождения и контроля этих сделок, а также страхования ответственности.

Страновые и региональные риски

Причины возникновения страновых и региональных рисков связаны с политической и экономической ситуацией, географическими особенностями в стране и регионе, в которых организация осуществляет обычную деятельность и / или зарегистрирована в качестве налогоплательщика.

Подверженность страновому риску с некоторыми допущениями можно косвенно оценить по кредитному рейтингу (без учета политических рисков для бизнеса). Долгосрочный кредитный рейтинг России по обязательствам в иностранной валюте на конец 2021 года подтвержден международными агентствами со стабильным прогнозом: на уровне «BBB-» / «BBB» / «Baa3» от Standard & Poor's / Fitch / Moody's соответственно.

Кроме того, в условиях кризисных явлений на мировом финансовом рынке и сокращения промышленного производства существует риск уменьшения спроса на электроэнергию, что может повлечь за собой сокращение продаж и уменьшение выручки Общества, а также риск роста дебиторской задолженности вследствие неплатежей потребителями электроэнергии.

Руководство Общества полагает, что им осуществляются все необходимые действия, направленные на снижение влияния таких событий на деятельность Общества: оптимизация кредитного плеча, оптимизация использования полученных заемных средств, повышение оборачиваемости оборотных активов, оценка платежеспособности покупателей, диверсификация направлений использования ресурсов и т.д.

Кроме того, в связи с ужесточением контроля со стороны органов государственного регулирования энергетической отрасли, Общество уделяет большое внимание обеспечению прозрачности и надежности процедур контроля за расходованием средств в рамках реализации инвестиционной программы Общества и его дочерних компаний.

Регионы России, в которых Общество осуществляет свою деятельность, характеризуются спокойной политической обстановкой. Вероятность военных конфликтов, забастовок или введения чрезвычайного положения в этих регионах минимальна.

Однако изменения ситуации в стране и регионах деятельности Общества, характер и частота таких изменений и связанные с ними риски мало предсказуемы, так же, как и последствия их влияния на деятельность Общества в будущем. Большая часть данных рисков не является подконтрольной Обществу из-за их глобального масштаба. В случае дестабилизации ситуации в России или отдельных регионах Российской Федерации руководство Общества будет принимать комплекс мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на Общество.

Репутационные риски

Репутационные риски могут быть связаны с негативным представлением о качестве реализуемой Обществом продукции, выполнения работ или оказания услуг, соблюдении производственной и платежной дисциплины и т.д.

Подверженность этим рискам оценивается Обществом как низкая вследствие того, что Общество реализует электроэнергию и мощность на оптовом и розничном рынке и имеет устойчиво высокую репутацию на рынке.

В целях управления рисками Обществом осуществляется анализ репутационных рисков на основе регулярного мониторинга публичного пространства и упоминаний Общества в СМИ, контроль соблюдения производственной дисциплины, активное взаимодействие со всеми заинтересованными сторонами для поддержания высокой деловой репутации. Общество организует совместно с заинтересованными сторонами публичные мероприятия, специальные мероприятия для СМИ, аналитиков и инвесторов, регулярно обновляет информацию на официальных интернет-ресурсах Общества, готовит официальные комментарии по ключевым вопросам деятельности.

Кроме того, Обществом ведется активная работа по профилактике коррупционных явлений. В Обществе внедрены антикоррупционная политика, кодекс корпоративной этики, положения о порядке уведомления работодателя о фактах обращения в целях склонения работников к совершению противоправных действий, порядке уведомления о подарках, полученных работниками в связи с протокольными мероприятиями, служебными командировками и другими официальными мероприятиями, порядке предотвращения и урегулирования конфликта интересов и т.д. На постоянной основе функционирует «Линия доверия».



В рамках контроля за противодействием коррупции и мошенничеству Общество тесно взаимодействует с Минэнерго России, ФНС России, Росфинмониторингом России.

Другие риски

В целях управления рисками в Обществе уделяется большое внимание иным операционным рискам, в том числе рискам капитального строительства, отраслевым, производственным, рискам водности, рискам, связанным с соблюдением законодательства в области охраны труда, рискам промышленной безопасности, экологическим рискам, рискам, связанным с деятельностью третьих лиц, рискам, связанным с географическими особенностями регионов, и др.

Причины возникновения этих рисков связаны с отраслевой спецификой деятельности, состоянием основных фондов. Подверженность этим рискам существует, степень возможности наступления событий, как правило, находится на среднерыночном или низком уровне. Обществом постоянно осуществляется комплекс мер, предназначенных для мониторинга рисков и снижения вероятности возникновения и тяжести возможных неблагоприятных последствий, включая распределение ответственности, контроль, диверсификацию и страхование.

1.3 Информация о реорганизации в форме присоединения

Советом директоров ПАО «РусГидро» (Протокол от 28.06.2021) принято решение о реорганизации АО «ДГК» в форме присоединения к нему АО «Благовещенская ТЭЦ» и АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань».

Общим собранием акционеров АО «ДГК» (Протокол №12 от 10.03.2022) утвержден договор о присоединении АО «Благовещенская ТЭЦ» и АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» к АО «ДГК».

В июле 2022 года осуществлено размещение дополнительных обыкновенных акций АО «ДГК» путем конвертации в них обыкновенных акций присоединенных обществ на сумму 35 227 475 тыс. руб., в результате чего размер уставного капитала АО «ДГК» составил 86 160 381 тыс. руб.

Информация о показателях заключительной отчетности присоединяемых обществ на дату присоединения приведена в таблице:

АКТИВ	Код строки	АО «БТЭЦ»	АО «СГТЭЦ»
I. Внеоборотные активы			
Основные средства, в том числе:	1150	4 157 996	11 621 291
Отложенные налоговые активы	1180	124 106	4 229 548
Итого по разделу I	**1100**	**4 282 102**	**15 850 839**
II. Оборотные активы			
Запасы	1210	20 375	99 131
Дебиторская задолженность	1230	1 358 440	2 402 167
Итого по разделу II	**1200**	**1 378 815**	**2 501 298**
БАЛАНС	**1600**	**5 660 917**	**18 352 137**
ПАССИВ	**Код строки**	**АО «БТЭЦ»**	**АО «СГТЭЦ»**
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	1310	4 285 020	30 942 455
Резервный капитал	1360	40 569	25
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 147 127	(14 680 709)
Итого по разделу III	**1300**	**5 472 716**	**16 261 771**
IV. Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	1420	155 867	336 219
Прочие обязательства	1450	-	1 307 742
Итого по разделу IV	**1400**	**155 867**	**1 643 961**
V. Краткосрочные обязательства			
Заемные средства	1510	-	103 000
Кредиторская задолженность	1520	32 334	294 949
Оценочные обязательства	1540	-	44 024
Прочие обязательства	1550	-	4 432



Итого по разделу V	1500	32 334	446 405
БАЛАНС	1700	5 660 917	18 352 137

Чистые активы АО «ДГК» увеличились на 21 734 487 тыс. руб. и составили на дату присоединения 32 325 424 тыс. руб.

Разница между чистыми активами и величиной уставного капитала отражена в балансе АО «ДГК» по строке 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет».

II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики:

2.1 Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», федеральными стандартами бухгалтерского учета и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации, с учетом правил и допущений, описанных в учетной политике Общества.

Активы оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение).

Бухгалтерский учет Общества осуществляется специализированной организацией на основании договора оказания услуг по ведению бухгалтерского, налогового учета и составлению отчетности.

2.2 Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, средств в расчетах (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), включая заемные обязательства, выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату. Курсы валют составили 70,3375 руб. за 1 доллар США на 31.12.2022 г. (на 31.12.2021 г. – 74,2926 руб., на 31.12.2020 г. – 73,8757 руб.).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы.

2.3 Представление активов и обязательств

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам и оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Проценты по займам и кредитам полученным отражаются в бухгалтерском балансе – по строке 1510 «Заемные средства».

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, отражаются в составе строки 1153 «Авансы, выданные под приобретение и создание основных средств» без учета НДС. Сумма НДС, принятая к вычету по авансу, выданному по капитальному строительству, представляется свернуто против величины дебиторской задолженности по данному авансу.

Иные выданные авансы, а также авансы полученные, отражаются в бухгалтерском балансе с учетом НДС. Сумма НДС, подлежащая уплате в бюджет с полученных авансов, и сумма НДС, принятая к вычету с иных выданных авансов, представлены развернуто по строкам 1260 «Прочие оборотные активы», 1450 «Прочие обязательства» и 1550 «Прочие обязательства» соответственно.



2.4 Нематериальные активы и НИОКР

В составе нематериальных активов отражены исключительные права на созданные в результате выполненных научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ объекты интеллектуальной собственности.

Амортизация этих активов начисляется линейным способом.

Определение срока полезного использования нематериального актива производится исходя из:

- срока действия прав организации на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;
- ожидаемого срока использования актива, в течение которого организация предполагает получать экономические выгоды (или использовать в деятельности, направленной на достижение целей создания некоммерческой организации).

Срок полезного использования нематериального актива ежегодно проверяется на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого организация предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению.

Переоценка групп однородных нематериальных активов не производится в связи с отсутствием активного рынка указанных нематериальных активов, по данным которого определяется текущая рыночная стоимость.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы отражаются по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время использования.

Расходы на завершенные научно исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКиТР), подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном порядке, а также, не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, результаты которых используются для производственных, либо управленческих нужд Общества, списываются на расходы по обычным видам деятельности линейным способом, начиная с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов, исходя из следующих сроков полезного использования: расходы на технологические работы – 5 лет.

В бухгалтерском балансе расходы на НИОКиТР, погашаемые в течение периода, превышающего 12 месяцев после отчетной даты, отражаются по строке 1120 «Результаты исследований и разработок». Затраты по НИОКиТР, не давшим положительного результата, списываются на прочие расходы.

2.5 Основные средства

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета «Основные средства» (ФСБУ 6/2020).

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, машины и оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

В основные средства включены также существенные по величине затраты организации на проведение плановых капитальных и средних ремонтов объектов основных средств с частотой более 12 месяцев.

При признании в бухгалтерском учете объект основных средств оценивается по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью объекта основных средств считается общая сумма связанных с этим объектом капитальных вложений, осуществленных до признания объекта основных средств в бухгалтерском учете

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 100 тыс. руб. (за исключением бывших в эксплуатации зданий, сооружений, силовых и рабочих машин и оборудования) включительно за единицу учитываются в составе запасов.



Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются в составе основных средств обособленно.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом накопленной амортизации и накопленного обесценения. Переоценка объектов основных средств Обществом не производится.

Срок полезного использования по приобретенным основным средствам, в том числе бывшим в эксплуатации, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету комиссией по приему основных средств в эксплуатацию на основании Классификатора основных фондов Общества. В отношении объектов, ранее бывших в эксплуатации, срок полезного использования устанавливается с учетом количества лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

Принятые нормативные сроки полезного использования по группам основных средств в соответствии с Классификатором основных фондов Общества приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Сооружения	от 5 до 25
Машины и оборудование	от 1 до 29
Здания	от 20 до 100
Транспортные средства	от 5 до 25
Другие	от 1 до 5
Затраты на ремонт машин и оборудования	от 4 до 7
Затраты на ремонт линий теплотрасс	от 1 до 25

Сроки полезного использования для объектов основных средств в виде затрат на капитализированные ремонты устанавливаются на основании Классификатора основных фондов Общества исходя из ожидаемой продолжительности межремонтного интервала.

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

Не подлежат амортизации земельные участки и объекты природопользования.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Обесценение основных средств

Общество проверяет основные средства на обесценение и учитывает изменение их балансовой стоимости вследствие обесценения в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 36 «Обесценение активов».

Проверка на обесценение осуществляется при наличии признаков обесценения.

В целях проверки на обесценение Общество группирует основные средства в генерирующие единицы. В качестве генерирующей единицы принимаются филиалы АО «ДГК». Ввиду отсутствия активного рынка и специализированной природы объектов электроэнергетики, для определения возмещаемой суммы активов используется ценность использования. Ценность использования представляет собой текущую стоимость ожидаемых потоков денежных средств, рассчитанную с учетом дисконта на доналоговой основе с применением предполагаемой стоимости капитала по генерирующей единице.

Убыток от обесценения признается в отношении генерирующей единицы только если возмещаемая сумма генерирующей единицы меньше ее балансовой стоимости.

Убыток от обесценения относится на уменьшение балансовой стоимости единицы активов пропорционально балансовой стоимости каждого актива в генерирующей единице.

После признания (восстановления) убытка от обесценения амортизационные отчисления в отношении актива корректируются в будущих периодах для того, чтобы распределить



пересмотренную балансовую стоимость актива, на регулярной основе в течение оставшегося срока его полезного использования.

При повышении возмещаемой суммы основных средств производится корректировка их стоимости с учетом амортизации, накопленной на дату корректировки, до величины, не превышающей балансовую стоимость, которая была бы определена в случае, если бы объект основных средств не был обесценен.

Права пользования активами

В составе основных средств отражены также права пользования активами по договорам аренды в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета «Бухгалтерский учет аренды» (ФСБУ 25/2018), с учетом освобождений в отношении договоров аренды со сроком менее 12 месяцев или предметов аренды с рыночной стоимостью не более 300 000 руб.

Сроки полезного использования активов в форме права пользования определяются исходя из сроков аренды, а в случае, если предполагается переход права собственности на предмет аренды к Обществу, на основании Классификатора основных фондов Общества.

Право пользование активом, полученным в аренду, отражается по первоначальной стоимости с учетом последующих корректировок, связанных с изменением условий аренды (изменение срока аренды, величины арендных платежей, объема (количества) арендуемых объектов), за вычетом сумм начисленной амортизации и убытка от обесценения.

Первоначальная стоимость права пользования активом на дату получения предмета аренды включает: приведенную величину будущих арендных платежей, величину арендных платежей, оплаченных по состоянию на дату получения предмета аренды ; дополнительные затраты арендатора в связи с поступлением предмета аренды и приведением его в состояние, пригодное для использования в запланированных целях; величину подлежащего исполнению арендатором оценочного обязательства, в частности, по демонтажу, перемещению предмета аренды, восстановлению окружающей среды, восстановлению предмета аренды до требуемого договором аренды состояния, если возникновение такого обязательства у арендатора обусловлено получением предмета аренды.

Права пользования активами после принятия к учету оцениваются в соответствии с требованиями к учету схожих по характеру использования объектов основных средств в части амортизации и обесценения. При этом Общество амортизирует право пользования земельными участками, полученным в аренду.

Права пользования активами включаются в состав строки 1150 «Основные средства», а в табличных пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах включаются в табличное пояснение «Наличие и движение прав пользования активами».

Принятые нормативные сроки полезного использования по группам прав пользования активами приведены ниже:

2.6 Капитальные вложения

Бухгалтерский учет капитальных вложений осуществляется в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета «Капитальные вложения» (ФСБУ 26/2020).

В составе капитальных вложений отражаются в частности объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, включая материальные ценности, предназначенные для создания внеоборотных активов. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

В бухгалтерском балансе указанные объекты отражаются в составе строки 1152 «Незавершенное строительство».

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и / или изготовлением инвестиционных активов, начисленные до начала использования соответствующих объектов, включаются в их первоначальную стоимость, а начисленные после начала использования – отражаются в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов.

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, не связанные с приобретением, сооружением и / или изготовлением инвестиционных активов, но фактически израсходованным на приобретение инвестиционных активов, включены в стоимость инвестиционных активов пропорционально доле указанных средств в общей сумме заемных средств, полученных на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов.

Обесценение капитальных вложений

Общество проверяет капитальные вложения на обесценение, за исключением тех объектов нового строительства в составе Инвестиционной программы Общества, по которым на отчетную дату отсутствует утвержденная информация о стоимостных параметрах, включая тарифные решения, и учитывает изменение их балансовой стоимости вследствие обесценения в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 36 «Обесценение активов».

2.7 Финансовые вложения

Бухгалтерский учёт финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02), с учетом принятых в Обществе правил отражения финансовых вложений в дочерние компании, имеющие текущую рыночную стоимость на отчетную дату либо ранее.

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
- долговые ценные бумаги (в том числе процентные (дисконтные) облигации и векселя);
- депозитные вклады в кредитных организациях сроком свыше трех месяцев;
- процентные займы, предоставленные другим организациям;
- государственные и муниципальные ценные бумаги, другие финансовые вложения.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений в виде вкладов в уставный капитал, полученных в результате конвертации принадлежащих Обществу акций (долей) компаний, реорганизованных в форме слияния, присоединения и преобразования, признается сумма учетных стоимостей акций (долей) таких компаний по данным бухгалтерского учета на дату завершения реорганизации.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, переоцениваются ежегодно по текущей рыночной стоимости на конец отчетного периода. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Текущая рыночная стоимость определяется в размере их цены (котировки) на дату закрытия (на последнее число месяца) торгов на ПАО «Московская биржа», рассчитанной в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по их первоначальной стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости (обесценения).

На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создается резерв под обесценение финансовых вложений, общая сумма которого относится на прочие расходы. При этом стоимость таких вложений отражается в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под обесценение финансовых вложений.



При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, его стоимость определяется исходя из первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов развернуто.

Обесценение финансовых вложений

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

По финансовым вложениям, по которым проверка подтверждает наличие устойчивого существенного снижения стоимости, Общество начисляет резерв под обесценение на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью данных финансовых вложений. Расчетная стоимость финансовых вложений определяется на основе данных о величине чистых активов, данных об объеме выручки, составе имущества и расходов, графиках финансирования проектов и других факторов.

Несмотря на то, что при оценке расчетной стоимости финансовых вложений используются обоснованные суждения, существуют неизбежные ограничения, как и в любой методике оценки. Поэтому расчетная стоимость представляет собой наилучшую оценку руководства Общества, исходя из всей имеющейся на отчетную дату информации. Будущие события также будут оказывать влияние на оценку расчетной стоимости, и влияние таких событий может быть существенным для бухгалтерской отчетности Общества.

2.8 Запасы

Бухгалтерский учет запасов осуществляется в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы».

Материально-производственные запасы принимаются к учету в сумме фактических затрат на приобретение (изготовление).

При отпуске МПЗ в производство и ином выбытии, их оценка производится по среднемесячной фактической себестоимости (взвешенная оценка), для расчета которой в каждом Филиале (Исполнительном аппарате) применяется группировка склад/материально-ответственное лицо/партия (серия). Транспортно-заготовительные расходы списываются на расходы в сумме, определяемой как коэффициент за текущий месяц от стоимости списанных материалов и сырья. Коэффициент определяется как соотношение суммы транспортно-заготовительных расходов с учетом переходящего остатка на начало месяца к стоимости расходов на приобретение сырья и материалов с учетом стоимости переходящего остатка на начало месяца.

Стоимость специальной одежды погашается линейным способом исходя из сроков полезного использования специальной одежды. Спецодежда со сроком списания не более 12 месяцев списывается на затраты единовременно с отражением в учете в количественном выражении до истечения срока использования.

В случае если рыночная стоимость материально-производственных запасов на конец отчетного года оказалась ниже их первоначальной стоимости, в том числе в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым (долгосрочным) снижением цен на них, на сумму снижения стоимости материалов создается резерв, относимый на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы резерва, созданного под снижение стоимости материальных ценностей.

Готовая продукция

Учет готовой продукции ведется на счете 43 «Готовая продукция» по плановой себестоимости (учетная цена) без использования счета 40 «Выпуск продукции (работ, услуг). Оценка готовой продукции при выбытии производится по фактической себестоимости.



Товары для перепродажи

Товары, приобретенные для продажи на сторону, учитываются на счете 41 «Товары» по стоимости приобретения (покупным ценам). В составе товаров для перепродажи учитываются материально-производственные запасы, приобретенные для дарения. При выбытии оценка товаров производится по себестоимости каждой единицы.

2.9 Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества, ответственности и работников, разовые платежи на приобретение лицензий на программные продукты и базы данных и другие расходы), отражаются как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение периода более 12 месяцев, в полной сумме показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» и 1231.3 «Прочие дебиторы», в течение 12 месяцев – по строке 1210 «Запасы» и 1232.3 «Прочие дебиторы».

2.10 Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами. В состав дебиторской задолженности входят в том числе беспроцентные векселя полученные (за исключением векселей, приобретенных с дисконтом) и беспроцентные займы, предоставленные другим организациям.

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 резерва по сомнительным долгам.

Величина резерва определяется индивидуально, на основании объективной информации о платежеспособности конкретного дебитора и оценки вероятности погашения задолженности полностью или частично.

Создание (восстановление) резерва по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов (доходов).

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой. Задолженность, списанная вследствие неплатежеспособности должника, учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

2.11 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств

К денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

В составе денежных эквивалентов Общество отражает краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев (не более чем на 91 день), а также высоколиквидные векселя.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся поступления и платежи по финансовым инструментам срочных сделок.

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей

поставщикам и подрядчикам;

- денежные потоки, связанные с размещением и возвратом денежных средств с краткосрочных банковских депозитов (со сроком размещения более трех месяцев), имеющие место в одном отчетном периоде, в составе строк 4219 «Прочие поступления» или 4229 «Прочие платежи».

Из денежных поступлений и платежей исключаются денежные потоки, изменяющие состав денежных эквивалентов, но не изменяющие их общую сумму.

2.12 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражается в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Уставный капитал соответствует величине, установленной Уставом Общества.

При увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций операции по формированию уставного капитала отражаются в учете после регистрации соответствующих изменений, внесенных в учредительные документы Общества.

Добавочный капитал в соответствии с п.19 Методических указаний по формированию бухгалтерской отчетности при осуществлении реорганизации организаций (Приказ Министерства финансов РФ от 20.05.2003 №44н) сформирован на разницу между стоимостью чистых активов, реорганизованных в результате слияния АО–энерго, и размером уставного капитала Общества.

В соответствии с законодательством, в Обществе формируется резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный капитал Общества составляет 5% от чистой прибыли Общества до достижения резервным капиталом установленного размера.

2.13 Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008).

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу.

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся на расходы будущих периодов с последующим равномерным включением в прочие расходы в течение периода погашения заемных обязательств.

В составе задолженности по полученным займам и кредитам отражены обязательства по аренде, признаваемые в соответствии с ФСБУ 25/2018. Обязательство по аренде включается в состав долгосрочной и краткосрочной задолженности по заемным средствам в бухгалтерском балансе, в зависимости от срока погашения (свыше 12 месяцев, до 12 месяцев после отчетной даты включительно).

Величина обязательств по аренде определяется с применением ставки дисконтирования, рассчитанной как средневзвешенная ставка по всем имеющимся внешним заемным средствам Общества в периоде начала аренды или переоценки обязательств по договору аренды. Обязательство по аренде после признания увеличивается на величину начисляемых процентов и уменьшается на величину фактически уплаченных арендных платежей. Начисление процентов по арендным обязательствам производится ежеквартально в составе прочих расходов (проценты к уплате).

При полном или частичном прекращении договора аренды балансовая стоимость права пользования активом и обязательства по аренде списываются в соответствующей части. Образовавшаяся при этом разница признается в качестве прочего дохода или прочего расхода.



2.14 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в Положении по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010).

Общество создает оценочные обязательства:

- по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков, величина которого на конец отчетного года определяется исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов;
- по выплате премий по итогам работы за четвертый квартал и год, величина которого на конец отчетного года определяется в том числе исходя из прогноза выполнения внутрикорпоративных ключевых показателей эффективности деятельности, с учетом страховых взносов;
- по рекультивации земельных участков золоотвалов, величина которого на конец отчетного периода определяется исходя из перечня необходимых работ по рекультивации и их стоимости, рассчитанной в ценах на конец отчетного периода. Указанное обязательство продисконтировано исходя из величины и срока (периода) осуществления расходов. В основе используемой ставки дисконтирования принята средневзвешенная процентная ставка по действующим кредитам на конец отчетного периода, при этом стоимость работ по рекультивации земельных участков золоотвалов определена с учетом существующих условий на финансовом рынке;
- по судебным разбирательствам, величина которого создается в отношении незавершенных судебных разбирательств на конец отчетного года, по которым с большой вероятностью будут приняты неблагоприятные для Общества решения, которые приведут к оттоку экономических выгод Общества в последующих отчетных периодах;
- в других случаях, предусмотренных ПБУ 8/2010.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в Пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (не наступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условное обязательство раскрывается в Пояснениях, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно. Условный актив раскрывается в Пояснениях, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

2.15 Доходы

Выручка от продажи продукции (оказания услуг) признается по мере отгрузки продукции покупателям (оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- поступления от продажи основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке. Общество отражает данные доходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2320 «Проценты к получению»;
- доходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (дивиденды), Общество признает по мере объявления и отражает в Отчете о финансовых результатах по

строке 2310 «Доходы от участия в других организациях»;

- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- другие поступления (доходы) согласно Положению по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99) (в том числе доходы в виде страхового возмещения).

2.16 Расходы

Учет расходов регулируется Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Себестоимость проданной продукции складывается из стоимости покупной электроэнергии и мощности, стоимости услуг по передаче электроэнергии и затрат по инфраструктурным услугам.

Затраты по инфраструктурным услугам включают услуги:

- коммерческого оператора по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, определению объемов и стоимости электрической энергии и мощности, покупаемой/продаваемой для участника оптового рынка;
- системного оператора по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии и обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового рынка электрической энергии (мощности), а также в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики;
- АО «ЦФР» по расчету требований и обязательств участников оптового рынка.

Коммерческие расходы признаются в себестоимости проданных товаров, работ, услуг полностью в периоде их признания в качестве расходов по обычным видам деятельности.

Все остальные расходы, связанные со сбытом электроэнергии, в том числе затраты на оплату труда, отражаются в составе коммерческих расходов по мере начисления

Общехозяйственные расходы отражаются по строке «Управленческие расходы» Отчета о финансовых результатах.

Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку или прочие доходы и от формы осуществления расхода.

В составе прочих расходов признаются:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов); Общество отражает данные расходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2330 «Проценты к уплате»;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- резерв по сомнительным долгам, сформированный по итогам отчетного периода в соответствии с учетной политикой Общества;
- резерв под обесценение финансовых вложений;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, возмещение причиненных Обществом убытков;
- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));



- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т. п.);
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

2.17 Изменения в учетной политике Общества

Существенные изменения в Учетной политике Общества на 2022 год обусловлены началом применения Обществом следующих федеральных стандартов бухгалтерского учета: ФСБУ 6/2020 «Основные средства»; ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» и ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды».

ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения»

В связи с вступлением в силу ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» произошли следующие основные изменения по сравнению с порядком учета и представления в отчетности Общества капитальных вложений, действовавшим до 2022 года:

(а) Изменение состава капитальных вложений

В состав капитальных вложений включаются:

- имущество (в том числе запасные части, комплектующие, строительные материалы), предназначенное для использования в процессе приобретения, создания, улучшения и (или) восстановления объектов основных средств;
- затраты на улучшение и (или) восстановление объекта основных средств (в частности, замену частей, ремонт, технические осмотры, техническое обслуживание) при соответствии таких затрат условиям признания капитальных вложений (до 2022 года – только затраты на модернизацию и реконструкцию объекта основных средств, в результате которых улучшались (повышались) первоначально принятые нормативные показатели функционирования объекта основных средств; затраты на ремонт объекта основных средств признавались расходами периода, к которому они относились).

(б) Изменение оценки капитальных вложений

ФСБУ 26/2020 введены обязательная проверка капитальных вложений на обесценение и учет изменения их стоимости вследствие обесценения, требования к раскрытию обесценения в бухгалтерской отчетности. Проверка на обесценение и его учет ведутся в порядке, предусмотренном МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» (до 2022 года – обесценение капитальных вложений не предусматривалось нормативными актами по бухгалтерскому учету).

Включены требования об обязательном раскрытии в бухгалтерской отчетности результата обесценения капитальных вложений и восстановления обесценения, включенного в расходы или доходы отчетного периода, а также сумм авансов, предварительной оплаты, задатков, уплаченных организацией в связи с осуществлением капитальных вложений.

ФСБУ 6/2020 «Основные средства»

В связи с вступлением в силу ФСБУ 6/2020 «Основные средства» произошли следующие основные изменения по сравнению с порядком учета и представления в отчетности основных средств, действовавшим до 2022 года:

(а) Определение малоценных активов

ФСБУ 6/2020 установил общий подход к определению малоценных активов, имеющих признаки основных средств, но которые могут не учитываться в качестве основных средств: объекты рассматриваются для целей учета в качестве малоценных исходя из существенности информации о них (до 2022 года – стоимость таких активов не превышала 40 000 руб. за единицу). На основе этого подхода организация самостоятельно устанавливает лимит стоимости малоценных активов.

(б) Изменения порядка начисления амортизации основных средств

Начисление амортизации не приостанавливается в случаях простоя или временного прекращения использования основных средств (до 2022 года – приостанавливалось при консервации объекта на срок более трех месяцев, а также на период восстановления объекта, продолжительность которого превышала 12 месяцев).



(в) Пересмотр элементов амортизации

Согласно ФСБУ 6/2020 элементы амортизации объекта основных средств (способ начисления амортизации, срок полезного использования, ликвидационная стоимость) подлежат проверке на соответствие условиям использования этого объекта. Такая проверка проводится в конце каждого отчетного года, а также при наступлении обстоятельств, свидетельствующих о возможном изменении элементов амортизации. По результатам проверки при необходимости принимается решение об изменении соответствующих элементов амортизации (до 2022 года – способ начисления амортизации и срок полезного использования изменению, как правило, не подлежали);

(г) Расчет суммы амортизации

Изменена основа для расчета суммы амортизации за отчетный период: такая сумма рассчитывается на основе балансовой стоимости основного средства, оставшегося срока полезного использования, уточненной ликвидационной стоимости (ранее – на основе первоначальной стоимости основного средства и общего срока полезного использования).

Сумма амортизации объекта основных средств за отчетный период определяется таким образом, чтобы к концу срока амортизации балансовая стоимость этого объекта стала равной его ликвидационной стоимости (до 2022 года – равной нулю).

(д) Обесценение основных средств

ФСБУ 6/2020 требует обязательную проверку основных средств на обесценение и учет изменения их балансовой стоимости вследствие обесценения. Эти проверка и учет ведутся в порядке, предусмотренном МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» (до 2022 года – обесценение основных средств не предусматривалось нормативными актами по бухгалтерскому учету).

ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды»

В связи с вступлением в силу ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» произошли следующие основные изменения по сравнению с порядком учета и представления в отчетности основных средств, действовавшим до 2022 года:

Исключена зависимость порядка бухгалтерского учета объектов у одной стороны договора аренды от порядка учета у другой стороны этого же договора. Каждая сторона договора аренды организует и ведет бухгалтерский учет соответствующих объектов самостоятельно в порядке, установленном ФСБУ 25/2018.

ФСБУ 25/2018 установлены критерии, соответствие которым определяет объект учета аренды. Объекты бухгалтерского учета, не отвечающие этим критериям, учитываются по правилам других федеральных стандартов бухгалтерского учета. Идентификация объектов учета аренды производится на раннюю из двух дат: дату предоставления предмета аренды или дату заключения договора аренды.

Арендатор отражает в бухгалтерском учете право пользования активом и обязательство по аренде. Право пользования активом амортизируется (за исключением случаев, когда схожие по характеру использования активы не амортизируются). Обязательство по аренде представляет собой обязательство по уплате арендных платежей в будущем и оценивается как суммарная приведенная стоимость этих платежей на дату оценки.

Арендатор может применить упрощенный порядок учета договоров аренды, который допустим в отношении краткосрочной аренды и аренды малоценных объектов. Он не предполагает отражение в бухгалтерском учете арендатора права пользования активом и обязательства по аренде, ограничиваясь признанием расхода по арендным платежам (аналогично применяемому до 2022 года подходу – когда предмет аренды учитывался на балансе арендодателя).

Последствия изменения учетной политики Общества отражены в бухгалтерской отчетности за 2022 год в порядке, установленном вышеуказанными федеральными стандартами бухгалтерского учета, а именно:

- основные средства - путем единовременной корректировки балансовой стоимости основных средств на начало отчетного периода (конец периода, предшествующего отчетному);



- капитальные вложения - перспективно (только в отношении фактов хозяйственной жизни, имевших место после начала применения ФСБУ 26/2020, без изменения сформированных ранее данных бухгалтерского учета);

- аренда – путем проведения единовременной корректировки по признанию прав пользования активами и обязательства по аренде по состоянию на начало отчетного периода (конец периода, предшествующего отчетному).

Переходные положения ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» не предусматривают единовременного отражения, накопленного к 1 января 2022 года обесценения основных средств и капитальных вложений в составе нераспределенной прибыли. Между тем, Общество полагает необходимым такое отражение в порядке отступления от указанных правил, поскольку отнесение накопленного к 1 января 2022 года обесценения на финансовый результат за 2022 года не позволяет сформировать достоверное и полное отражение финансового положения Общества на дату перехода на указанные стандарты, а также финансового результата за 2022 год.

В связи с оценкой основных средств по первоначальной стоимости в соответствии с ФСБУ 6/2020 «Основные средства», руководство считает, что отражение в составе капитала сумм ранее произведенных переоценок основных средств может вводить пользователей отчетности в заблуждение относительно выбранного Обществом способа оценки основных средств. Для исключения такой ситуации, суммы дооценки основных средств, отраженных в капитале, списаны в состав нераспределенной прибыли в рамках проведения единовременной корректировки показателей балансовой стоимости основных средств по состоянию на 1 января 2022 года.

В целях более достоверного представления информации о сроках обращения (погашения) активов, изменен подход к представлению в балансе сумм авансов, выданных в связи с осуществлением капитальных вложений. Долгосрочные и краткосрочные авансы, выданные в связи с осуществлением капитальных вложений, ранее отраженные в составе оборотных активов по строке 1230 «Дебиторская задолженность» и сопутствующие суммы принятого к вычету НДС по строкам 1450 «Прочие обязательства» и 1550 «Прочие обязательства», отражены свернуто в составе внеоборотных активов по отдельной детализирующей строке к строке 1150 «Основные средства». Суммы НДС, не принятые к вычету, отражены в составе дебиторской задолженности по строкам 1231.5 и 1232.5 «Прочие дебиторы». Данное изменение учетной политики отражено ретроспективно.

Пояснения по корректировкам:

1. Отражено обесценение основных средств и капитальных вложений, балансовая стоимость активов которых по состоянию на 31.12.2021 превышает их возмещаемую сумму. Сумма обесценения составила 17 401 950 тыс. руб.;

2. Отражено списание сумм дооценки основных средств, отраженных в капитале, в состав нераспределенной прибыли на общую сумму 14 549 664 тыс. руб.;

3. Выполнен пересчет сумм накопленной амортизации на 31.12.2021 исходя из экспертной оценки оставшегося срока полезного использования. Совокупная сумма уменьшения амортизации составила 4 836 144 тыс. руб.;

4. Отражено признание прав пользования активами и соответствующих им арендных обязательств на сумму 39 379 тыс. руб.;

5. Отражено списание с баланса малоценных основных средств в связи с увеличением лимита стоимости, применяемого с 01 января 2022 года (повышен с 40 тыс. руб. до 100 тыс. руб.) на общую сумму 4 906 тыс. руб.;

6. Отражена переклассификация малоценных основных средств в состав запасов по состоянию на 1 января 2022 года на сумму 33 199 тыс. руб.;

7. Отражена переклассификация авансов, выданных в связи с осуществлением капитальных вложений, в состав внеоборотных активов по состоянию на 31.12.2021 года в сумме на сумму 986 363 тыс. руб. на 31.12.2020 года в сумме 242 778 тыс. руб.

30



Бухгалтерский баланс:

Строка	На 31.12.2021				На 31.12.2020			
	До корректировки	После корректировки	Изменение		До корректировки	После корректировки	Изменение	
			Сумма	Номер изменения			Сумма	Номер изменения
1150 «Основные средства»	47 120 412	35 542 243	(11 578 169)	1,3,4,5,6,7	40 047 384	40 290 162	242 778	7
1151 «Основные средства»	42 490 824	32 748 491	(9 742 333)	1,3,4,5,6	-	-	-	-
1152 «Незавершенное строительство»	2 877 900	1 807 389	(1 070 511)	1	-	-	-	-
1153 «авансы, выданные под приобретение и создание основных средств»	-	986 363	986 363	7	-	242 778	242 778	7
1180 «Отложенные налоговые активы»	11 434 520	13 038 572	1 604 052	1,3	-	-	-	-
1210 «Запасы»	9 435 453	9 468 652	33 199	6	-	-	-	-
1230 «Дебиторская задолженность»	16 502 745	15 470 748	(1 031 997)	7	13 156 515	12 887 959	-268 556	7
1340 «Переоценка внеоборотных активов»	14 549 664	-	(14 549 664)	2	-	-	-	-
1370 «Нераспределеннаяприбыль (непокрытый убыток)»	(32 277 254)	(27 784 168)	4 493 086	1,2,3,5	-	-	-	-
1371 «Нераспределенная прибыль прошлых лет»	(26 175 971)	(21 682 885)	4 493 086	1,2,3,5	-	-	-	-
1410 «Заёмные средства»	40 338 169	40 369 699	31 530	4	-	-	-	-
1420 «Отложенные налоговые обязательства»	6 018 549	5 108 467	(910 082)	1, 3, 5	-	-	-	-
1510 «Заёмные средства»	10 068 939	10 076 788	7 849	4	-	-	-	-
1550 «Прочие обязательства»	61 380	15 746	(45 634)	7	36 131	10 353	(25 778)	7

Чистые активы:

Строка	31.12.2021				31.12.2020			
	До корректировки	После корректировки	Изменение		До корректировки	После корректировки	Изменение	
			Сумма	Номер изменения			Сумма	Номер изменения
3600 «Чистые активы»	23 202 894	13 146 316	10 056 578	1,2,3,5	23 356 031	23 356 031	-	-



III. Раскрытие существенных показателей

3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

3.1.1 Нематериальные активы (строка 1110 Бухгалтерского баланса)

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период		На конец года	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
Нематериальные активы – всего	2022	265 941	(103 505)	95 297	(17 489)	361 238	(120 994)
	2021	265 941	(88 782)	-	(14 723)	265 941	(103 505)
Патенты, товарные знаки (знаки обслуживания), и иные аналогичные активы	2022	264 092	(101 807)	95 297	(17 403)	359 389	(119 210)
	2021	264 092	(87 406)	-	(14 401)	264 092	(101 807)
Исключительные права на использование программного обеспечения	2022	1 849	(1 698)	-	(86)	1 849	(1 784)
	2021	1 849	(1 376)	-	(322)	1 849	(1 698)

Амортизация нематериальных активов

Амортизация нематериальных активов начислена линейным способом.

Определение срока полезного использования нематериального актива производится исходя из:

- периода, в течение которого Общество контролирует актив, юридических или подобных ограничений на использование актива (примеры ограничений: дата окончания срока действия патента, свидетельства; период из договора приобретения прав);
- ожидаемого срока использования актива в Обществе с целью получения экономических выгод.

В отчетном году сроки полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов не изменялись по сравнению с предыдущим отчетным периодом.

Нематериальные активы, стоимость которых погашена полностью

Наименование	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Нематериальные активы, стоимость которых погашена полностью, в том числе	1 418	1 418	-
Исключительные права на использование программного обеспечения	1 418	1 418	-

Указанные объекты не списаны, поскольку Общество продолжает использовать их в своей деятельности.

3.1.2 Результаты исследований и разработок (строка 1120 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2022 г. остаточная стоимость научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР) составила 36 245 тыс. руб., на 31.12.2020 г. – 59 242 тыс. руб., на 31.12.2020 г.- 98 434 тыс. руб.



Амортизация НИОКР начислена линейным способом исходя из ожидаемого срока использования актива, в течение которого организация предполагает получать экономические выгоды.

Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов:

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
			затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	2022	118 421	146 596	-	-	265 017
	2021	70 441	47 980	-	-	118 421

3.1.3 Основные средства (строка 1151 Бухгалтерского баланса), незавершенное строительство (строка 1152 Бухгалтерского баланса), авансы, выданные под приобретение и создание основных средств (строка 1153 Бухгалтерского баланса)

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Строка 1151 «Основные средства», в том числе:	**55 369 085**	**32 748 491**	**37 553 353**
Машины и оборудование	20 254 721	6 196 745	7 852 997
Здания	18 701 328	15 940 102	17 321 283
Сооружения	15 881 587	10 429 538	12 203 837
Транспортные средства	415 327	154 536	121 802
Земельные участки	95 945	13 704	13 704
Активы в форме права пользования	12 416	9 531	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	7 536	4 272	1 213
Другие виды основных средств	225	63	38 517



Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Период	На начало года			Изменения за период					На конец года			Единовременная корректировка при переходе на ФСБУ 6/2020
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение	Поступило	Выбыло объектов: Первоначальная стоимость	Выбыло объектов: Накопленная амортизация	Начислено амортизации первоначальной стоимости	Обесценение	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение	
Основные средства всего, в том числе:	**2022**	**89 926 617**	**(40 059 383)**	**(17 118 743)**	**56 090 427**	**(818 031)**	**524 033**	**(10 898 182)**	**(22 277 653)**	**145 199 013**	**(50 433 532)**	**(39 396 396)**	-
	2021	**76 020 728**	**(38 467 375)**	**-**	**15 982 530**	**(2 077 916)**	**1 663 699**	**(8 091 850)**	**-**	**89 925 342**	**(44 895 526)**	**-**	**(12 281 325)**
Машины и оборудование	2022	18 618 739	(9 203 694)	(3 218 300)	28 207 975	(161 416)	161 308	(5 301 755)	(8 848 136)	46 665 298	(14 344 141)	(12 066 436)	-
	2021	17 468 515	(9 615 518)	-	1 179 462	(24 485)	21 714	(1 158 554)	-	18 623 492	(10 752 358)	-	(1 674 389)
Здания	2022	39 190 774	(13 266 222)	(9 984 450)	11 295 896	(373 537)	181 047	(1 590 850)	(6 761 330)	50 113 133	(14 666 025)	(16 745 780)	-
	2021	26 265 295	(8 944 012)	-	13 286 627	(361 148)	99 917	(5 348 468)	-	39 190 774	(14 192 563)	-	(9 058 109)
Сооружения	2022	31 695 455	(17 380 965)	(3 884 952)	16 137 029	(239 796)	145 226	(3 928 389)	(6 662 021)	47 592 688	(21 164 128)	(10 546 973)	-
	2021	31 875 307	(19 671 470)	-	1 395 081	(1 574 933)	1 536 445	(1 561 389)	-	31 695 455	(19 696 414)	-	(1 569 503)
Транспортные средства	2022	315 546	(160 037)	(973)	342 432	(5 147)	5 142	(75 570)	(6 066)	652 831	(230 465)	(7 039)	-
	2021	305 606	(183 804)	-	16 709	(6 769)	4 862	(22 946)	-	315 546	(201 888)	-	40 878
Земельные участки	2022	13 704	-	-	83 660	(1 419)	-	-	-	95 945	-	-	-
	2021	13 704	-	-	-	-	-	-	-	13 704	-	-	-
Активы в форме права пользования	2022	39 379	-	(29 848)	9 012	(5 857)	451	(6 331)	5 610	42 534	(5 880)	(24 238)	-
	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 531
Производственный и хозяйственный инвентарь	2022	52 627	(48 135)	(220)	14 246	(30 672)	30 672	(5 272)	(5 710)	36 201	(22 735)	(5 930)	-
	2021	53 387	(52 174)	-	85	(691)	691	(490)	-	52 781	(51 973)	-	3 464
Другие виды основных средств	2022	393	(330)	-	177	(187)	187	(15)	-	383	(158)	-	-
	2021	38 914	(397)	-	104 586	(109 890)	70	(3)	-	33 590	(330)	-	(33 197)

Движение активов в форме прав пользования активами

Наименование показателя	Период	На начало года			Изменения за период					На конец года			Единовременные корректировки при переходе на ФСБУ 25/2018
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации первоначальной стоимости	Обесценение	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение	
						Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация						
Права пользования активами всего, в том числе:	2022	39 379	-	(29 848)	9 012	(5 857)	451	(6 331)	5 610	42 534	(5 880)	(24 238)	-
	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 531
Здания	2022	25 235	-	(17 899)	7 728	-	-	(4 430)	(1 050)	32 963	(4 430)	(18 949)	-
	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 336
Сооружения	2022	8 429	-	(6 916)	1 284	(5 857)	451	(793)	5 916	3 856	(342)	(1 000)	-
	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 513
Машины и оборудование	2022	5 715	-	(5 033)	-	-	-	(1 108)	744	5 715	(1 108)	(4 289)	-
	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	682

Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период					На конец года		
		Первоначальная стоимость	Накопленное обесценение	Затраты за период	Списано	Обесценение	Прочее движение*	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	Первоначальная стоимость	Накопленное обесценение	Единовременная корректировка при переходе на ФСБУ 26/2020
Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности, в том числе:	2022	2 090 596	(283 207)	17 850 637	(145 768)	(1 132 520)	-	(15 935 790)	3 859 675	(1 415 727)	-
	2021	2 494 031	-	3 567 459	(541 785)	-	-	(3 429 109)	2 090 596	-	(283 207)
Незавершенное строительство	2022	1 761 372	(283 207)	3 769 203	(74 558)	(746 875)	2 332 698	(5 340 261)	2 448 454	(1 030 082)	-
	2021	2 182 511	-	2 319 253	(541 625)	-	995 812	(3 194 579)	1 761 372	-	(283 207)
ТМЦ для сооружения (создания) объектов основных средств	2022	242 501	-	2 389 366	(71 180)	-	(1 639 948)	-	920 739	-	-
	2021	153 423	-	675 551	-	-	(586 473)	-	242 501	-	-
Оборудование к установке	2022	86 348	-	1 096 539	(30)	(385 645)	(692 750)	-	490 107	(385 645)	-
	2021	157 667	-	338 180	(160)	-	(409 339)	-	86 348	-	-
Незавершенные операции по приобретению основных средств	2022	375	-	10 595 529	-	-	-	(10 595 529)	375	-	-
	2021	430	-	234 475	-	-	-	(234 530)	375	-	-

**Передача оборудования в монтаж, перевод оборудования к установке в состав незавершенного строительства и прочее движение, не связанное с вводом объектов в состав основных средств.*



Авансы, выданные под приобретение и создание основных средств

Вид задолженности	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Строка 1153 «авансы, выданные под приобретение и создание основных средств», в том числе:	**1 818 634**	**986 363**	**242 778**
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	991 999	198 020	493
Подрядчикам по капитальному строительству	826 635	788 343	242 285



Движение сумм обесценения основных средств, прав пользования активами и капитальных вложений

Наименование показателя	Период	На начало периода	Начисление обесценения	Восстановление обесценение	Амортизация обесценения	Списание обесценения по выбывшим объектам	Прочие движения	Единовременная корректировка (ФСБУ 6/2020, 25/2018, 26/2020	На конец периода
Основные средства всего, в том числе:	**2022**	**(17 088 895)**	**(6 881 270)**	**2 323 949**	**1 557 729**	**171 572**	**(19 455 243)**	-	**(39 372 158)**
	2021	-	-	-	-	-	-	**(17 088 895)**	**(17 088 895)**
Здания	2022	(9 984 450)	(2 367 645)	672 365	418 754	102 914	(5 587 718)	-	(16 745 780)
	2021	-	-	-	-	-	-	(9 984 450)	(9 984 450)
Машины и оборудование	2022	(3 218 300)	(2 603 298)	914 540	503 093	-	(7 662 471)	-	(12 066 436)
	2021	-	-	-	-	-	-	(3 218 300)	(3 218 300)
Сооружения	2022	(3 884 952)	(1 903 541)	736 318	635 231	68 658	(6 198 687)	-	(10 546 973)
	2021	-	-	-	-	-	-	(3 884 952)	(3 884 952)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2022	(220)	(600)	726	531	-	(6 367)	-	(5 930)
	2021	-	-	-	-	-	-	(220)	(220)
Транспортные средства	2022	(973)	(6 186)	-	120	-	-	-	(7 039)
	2021	-	-	-	-	-	-	(973)	(973)
Права пользования активами всего, в том числе:	**2022**	**(29 848)**	**(4 255)**	-	**4 459**	**5 406**	-	-	**(24 238)**
	2021	-	-	-	-	-	-	**(29 848)**	**(29 848)**
Здания	2022	(17 899)	(3 475)		2 425	-	-	-	(18 949)
	2021	-	-	-	-	-	-	(17 899)	(17 899)
Машины и оборудование	2022	(5 033)	(632)	-	1 376	-	-	-	(4 289)
	2021	-	-	-	-	-	-	(5 033)	(5 033)
Сооружения	2022	(6 916)	(148)	-	658	5 406	-	-	(1 000)
	2021	-	-	-	-	-	-	(6 916)	(6 916)
Незавершенное строительство, (в том числе:	**2022**	**(283 207)**	**(1 208 214)**	-	-	-	**75 694**	-	**(1 415 727)**
	2021	-	-	-	-	-	-	**(283 207)**	**(283 207)**
Незавершенное строительство	2022	(283 207)	(822 569)	-	-	-	75 694	-	(1 030 082)
	2021	-	-	-	-	-	-	(283 207)	(283 207)
Оборудование к установке	2022	-	(385 645)	-	-	-	-	-	(385 645)
	2021	-	-	-	-	-	-	-	-

3.1.4 Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)

По строке 1170 «Финансовые вложения» отражены вклады в уставные капиталы дочерних, зависимых и прочих организаций, долговые ценные бумаги и долгосрочные займы, предоставленные дочерним и зависимым обществам:

Наименование актива	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Итого по строке 1170 «Финансовые вложения»	**6 849 734**	**9 027 549**	**6 047 267**
Вклады в зависимые общества	6 848 480	9 021 906	6 046 208
Процентные займы выданные	1 254	5 643	1 059

Информация о подверженности долгосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.15 Пояснений.

Наличие и движение долгосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*	Поступило	Изменение текущей рыночной стоимости	Выбыло (погашено)		Изменение резерва под обесценение	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*
						Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*			
Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	**2022**	**5 703 847**	**3 323 702**	**-**	**(2 173 426)**	**(237)**	**-**	**(4 152)**	**5 699 458**	**1 150 276**
	2021	**5 699 263**	**348 004**	**-**	**2 975 698**	**(1 014)**	**-**	**5 598**	**5 703 847**	**3 323 702**
Вклады в дочерние общества	2022	5 698 204	3 323 702	-	(2 173 426)	-	-	-	5 698 204	1 150 276
	2021	5 698 204	348 004	-	2 975 698	-	-	-	5 698 204	3 323 702
Вклады в прочие организации	2022	5 643	-	-	-	(237)	-	(4 152)	1 254	-
	2021	1 059	-	-	-	(1 014)	-	5 598	5 643	-

** Сумма накопленной корректировки включает в себя величину резерва под обесценение финансовых вложений.*

(а) Вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации

В составе строки 1170 «Финансовые вложения» Бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации:

Наименование ДЗО и прочих организаций	На 31.12.2022		На 31.12.2021		На 31.12.2020	
	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %
Вклады в дочерние и зависимые общества, в том числе:	**6 848 480**	-	**9 021 906**	-	**6 046 208**	-
Зависимые общества, в том числе:	**6 848 480**	-	**9 021 906**	-	**6 046 208**	-
ПАО «ДЭК»	6 848 480	42,35	9 021 906	42,35	6 046 208	45,35

Обыкновенные именные бездокументарные акции ПАО «ДЭК» обращаются на фондовой бирже ПАО Московская Биржа.

Средневзвешенная стоимость акций по состоянию на 31.12.2022 г. составила 0,939 руб. Убыток от переоценки акций за 2022 год составил 2 173 426 тыс. руб., прибыль от переоценки акций за 2021 год – 2 975 698 тыс. руб.

(б) Прочие долгосрочные финансовые вложения

Наименование получателя займа	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020	Срок погашения	Годовая ставка, %
Прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	**1 254**	**5 643**	**1 059**		
НКП "ХК Амур"	1 254	5 406	-	2024г.	7,50%
Прочие	-	237	1 059	2023г.	7,50%

3.1.5 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Итого по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы», в том числе:	**364 331**	**236 768**	**247 265**
Создание НИОКР	265 017	118 421	70 441
Лицензии на программное обеспечение	99 314	117 681	174 697
Доступ к сети (услуги ИНВЭЛ)	-	666	2 127

3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Итого по строке 1210 «Запасы» , в том числе:	**14 691 819**	**9 468 652**	**8 582 352**
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	14 426 795	9 199 871	8 572 620
Готовая продукция и товары для перепродажи	248 328	248 304	41
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты	16 696	20 477	9 689
Прочие	-	-	2



Сырье, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По состоянию на 31.12.2022 резерв под снижение их стоимости составил 6 733 тыс. руб. (на 31.12.2021 – 7 314 тыс. руб., на 31.12.2020 – 10 251 тыс. руб.).



Движение запасных частей, материалов и других аналогичных ценностей раскрыто в таблице ниже:

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
					Выбыло				
		Себестои-мость	Резерв под обесце-нение	Поступило	Себестои-мость	Резерв под обесце-нение	Начисление резерва под обесценение	Себестои-мость	Резерв под обесце-нение
Итого по строке 1210 «Запасы», в том числе:	**2022**	**9 475 966**	**(7 314)**	**80 364 373**	**(75 141 747)**	**3 418**	**(2 877)**	**14 698 592**	**(6 773)**
	2021	**8 592 601**	**(10 251)**	**51 858 578**	**(50 975 213)**	**5 234**	**(2 297)**	**9 475 966**	**(7 314)**
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	2022	9 207 185	(7 314)	80 232 249	(75 005 866)	3 418	(2 877)	14 433 568	(6 773)
	2021	8 582 871	(10 251)	51 520 754	(50 896 440)	5 234	(2 297)	9 207 185	(7 314)
Готовая продукция и товары для перепродажи	2022	248 304	-	92 404	(92 380)	-	-	248 328	-
	2021	41	-	312 493	(64 230)	-	-	248 304	-
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты	2022	20 477	-	39 720	(43 501)	-	-	16 696	-
	2021	9 689	-	25 331	(14 543)	-	-	20 477	-

3.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)

(а) Долгосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)

Общая величина долгосрочной дебиторской задолженности за вычетом резерва по сомнительным долгам составила 133 586 тыс. руб., 296 217 тыс. руб., 183 737 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2022, 31.12.2021 и 31.12.2020 соответственно.

Вид долгосрочной задолженности	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Итого по строке 1231 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)», в том числе:	**133 586**	**296 217**	**183 737**
Покупатели и заказчики	118 266	275 293	159 095
Прочие дебиторы	15 320	20 924	24 642

(б) Краткосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)

Общая величина краткосрочной дебиторской задолженности за вычетом резерва по сомнительным долгам составила 17 405 042 тыс. руб., 15 174 531 тыс. руб., 12 704 222 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2022 г., 31.12.2021 г., 31.12.2020 соответственно:

Вид краткосрочной задолженности	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Итого по строке 1232 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)», в том числе:	**17 405 042**	**15 174 531**	**12 704 222**
Покупатели и заказчики	13 359 523	11 880 036	9 798 620
Авансы выданные	2 505 510	1 735 336	1 858 728
Прочие дебиторы, в том числе:	1 540 009	1 559 159	1 046 874
Задолженность по субсидиям	684 179	508 678	351 387
Расчеты по претензиям	534 626	533 718	422 232
Задолженность по налогам и сборам	77 668	12 499	43 452
Прочие	243 536	504 264	229 803

Наличие и движение резерва по краткосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года	Создание резерва	Восста-новление резерва	Списание за счет резерва	На конец года
Резерв по краткосрочной дебиторской задолженности, в том числе по:	2022	**4 603 997**	**810 538**	**(393 029)**	**(93 964)**	**4 927 542**
	2021	**4 565 266**	**709 571**	**(424 624)**	**(246 216)**	**4 603 997**
Покупателям и заказчикам	2022	3 988 134	717 630	(352 960)	(65 427)	4 287 377
	2021	3 914 296	655 640	(403 560)	(178 242)	3 988 134
Авансам выданным	2022	80 850	4 865	-	(2 331)	83 384
	2021	87 320	-	(1 321)	(5 149)	80 850
Прочим дебиторам	2022	535 013	88 043	(40 069)	(26 206)	556 781
	2021	563 650	53 931	(19 743)	(62 825)	535 013

3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

Наименование вида финансовых вложений	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Итого по строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)», в том числе:	**4 152**	**5 155**	**14 787**
займы выданные	4 152	4 152	13 878
прочие	-	1 003	909



Наличие и движение краткосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*				На конец периода	
					Выбытие (погашение)				
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка	Поступление*	Первоначальная стоимость*	Накопленная корректировка	Перевод из/в долгосрочные финансовые вложения	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка
Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	**2022**	**11 168**	**(6 013)**	**-**	**(4 152)**	**-**	**4 152**	**10 165**	**(6 013)**
	2021	**20 800**	**(6 013)**	**-**	**(4 034)**	**-**	**(5 598)**	**11 168**	**(6 013)**
Займы выданные	2022	10 165	(6 013)	-	(4 152)	-	4 152	10 165	(6 013)
	2021	19 891	(6 013)	-	(3 478)	-	(6 248)	10 165	(6 013)
прочие	2022	1 003	-	-	-	-	-	-	-
	2021	909	-	-	(556)	-	650	1 003	-

** Движение краткосрочных финансовых вложений, поступивших и выбывших (погашенных) в одном отчетном периоде, представлено в развернутом виде.*

3.2.4 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса)

Наименование показателя	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты»	**1 447 943**	**1 454 743**	**946 769**
Денежные средства на банковских счетах	1 447 943	1 454 743	946 750
Переводы в пути	-	-	19

Ограничения по использованию денежных средств на банковских счетах на 31.12.2022, 31.12.2021, 31.12.2020 отсутствуют.

Денежные средства и их эквиваленты размещены в следующих кредитных организациях:

Наименование кредитной организации	Рейтинг на 31.12.2022	Рейтинговое агентство	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Денежные средства на банковских счетах, в том числе:			**1 447 943**	**1 454 743**	**946 750**
ПАО «РОСБАНК»	AAA (RU)	АКРА	1 134 304	1 349 116	931 883
Дальневосточное ГУ Банка России	AAA (RU)	АКРА	245 346	-	-
ПАО «Сбербанк»	AAA (RU)	АКРА	64 776	52 178	14 867
Банк ГПБ (АО)	AA+ (RU)	АКРА	3 499	53 423	-
Прочие			18	26	-

Пояснения к Отчету о движении денежных средств

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема деятельности Общества, показана в составе текущих операций. Величина денежных потоков, связанных с расширением масштабов деятельности Общества включена в состав инвестиционных операций.

Денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении денежных эквивалентов (за исключением начисленных процентов), не включаются в Отчет о движении денежных средств.

Расшифровка строк «Прочие поступления» и «Прочие платежи» Отчета о движении денежных средств представлена ниже:

Наименование показателя	За 2022 год	За 2021 год
Итого по строке 4119 «Прочие поступления по текущей деятельности» , в том числе:	**2 022 950**	**1 733 577**
Поступление бюджетных средств в виде субсидий	1 244 691	1 162 328
Поступления госпошлин, штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	392 365	269 381
Курсовые разницы	189 032	-
Поступление процентов от банка на остаток по расчетному счету/Проценты по финансовым вложениям	171 142	68 883
Поступления по уступке права требования	5 942	37 287
Налог на добавленную стоимость	475	96 002
Поступления страховых выплат (от страховых компаний)	-	29 553
Поступление обеспечительного платежа	-	42 444
Прочие поступления по текущей деятельности	19 303	27 699
Итого по строке 4129 «Прочие платежи по текущей деятельности», в том числе:	**(5 373 691)**	**(1 934 077)**
Уступка прав требования	(3 206 071)	(607 922)
Налоги и сборы	(1 103 189)	(736 671)
Прочие платежи по текущей деятельности	(721 480)	(188 923)
Плата за пользование водными объектами	(144 067)	(130 748)
Добровольное медицинское страхование	(53 634)	(48 007)
Экологические платежи	(49 865)	(68 883)
Выплаты на командировочные расходы	(45 314)	(34 941)
Выплата агентского вознаграждения	(25 609)	(95 315)
Выплаты госпошлин, штрафов, пеней, неустойки, возмещение ущерба	(17 989)	(16 273)
Выплаты на благотворительные цели	(6 473)	(6 394)



3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2022, 31.12.2021, и 31.12.2020 уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке, полностью.

Состав уставного капитала	Количество акций на 31.12.2022, шт.	Количество акций на 31.12.2021, шт.	Количество акций на 31.12.2020, шт.
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 0,000000322150513287645 руб.	267 453 806 276 224 392	125 720 737 138 286 400	125 720 737 138 286 400

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2022 зарегистрированы следующие акционеры:

Наименование акционера	Тип держателя акций	Количество акций	Доля владения, %
ПАО «РусГидро»	номинальный	235 068 615 288 480 841	87,892
АО "РАО Энергетические системы Востока"	номинальный	32 382 086 848 657 151	12,107
ПАО «ДЭК»	номинальный	3 104 139 086 399	0,001
АО «Гидроинвест»	номинальный	1	
Итого		**267 453 806 276 224 392**	

3.3.2 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2022 сумма накопленной переоценки внеоборотных активов составила 0 тыс. руб. (на 31.12.2021 – 0 тыс. руб., на 31.12.2020 – 8 767 157 тыс. руб.).

3.3.3 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2022 года добавочный капитал Общества составил 1 918 577 тыс. руб. (на 31.12.2021 года и 31.12.2020 года 429 484 тыс. руб.) и состоит из сумм восстановленного НДС, по принятым основным средствам в качестве взноса в уставный капитал Общества.

3.3.4 Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2022, 31.12.2021 и 31.12.2020 резервный капитал Общества не создавался в связи с убыточной деятельностью Общества.

3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)

3.4.1 Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса)

По строке 1410 «Заемные средства» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по долгосрочным займам и кредитам, а также арендные обязательства в размере приведенной стоимости будущих арендных платежей:



Наименование	Валюта займа	Год погашения	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Итого по строке 1410 «Заемные средства», в том числе:			**75 034 095**	**40 369 699**	**22 866 510**
Банк ФК "Открытие"	Рубли	2026	-	8 299	-
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	2024	-	10 000 000	10 000 000
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	2023	-	1 000 000	-
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	2023	-	1 300 000	-
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	2025	2 470 000	-	-
Банк ГПБ (АО)	Рубли	2022	-	-	1 500 000
Банк ГПБ (АО)	Рубли	2023	-	2 500 000	-
Банк ГПБ (АО)	Рубли	2023	-	1 700 000	-
Банк ГПБ (АО)	Рубли	2023	-	2 300 000	-
Банк ГПБ (АО)	Рубли	2023	-	700 000	-
Банк ГПБ (АО)	Рубли	2023	-	1 000 000	-
Банк ГПБ (АО)	Рубли	2023	-	1 000 000	-
Банк ГПБ (АО)	Рубли	2023	-	2 500 000	-
Банк ГПБ (АО)	Рубли	2023	-	2 300 000	-
Банк ГПБ (АО)	Рубли	2023	-	2 000 000	-
Банк ГПБ (АО)	Рубли	2024	1 200 000	1 136 000	-
Банк ГПБ (АО)	Рубли	2024	2 802 000	-	-
Банк ГПБ (АО)	Рубли	2024	163 000	-	-
МКБ (ПАО)	Рубли	2021	-	-	2 839 900
Росбанк ПАО	Рубли	2022	-	-	1 000 000
Росбанк ПАО	Рубли	2022	-	-	1 900 000
Банк Зенит (ПАО)	Рубли	2024	325 000	-	-
Сбербанк ПАО	Рубли	2022	-	-	1 500 000
Сбербанк ПАО	Рубли	2022	-	-	1 000 000
Сбербанк ПАО	Рубли	2022	-	-	2 100 000
Сбербанк ПАО	Рубли	2022-2024	3 439 900	8 990 272	-
ПАО "РусГидро"	Рубли	-	-	750 870	427 382
ПАО "РусГидро"	Рубли	-	-	-	293 107
ПАО "РусГидро"	Рубли	-	227 921	218 695	94 885
ПАО "РусГидро"	Рубли	-	-	271 921	152 808
ПАО "РусГидро"	Рубли	-	-	58 428	58 428
ПАО "РусГидро"	Рубли	-	3 167 831	603 684	-
ПАО "РусГидро"	Рубли	-	887 639	-	-
ПАО "РусГидро"	Рубли	2023-2026	24 010	-	-
ПАО "РусГидро"	Рубли	-	82 769	-	-
ПАО "РусГидро"	Рубли	2032	60 000 000	-	-
ПАО "РусГидро"	Рубли	2023-2034	212 240	-	-
Арендные обязательства			31 785	31 530	-

Анализ заемных средств по срокам погашения

Срок погашения	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Итого по строке 1410 «Заемные средства»	**75 034 095**	**40 369 699**	**22 866 511**
От одного года до двух лет	7 977 910	23 850 372	11 839 900
От двух до трех лет	6 860 161	16 479 498	1 026 611
От трех до четырех лет	24 000	-	10 000 000
От четырех до пяти лет	24 000	8 299	-
Более пяти лет	60 116 239	-	-
Арендные обязательства	31 785	31 530	-

Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2022 году, составила 1 052 тыс. руб. (5 701 тыс. руб. в 2021 году).

3.4.2 Оценочные обязательства (строка 1430 Бухгалтерского баланса)

Наименование контрагента	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Итого по строке 1430 «Прочие долгосрочные обязательства»	**990 350**	**885 118**	**676 077**
Резерв по рекультивации золоотвалов	990 350	885 118	676 077

3.4.3 Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса)

Наименование контрагента	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Итого по строке 1450 «Прочие долгосрочные обязательства»	**964 884**	**28 170**	**48 702**
АО «РАО Энергетические системы Востока»	936 714	-	-
АО «ХРМК»	28 170	28 170	25 914
ООО «Мастерстрой-ДВ»	-	-	22 436
Прочие	-	-	352

3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

3.5.1 Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)

По строке 1510 «Заемные средства» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по краткосрочным займам и кредитам сроком менее 12 месяцев, а также арендные обязательства в размере приведенной стоимости будущих арендных платежей:

Наименование займодавца / кредитора	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Итого по строке 1510 Заемные средства»	**18 741 602**	**10 076 788**	**16 017 123**
Банк ВТБ (ПАО) дог. КС-020000/0013/У-19	-	-	500 000
Банк ВТБ (ПАО) дог. КС-020000/0014/У-19	-	-	2 000 000
Банк ВТБ (ПАО) дог. КС-020000/0015/У-19	-	-	1 900 000
Банк ВТБ (ПАО) дог. КС-020000/0016/У-19	-	-	1 420 000
Банк ГПБ (АО) дог. 4020-012-КЛ	-	1 500 000	-
Банк ГПБ (АО) дог. 4021-010-КЛ	2 500 000	-	-
Банк ГПБ (АО) дог. 4021-011-КЛ	1 700 000	-	-
Банк ГПБ (АО) дог. 4021-013-КЛ	700 000	-	-
Банк ГПБ (АО) дог. 4021-014-КЛ	306 299	-	-
Банк ГПБ (АО) дог. 4021-022-КЛ	1 000 000	-	-
Банк ГПБ (АО) дог. 4021-023-КЛ	2 500 000	-	-
Банк ГПБ (АО) дог. 4021-024-КЛ	2 300 000	-	-
Банк ГПБ (АО) дог. 4021-025-КЛ	2 000 000	-	-
МКБ (ПАО) дог. 43525	-	-	600 000
Росбанк ПАО дог. DHB/CBR/025/20	-	-	1 000 000
Росбанк ПАО дог. DHB/CBR/028/20	-	1 000 000	-
Росбанк ПАО дог. DHB/CBR/029/20	-	1 900 000	-
Сбербанк ПАО дог. 900190011	-	-	1 000 000
Сбербанк ПАО дог. 900190012	-	-	1 500 000
Сбербанк ПАО дог. 900190013	-	-	1 900 000
Сбербанк ПАО дог. 900190014	-	-	970 000
Сбербанк ПАО дог. 900190022	-	-	1 000 000
Сбербанк ПАО дог. 900190023	-	-	1 000 000
Сбербанк ПАО дог. 900190024	-	-	1 000 000
Сбербанк ПАО дог. 900190025	-	-	201 500
Сбербанк ПАО дог. 900200028	5 550 372	701 189	-
Сбербанк ПАО дог. 900200024	-	1 500 000	-
Сбербанк ПАО дог. 900200025	-	1 000 000	-
Сбербанк ПАО дог. 900200026	-	2 100 000	-
ПАО "РусГидро" дог. 1010-252-12-2018	-	14 685	-
ПАО "РусГидро" дог. 1010-252-38-2018	-	306 395	-

Наименование займодавца / кредитора	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
ПАО "РусГидро" дог. 1010-1449-2021	14 708	-	-
ПАО "РусГидро" дог. 1010-631-2022	60 000	-	-
ПАО "РусГидро" дог. 1010-1535-2022	81 383	-	-
Проценты	22 865	46 670	25 623
Арендные обязательства	5 975	7 849	-

Проценты по арендным обязательствам

Сумма процентов по арендным обязательствам в 2022 году составила 3 039 тыс. руб.

3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества составляет 11 604 170 тыс. руб., 14 637 470 тыс. руб., и 11 567 683 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2022, 31.12.2021, и 31.12.2020 соответственно.

По строке 1521 «Поставщики и подрядчики» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

Вид задолженности	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Итого по строке 1521 «Поставщики и подрядчики, в том числе:	**6 633 942**	**8 996 713**	**7 335 781**
Поставщикам материальных запасов	4 231 396	4 313 517	4 652 478
Задолженность по покупке теплоэнергии, электроэнергии и мощности	531 757	632 950	263 769
Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	500 853	551 516	427 602
Поставщикам услуг по передаче теплоэнергии	495 738	539 133	376 817
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	198 842	190 671	73 523
Подрядчики по капитальному строительству	177 718	123 845	121 468
Поставщикам услуг по аренде генерирующих активов	46 612	2 530 546	1 295 107
Прочие	451 026	114 535	125 017

Задолженность по строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам» Бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2022 в основном представлена текущей задолженностью по налогу на имущество в сумме 453 225 тыс. руб. (на 31.12.2021 – 125 093 тыс. руб., на 31.12.2020 – 88 059 тыс. руб.) и налогу на добавленную стоимость 116 520 тыс. руб. (на 31.12.2021 – 852 010 тыс. руб., на 31.12.2020 – 906 823 тыс. руб.).

3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2022 сумма оценочных обязательств составляет 884 906 тыс. руб. (на 31.12.2021 – 731 542 тыс. руб., на 31.12.2020 – 667 458 тыс. руб.). Оценочные обязательства носят краткосрочный характер.

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства, в том числе:	**2022**	**731 542**	**1 638 956**	**(1 485 592)**	**-**	**884 906**
	2021	**666 372**	**1 345 077**	**(1 279 907)**	**-**	**731 542**
по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам	2022	714 065	1 625 080	(1 468 115)	-	871 030
	2021	648 418	1 327 600	(1 281 953)	-	714 065
на выплату вознаграждений работникам	2022	17 477	13 876	(17 477)	-	13 876
	2021	17 954	17 477	(17 954)	-	17 477



3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2022 стоимость арендованных основных средств составляет – 9 259 145 тыс. руб. (на 31.12.2021 – 53 711 447 тыс. руб., на 31.12.2020 – 61 468 329 тыс. руб.).

Обществом были арендованы объекты основных средств у следующих организаций:

Наименование арендодателя	На 31.12.2022*	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Арендованные основные средства, в том числе:	**9 259 145**	**53 711 447**	**61 468 329**
Субъекты муниципальных образований	9 244 460	13 852 203	15 828 720
АО «ДРСК»	4 335	-	-
АО «ТК РусГидро»	1 348	-	-
АО «ТЭЦ» в г. Советская Гавань	-	30 340 700	30 340 700
АО «Благовещенская ТЭЦ»	-	5 920 062	6 024 539
АО «РАО ЭС Востока»	-	3 581 174	3 581 174
ПАО «РусГидро»	-	-	5 640 013
ООО «Приморская ГРЭС»	-	-	-
Прочие	9 002	17 308	53 183

* - кроме предметов аренды, в отношении которых признаны активы в форме прав пользования в соответствии с ФСБУ 25/2018.

3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

Наименование контрагента	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Обеспечения обязательств и платежей полученные, в том числе	**2 168 447**	**1 119 476**	**868 475**
АО «Силовые машины»	443 716	-	-
ООО «Группа Компаний АТЁФ»	308 000	-	-
АО «СК Агроэнерго»	253 848	253 848	253 848
ООО «ТМХ ПРО»	212 674	-	-
ООО «ВЭРЗ»	129 198	-	-
Засухин Сергей Викторович	127 926	127 926	127 926
АО «Гидромашсервис»	100 008	172 668	-
ООО «Мастерстрой - ДВ»	36 761	36 761	-
ООО «ГарантСтрой»	7 412	33 712	28 290
ООО «СМС»	-	49 146	-
ООО «Альянсэнерго»	-	103 305	-
АО «Институт Теплоэлектропроект»	-	-	74 645
ООО «Концерн "Ленпромстрой»	-	-	30 286
ООО «ИТЭ-Проект»	-	-	-
Прочие	548 904	342 110	353 480

3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах)

3.7.1 Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах)

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества в 2022 году занимает выручка от продажи электроэнергии (мощности) (53%).

Наименование показателя	За 2022 год	За 2021 год
Итого по строке 2110 «Выручка», в том числе:	**87 732 482**	**80 174 475**
Выручка от реализации электрической энергии и мощности	46 777 673	40 672 796
Выручка от реализации тепловой энергии, в том числе:	**28 217 664**	**26 089 920**
выручка от реализации тепловой энергии	26 937 372	25 011 984
субсидия на возмещение выпадающих доходов	1 280 292	1 077 936
Выручка от реализации горячей воды, в том числе:	**4 242 675**	**4 169 233**
выручка от реализации горячей воды	4 171 311	4 107 752
субсидия на возмещение выпадающих доходов	71 364	61 481
Выручка от реализации прочей продукции, в том числе:	**8 494 470**	**9 242 526**
выручка от реализации прочей продукции	8 467 297	9 213 485
субсидия на возмещение выпадающих доходов	27 173	29 041

3.7.2 Себестоимость продаж и управленческие расходы (строки 2120, 2210 и строка 2220 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	За 2022 год	За 2021 год
Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж»	**113 128 482**	**87 516 775**
Топливо	65 602 998	41 291 861
Вознаграждения работникам (включая страховые взносы)	13 122 475	11 645 055
Работы и услуги производственного характера	9 930 740	9 213 474
Прочие материалы	8 823 071	9 811 756
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	4 258 708	3 396 219
Покупная теплоэая электроэнергия	3 389 666	3 916 503
Налоги (кроме налога на прибыль)	1 521 046	961 514
Расходы на аренду	1 479 384	2 604 144
Вода на технологические нужды	1 478 477	1 208 003
Покупная электроэнергия и мощность	943 806	1 211 874
Прочие расходы	2 578 111	2 256 372

Расшифровка управленческих расходов по видам представлена ниже:

Наименование показателя	За 2022 год	За 2021 год
Итого по строке 2210 «Управленческие расходы»	**1 162 167**	**1 081 689**
Вознаграждения работникам (включая страховые взносы)	880 081	842 106
Аудиторские, прочие информационно-консультационные услуги	116 859	82 794
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	45 092	35 320
Налоги (кроме налога на прибыль)	10 399	7 829
Командировочные расходы	13 128	12 533
Прочие расходы	96 608	101 107

3.7.3 Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	За 2022 год		За 2021 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы»	**4 470 864**	**13 322 973**	**6 257 559**	**2 457 841**
Резерв под обесценение ОС, КВ и оборудования	2 323 949	8 093 739	7 255	213 210
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	-	2 173 426	2 975 698	-
Переоценка ОС		-	344 181	-
Прочие резервы	37 032	97 702	-	-
Резерв сомнительных долгов	393 030	810 539	467 706	709 571
Доходы/расходы прошлых лет	620 446	674 601	193 951	292 800
Материальная помощь и другие социальные выплаты	-	378 540	-	369 809
Доходы/расходы по признанным и присужденным санкциям	321 778	5 049	353 650	4 581
От курсовых и суммовых разниц	312 204	126 454	31 196	16 688
Продажа активов	203 878	178 478	1 356 305	535 765
Возмещение убытков	54 115	7 761	281 763	19 231
Иные операции	204 432	776 684	245 854	296 186

3.8 Налоги

Налог на прибыль организации

Наименование	За 2022 год	За 2021 год
Прибыль (убыток) до налогообложения	**(41 812 184)**	**(7 352 189)**
Ставка налога на прибыль, %	20	20
Сумма условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль	(8 362 437)	(1 470 438)
Постоянный налоговый расход (доход)	372 355	189 073
Изменение отложенных налоговых активов для целей расчета текущего налога на прибыль (из строки 2412)	8 660 836	1 936 775
Изменение отложенных налоговых обязательств для целей расчета текущего налога на прибыль (из строки 2412)	(670 754)	(655 410)
Текущий налог на прибыль	-	-

Величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств составила:

Наименование показателя	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Отложенные налоговые активы	24 123 790	13 038 572	9 496 957
Отложенные налоговые обязательства	4 346 211	5 108 467	3 844 974

Налог на добавленную стоимость

Общая сумма НДС к уплате, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 19 164514 тыс. руб. (19 394 941 тыс. руб. в 2021 году). Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 24 276 320 тыс. руб. (17 962 561 тыс. руб. в 2021 году).

Общество уменьшает исчисленный НДС на сумму налога, предъявленного при приобретении товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации, в соответствии с требованиями налогового законодательства.



Взаимоотношения с налоговыми органами

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок отдельных фактов хозяйственной жизни Общества. В связи с этим позиция руководства в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами. Налоговый контроль в Российской Федерации ужесточается, вследствие чего повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства.

3.9 Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 2400 Отчета о финансовых результатах).

Наименование показателя	За 2022 год	За 2021 год
Базовый убыток за отчетный год (тыс. руб.)	(33 826 041)	(6 101 283)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	267 453 806 276 224 392	125 720 737 138 286
Базовый убыток на акцию, руб.	(0,0000001223)	(0,00000004853)

Разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась в связи с отсутствием факторов, дающих разводняющий эффект на показатель базовой прибыли на акцию.

3.10 Связанные стороны

Связанными сторонами Общества являются юридические и (или) физические лица контролирующие или оказывающие значительное влияние на Общество, юридические лица, контролируемые Обществом, а также организации и юридические лица, которые контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим и (или) одним и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц).

АО «ДГК» входит в группу компаний ПАО «РусГидро».

Общество контролируется Публичным акционерным обществом «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро») 660017, Россия, Красноярский Край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д.43, корпус 1, которому принадлежит доля в размере 87,89% уставного капитала общества. ПАО «РусГидро» контролируется Государством (в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом), которому принадлежит 62,20% обыкновенных акций. Акции ПАО «РусГидро» допущены к организованным торгам. На основании п.2 статьи 6.1 Федерального закона от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» Общество не обязано располагать информацией о своих бенефициарных владельцах и принимать обоснованные и доступные в сложившихся обстоятельствах меры по установлению в отношении своих бенефициарных владельцев сведений.

В соответствии с Уставом влияние на деятельность Общества оказывает учредитель и Совет директоров Общества.

Перечень связанных сторон

Показатели, отражающие аналогичные по характеру отношения и операции со связанными сторонами, сгруппированы и раскрываются в Пояснениях отдельно для каждой группы связанных сторон в соответствии с информационным сообщением Минфина России от 24.02.2022 № ИС-учет-32.



Наименование связанной стороны
Основное общество
ПАО «РусГидро»
Прочие связанные стороны
АО РАО «Энергетические системы Востока»
ПАО «ДЭК»
АО «ДРСК»
АО «ХРМК»
АО «ХЭТК»
АО «РусГидро Логистика»
ООО «УК ГидроОГК»
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»
АО «Институт Гидропроект»
АО «Теплоэнергосервис»
ПАО «Якутскэнерго»
АО «ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева»
АО «СК РусГидро»
АО «РусГидро ОЦО»
АО «ТК РусГидро»
ООО «РусГидро ИТ сервис»
АО «РусГидро Снабжение»
Филиал ПАО «РусГидро» - «КорУнГ»
АО «ЦОК РУСГИДРО»

3.10.1 Продажи связанным сторонам

Общая величина выручки от продаж связанным сторонам составила:

Наименование	За 2022 год	За 2021 год
Итого продажи связанным сторонам	**49 623 305**	**46 552 523**
Основное общество	7 145 908	6 752 232
Прочие связанные стороны	42 477 397	39 800 291

Тепловая энергия и горячая вода продавалась Обществом связанным сторонам в 2022 и 2021 года по тарифам, утвержденными на долгосрочный период регулирования (на 2019-2023 года) нормативно- правовыми актами регулирующих органов субъектов РФ (Агентство по тарифам, Комитеты по ценам и тарифам субъектов РФ).

Электрическая энергия (мощность) продавалась Обществом связанным сторонам в 2022 и 2021 годах по тарифам на электрическую энергию (мощность), отпускаемую в неценовой зоне оптового рынка, утвержденными ФАС России на долгосрочный период (на 2021 – 2025 года).

3.10.2 Закупки у связанных сторон

Стоимость услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

Наименование	За 2022 год	За 2021 год
Приобретение и транспортировка теплоэнергии	**2 057 168**	**2 708 027**
Основное общество	1 627 499	1 693 013
Прочие связанные стороны	429 669	1 015 014
Покупная электроэнергия и мощность	**527 132**	**973 687**
Основное общество	487	-
Прочие связанные стороны	526 645	973 687
Строительно-монтажные, проектно-изыскательские, научно-исследовательские работы (СМР, ПИР, НИР)	**2 010 771**	**498 615**
Прочие связанные стороны	2 010 771	498 615
Приобретение ОС, оборудования, ТМЦ	**1 920 748**	**921 874**
Прочие связанные стороны	1 920 748	921 874
Другие услуги, оказанные связанными сторонами	**5 672 796**	**6 568 704**
Прочие связанные стороны	5 672 796	6 568 704
Итого закупки у связанных сторон	**12 188 615**	**11 670 907**

3.10.3 Расчеты с негосударственными пенсионными фондами

Негосударственными пенсионными фондами для реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества являются АО «НПФ Открытие». Пенсионный план для работников Общества является пенсионным планом с установленными выплатами.

Расходы по взносам Общества в негосударственные пенсионные фонды отражаются в составе расходов по обычным видам деятельности. Общая сумма отчислений в фонды составила 28 180 тыс. руб. и 28 072 тыс. руб. за 2022 год и 2021 год соответственно.

3.10.4 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2022, 31.12.2021 и 31.12.2020 задолженность связанных сторон перед Обществом, за вычетом резерва по сомнительным долгам составляет:

Вид задолженности	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Покупатели электроэнергии и мощности	**1 641 512**	**2 019 111**	**1 817 546**
Прочие связанные стороны	1 641 512	2 019 111	1 817 546
Покупатели теплоэнергии и горячей воды	**4 982**	**2 504**	**2 840**
Прочие связанные стороны	4 982	2 504	2 840
Аренда	**798**	**1 013**	**564**
Основное общество	632	-	-
Прочие связанные стороны	166	1 013	564
Прочие услуги	**813 652**	**995 059**	**541 908**
Основное общество	633 339	667 114	118 748
Прочие связанные стороны	180 313	327 945	423 160
Авансы выданные	**753 408**	**724 327**	**97 778**
Прочие связанные стороны	753 408	724 327	97 778
Итого задолженность связанных сторон	**3 214 352**	**3 742 014**	**2 460 636**

Резерв по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон по состоянию на 31.12.2022 отсутствует (на 31.12.2021 – 1 647 тыс. руб., на 31.12.2020 – 1 647 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2022, 31.12.2021 и 31.12.2020 задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

Вид задолженности	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Поставщикам электроэнергии и мощности	**36 861**	**36 841**	**24 917**
Прочие связанные стороны	36 861	36 841	24 917
Прочие поставщики услуг и подрядчики	**2 261 771**	**3 646 908**	**1 919 234**
Основное общество	373 782	328 674	167 199
Прочие связанные стороны	1 887 989	3 318 234	1 752 035
Авансы полученные	**3 202**	**2 756**	**1 674**
Основное общество	14	-	-
Прочие связанные стороны	3 188	2 756	1 674
Итого задолженность перед связанными сторонами	**2 301 834**	**3 686 505**	**1 945 825**

3.10.5 Вознаграждение основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров и Генерального директора Общества.

Общая сумма краткосрочных вознаграждений (заработная плата, премии) начисленных основному управленческому персоналу составила в 2022 – 33 023 тыс. руб. (в 2021 – 25 826 тыс. руб.) (без взносов во внебюджетные фонды).

3.10.6 Денежные потоки между Обществом и связанными сторонами

Наименование показателя	Код строки	За 2022 год	За 2021 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления, в том числе:	4110	**50 114 454**	**46 345 413**
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	49 916 443	46 333 211
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	176 500	3 404
прочие поступления	4119	21 511	8 798
Платежи, в том числе:	**4120**	**(8 974 769)**	**(9 196 956)**
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(8 907 264)	(9 171 460)
прочие платежи	4129	(67 505)	(25 496)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	**4100**	**41 139 685**	**37 148 457**
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления, в том числе:	4210	**135 756**	**274 348**
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	135 756	274 348
Платежи, в том числе:	**4220**	**(2 532 707)**	**(968 341)**
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(2 532 707)	(968 341)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	**4200**	**(2 396 951)**	**(693 993)**
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления, в том числе:	4310	**63 936 121**	**1 202 984**
получение кредитов и займов	4311	63 936 121	1 202 984
Платежи, в том числе:	4320	**(1 505 299)**	**(5 215)**
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(1 505 299)	(5 215)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	**4300**	**62 430 822**	**1 197 769**

3.11 Информация по сегментам

В деятельности Общества отчетных сегментов не выделяется. Основным видом хозяйственной деятельности Общества является реализация электрической энергии и мощности, продажа которых составляет 53 % выручки от продажи продукции (услуг). Лица, наделенные в Обществе полномочиями по принятию решений в распределении ресурсов внутри организации и оценке результатов ее деятельности, осуществляют анализ деятельности Общества в целом, как единого сегмента.

3.12 Условные обязательства

Общество является ответчиком в ряде судебных процессов. Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2022 соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

Общество является истцом по ряду арбитражных процессов, однако достаточная уверенность, что взыскание средств с ответчиков будет вероятным, у Общества отсутствует.

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Общества, при этом налоговый контроль за отдельными сделками и операциями постепенно усиливается. В связи с этим позиция руководства Общества в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Общества, правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками (подрядчиками). Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и (или) хозяйственной деятельности Общества.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании, в целом, соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), с определенными особенностями. Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с невзаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

Руководство Общества внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию. В случае получения запроса от налоговых органов руководство Общества предоставит документацию, отвечающую требованиям статьи 105.15 НК РФ, в отношении периодов, открытых для проверки полноты исчисления и уплаты налогов согласно главе 14.5 НК РФ.

Налоговые обязательства, возникающие в результате совершения контролируемых сделок, определяются на основе фактических цен таких сделок. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и (или) результатов хозяйственной деятельности Общества.



С 1 января 2015 года вступили в силу изменения российского налогового законодательства, направленные на противодействие уклонению от уплаты налогов. В частности, в налоговое законодательство были введены правила о контролируемых иностранных компаниях, концепция бенефициарного собственника дохода в целях применения льготных положений международных договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения, а также правила определения налогового резидентства иностранных юридических лиц по месту их фактического управления (в случае признания иностранной компании российским налоговым резидентом весь доход такой компании будет подлежать налогообложению в Российской Федерации).Руководство Общества принимает необходимые меры для соответствия указанным изменениям российского налогового законодательства. Тем не менее, в связи с тем, что в настоящее время еще не успела сформироваться устойчивая практика их применения, достоверно оценить вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов в отношении соблюдения Обществом указанных изменений, а также вероятность благоприятного разрешения налоговых споров (в случае их возникновения) на текущий момент не представляется возможным. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и (или) результаты хозяйственной деятельности Общества.

По мнению руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2022 года соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Общества с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

3.13 Управление финансовыми рисками

Основными целями управления финансовыми рисками является обеспечение достаточной уверенности в достижении целей Общества путем разработки методологии по выявлению, анализу и оценке рисков, а также установление лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения лимитов риска в установленных пределах, а в случае их превышения – осуществление воздействия на риск.

Рыночные риски

Общество подвержено воздействию рыночных рисков. Рыночные риски связаны с неопределенностью рыночной конъюнктуры (цен и объемов на рынке электрической энергии (мощности), других ценовых параметров (цен, валютных рисков, процентных ставок, индексов и т.п.), активами и обязательствами Общества, выраженными в иностранных валютах (дебиторской и кредиторской задолженности).

Валютный риск

Основные активы АО «ДГК» выражены в национальной валюте. При этом в Обществе есть обязательства перед поставщиками топлива, выраженные в валюте (в долларах США, поставка газа Консорциум проект Сахалин-1). В связи с этим Общество подвержено риску изменения курса обмена иностранной валюты.

С учетом объемов поставок газа и стоимости поставок, рассчитанной с учетом стоимости барреля нефти (индекс JCC на токийской бирже) и курса доллара США, изменение обменного курса на 1 рубль может привести к изменению прибыли (убытков) на сумму около 187,06 млн. руб. в среднем по году.

Варианты хеджирования данного риска – формирование бизнес-плана Общества с учетом реалистичных вариантов развития макроэкономических показателей, в частности среднегодового курса доллара США по отношению к рублю. Хеджирование данного риска с применением валютных опционов нецелесообразно с учетом высоких затрат на обслуживание и низкой прогнозируемостью значения курса валют.

Риск изменения процентных ставок

Отрасль энергетики относится к числу капиталоемких отраслей народного хозяйства, и деятельность Общества требует существенных капитальных вложений. Укрепление позиций Общества на рынке требует значительных дополнительных инвестиционных расходов. Кроме того, сезонный характер основной деятельности, приводит к возникновению кассовых разрывов.

В рамках проводимой финансово-экономической политики Общество привлекает заёмные средства различного характера. В связи с этим, оно подвержено риску, связанного с влиянием колебаний рыночных процентных ставок на финансовое положение Общества и денежные потоки.



С учетом того, что по состоянию на 31.12.2022 года задолженность по внешним заимствованиям составляет 28 957 млн. руб., изменение процентной ставки на 1% может привести к изменению прибыли (убытков) в рамках года в размере около 290 млн. руб. с учетом колебания квартальных ставок.

Варианты хеджирования данного риска – поддержание фиксированных процентных ставок по кредитным договорам в размере не менее 50% от совокупного кредитного портфеля, привлечение заемных средств по результатам конкурентных закупочных процедур, заключение долгосрочных кредитных договоров, сохранение безупречной кредитной истории.

Кредитный риск

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. Общество реализует электрическую и тепловую энергию. Реализация электрической энергии осуществляется на ОРЭМ, где риски неплатежей нивелированы на законодательном уровне. Реализация тепловой энергии осуществляется на розничном рынке и с учетом структуры потребления, где преобладает категория физические лица, подвержена риску неплатежей за отгруженную продукцию.

Так по состоянию на 31.12.2022 года задолженность за потребленную тепловую энергию составляет 14 392 260 тыс. руб., в том числе 10 542 923 тыс. руб. просроченная.

Руководство Общества проводит анализ по срокам задержки платежей дебиторской задолженности по основной деятельности и отслеживает объем просроченной дебиторской задолженности.

На сегодняшний день в Обществе создается резерв по сомнительным долгам в бухгалтерском учете по состоянию на 31 декабря каждого года. Сумма резерва, созданного на 2023 год, составляет 4 927 542 тыс. руб., в том числе по теплоэнергии – 4 144 159 тыс. руб.

Величина кредитного риска (расходы на содержание дебиторской задолженности), рассчитанная как (Среднегодовая стоимость задолженности*Среднюю процентную ставку по внешним заимствованиям Общества)/100%, составляет 17 709 349 * 11,58%/100% = 2 050 743 тыс. руб.

Варианты хеджирования данного риска – создание оценочных резервов в необходимом объеме, проведение претензионно-исковой работы, обеспечение наличия свободных лимитов кредитования.

Риски ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что организация столкнется с трудностями при исполнении обязательств. Общество подвержено риску в связи с ежедневной необходимостью использования имеющихся денежных средств. Руководство Общества ежемесячно контролирует прогнозы движения денежных средств Общества. Общество старается поддерживать устойчивую базу финансирования, состоящую преимущественно из заемных средств, кредиторской задолженности

На сегодняшний день совокупный заемный капитал Общества состоит из заемных средств кредитных и не кредитных учреждений в размере 93 775 697 тыс. руб., кредиторской задолженности в размере 12 569 054 тыс. руб. в т. ч. перед поставщиками и подрядчиками 6 633 942 тыс. руб.

Общество имеет на текущую дату положительную кредитную историю, просроченная задолженность по кредитам и займам отсутствует.

В Обществе отсутствует большой объем просроченной кредиторской задолженности со сроками образования свыше 3 месяцев. При возникновении подобной задолженности проводится политика по заключению дополнительных соглашений к договору о рассрочке платежа либо соглашения о реструктуризации просроченной задолженности.

В рамках урегулирования задолженности по займам, выданным некоммерческому партнерству «Хоккейный клуб «Амур» Общество вышло в суд. Решением суда от 16.05.2018 г. сумма задолженности и процентов была взыскана в пользу АО «ДГК». В настоящий момент сумма основного долга и процентов восстановлены из резервов и действует определение суда от 16.10.2018 г. о предоставлении рассрочки НП ХК «Амур» на срок до 31.08.2020 года.

Займы бывших работников Общества погашены полностью.

АО «ДГК» в 2017 г., в рамках исполнения обязательств по договорам поручительства, исполнил обязательства АО «СК «Агроэнерго» перед АО «Россельхозбанк» по возврату денежных средств по

кредитным договорам № 167500/0066 от 24.08.2016; № 167500/0067 от 24.08.2016; № 167500/0069 от 24.08.2016; № 167500/0070 от 24.08.2016, заключенным между АО «СК «Агроэнерго» и АО «Россельхозбанк» в сумме 127 926 тыс. руб. (124 000 тыс. руб. - основной долг, 3 926 тыс. руб. - начисленные проценты). В настоящее время получено решение суда от 08.08.2018 г. о взыскании данной задолженности в пользу АО «ДГК» солидарно с АО «СК Агроэнерго» и его поручителей. В рамках рассмотрения дела, удовлетворены требования АО «ДГК» о принятии обеспечительных мер: наложен арест на имущество и открытые расчетные счета АО «СК «Агроэнерго»; наложен арест на имущество поручителей, выданы исполнительные листы, вынесены постановления о возбуждении исполнительных производств.

3.14 События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое положение, движение денежных средств или результаты деятельности Общества, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за 2022 год, отсутствуют.

Генеральный директор К.К. Ильковский
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер Л.Ч. Маркина
(расшифровка подписи)

09 марта 2023 года

62

Приложение 2

Общему собранию акционеров АО «Дальневосточной генерирующей компании» (АО «ДГК»)

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
Ревизионной комиссии по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности АО «ДГК» за 2022 год

г. Москва 22 марта 2023 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «ДГК» (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «ДГК» от 09.02.2023 №2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «ДГК» (далее – Общество) за период с 01.01.2022 года по 31.12.2022 года (далее – Ревизионная проверка).

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

– данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах Общества достоверны;

– ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;

– финансово-хозяйственная деятельность велась с соблюдением интересов Общества и его акционеров.

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров, представление достоверной финансовой отчетности несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2022 год не содержит существенных искажений.

В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

Финансовая отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

1

По мнению Ревизионной комиссии Общества, с учетом заключения Аудитора Общества, отчетность (годовой отчет, бухгалтерская отчетность) Общества за 2022 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2022 года по 31.12.2022 года включительно.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности годовой бухгалтерской отчетности, Ревизионная комиссия обращает внимание на негативную тенденцию увеличения разницы между уставным капиталом и чистыми активами Общества:

Наименование показателя	на 31.12.2022	на 31.12.2021	на 31.12.2020
Уставный капитал	86 160 381	40 501 000	40 501 000
Чистые активы	13 019 964	13 146 316	23 356 031
Превышение уставного капитала над чистыми активами	**-73 140 417**	**-27 354 684**	**-17 144 969**

Заключение Ревизионной комиссии Общества по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2022 год утверждено решением Ревизионной комиссии от 22.03.2023 года (протокол заседания Ревизионной комиссии от 22.03.2023 №3).

Председатель
Ревизионной комиссии
АО «ДГК» О.Е. Ажимов

Член Ревизионной комиссии
АО «ДГК» А.А. Кочанов

Член Ревизионной комиссии
АО «ДГК» А.Ю. Попов

Член Ревизионной комиссии
АО «ДГК» Е.С. Уланова

Секретарь Ревизионной комиссии
АО «ДГК» М.А. Шарипова

2