



УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего
собрания акционеров
АО «ДГК»

Протокол от 24.05.2024 № 17

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ АО «ДГК» за 2023 ГОД



Председатель Совета директоров

«24» мая 2024 г.

Л.А. Линкер

СОДЕРЖАНИЕ:

Обращение к акционерам	4
Раздел 1. Развитие Общества	5
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли	5
1.2. Стратегические цели	14
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	15
Раздел 2. Производство	17
2.1. Основные производственные показатели	17
2.2. Итоги работы на ОРЭМ	21
Раздел 3. Управление состоянием основных фондов	23
3.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение	23
Раздел 4. Экономика и финансы	24
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	24
4.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2023 год. Расчет чистых активов Общества	25
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	26
4.4. Анализ дебиторской задолженности	29
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	30
Раздел 5. Инвестиции	32
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	32
Раздел 6. Распределение прибыли и дивидендная политика	36
6.1. Распределение прибыли и дивидендная политика	36
Раздел 7. Инновации	37
7.1. Инновации	37
Раздел 8. Кадровая и социальная политика	40
8.1. Кадровая политика Общества	40
8.2. Социальная политика Общества	51
Раздел 9. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда	52
Раздел 10. Охрана окружающей среды	57
Раздел 11. Корпоративное управление	69
11.1. Органы управления	69
11.2. Утвержденные ключевые показатели эффективности	72
11.3. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества	73
11.4. Ревизионная комиссия	73
11.5. Управление рисками	74
11.6. Управление коррупционным риском	77

11.7. Уставный капитал	78
11.8. Структура уставного капитала	78
11.9. Общество на рынке ценных бумаг	78
Раздел 12. Закупочная деятельность.....	79
Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов.....	80
Глоссарий.....	81
Приложение 1. Заключение аудиторской организации, Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2023 год	82
Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии	146

Обращение к акционерам АО «ДГК»

Уважаемые коллеги!

По итогам 2023 года мы наблюдаем беспрецедентные темпы развития Дальнего Востока. Если прирост энергопотребления в целом по России составил чуть больше одного процента, то в ДФО — более четырех, а в Дальневосточной генерирующей компании прирост по выработке электроэнергии по итогам прошлого года составил семь процентов. Это говорит о том, что экономика Дальнего Востока находится на подъеме. И каждый появляющийся киловатт сразу становится востребованным.

Сегодня и в будущем перед компанией стоят амбициозные планы и сверхважные цели по развитию энергетики Дальневосточного федерального округа, обеспечению перспективной потребности в мощности и электроэнергии с учетом опережающего развития ДФО. Главная задача Дальневосточной генерирующей компании заключается в надежном обеспечении жителей всего Дальнего Востока электро- и теплоснабжением.

Одними из важнейших задач в 2023 году, с которыми Общество справилось, были повышение эффективности работы оборудования, реализация программ повышения надежности тепловых электростанций, технического перевооружения и реконструкции энергообъектов АО «ДГК», реализация инвестиционных проектов по техперевооружению, реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения Амурской области, находящихся в зоне деятельности ЕТО, техперевооружение тепловых сетей в г. Советская Гавань.

Отдельно хочется отметить увеличение КИУМ — коэффициента использования установленной мощности, что означает, что мы стали использовать уже имеющиеся мощности генерации с большей отдачей.

Подводя итоги работы АО «ДГК» в 2023 году, хотелось бы отметить успешную реализацию ремонтной кампании и возрождение хозспособа проведения ремонтов. Если в 2022 году у нас было произведено 45 капитальных и средних ремонтов, то в 2023 году - 61.

За минувший год по сравнению с 2022 годом выработка энергии на газе увеличилась на 5 %. Если раньше наши подходы к газификации были целиком нашей собственной инициативой, то после того как 7 ноября 2023 года вышло поручение Президента РФ о газификации объектов энергетики, это уже стало государственным делом, и мы можем рассчитывать на ускорение процесса.

В ближайшие годы компания продолжит работу по расширению теплосетевого бизнеса, повышению надежности работы энергообъектов, в том числе с применением инновационных технологий, реализации проектов по повышению экологической безопасности объектов генерации, в том числе перевод котлоагрегатов действующих станций на сжигание природного газа, в планах компании уделить особое внимание реализации инвестиционных и ремонтных программ ПАО «РусГидро» и АО «ДГК».

Председатель Совета директоров АО «ДГК»

Линкер Л.А.

Раздел 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» 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.

В 2022 году были завершены мероприятия по совершению сделки между АО «ДГК» и АО «РАО ЭС Востока», связанной с приобретением у последнего имущества ТЭЦ Восточная, и по реорганизации АО «ДГК» путем присоединения к нему АО «Благовещенская ТЭЦ» и АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань». Таким образом была завершена задача по консолидации построенных объектов генерации Дальнего Востока на базе АО «ДГК».

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. 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 4089,30 МВт, тепловая – 11 714 Гкал/ч. Выработка электроэнергии в 2023 году составила 20 000,7 млн кВт*ч, отпуск тепла – 19,13 млн Гкал.

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.

В течение 2023 года велась работа в рамках Постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления особенностей функционирования оптового и розничного рынков на отдельных территориях ценовых зон, ранее относящихся к неценовым зонам оптового рынка». В соответствии с требованиями данного Постановления территория Дальнего Востока в 2024 году будет отнесена к отдельной территории второй ценовой зоны и начнется переход к целевой модели конкурентного рынка электроэнергии и мощности на территории ДФО.

Помимо географического, существует и структурное разделение ОРЭМ, вызванное спецификой производства и потребления электрической энергии: отсутствием возможности запастись электрической энергией в значимых объемах, необходимостью поддержания равновесия между производством и потреблением электрической энергии в каждый момент времени, что повлекло за собой необходимость использования следующих рыночных механизмов:

- 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, неучтенные 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 объемы 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 Федеральной антимонопольной службой. Таким образом, через договоры комиссии с АО «ЦФР» (Акционерное общество «Центр финансовых расчётов» - организация, обеспечивающая расчёты между участниками ОРЭМ) 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 осуществляется как по свободным ценам, так и по регулируемым. Условия регулируемых договоров, включая цену, привязку поставщиков и потребителей, регулируются ФАС России.

Помимо электрической энергии на ОРЭМ обращается мощность как отдельный товар – обязательство поставщиков поддерживать в готовности генерирующее оборудование, способное на выдачу мощности оговоренного объема 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, договором 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 Южно-Якутский 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 в 18-и муниципальных образованиях.

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

- Хабаровский край – 52%;
- Приморский край – 22%;
- Амурская область – 16%;
- Республика Саха (Якутия) – 6%;
- Еврейская автономная область – 4%.

С октября 2023 года на расчеты с АО «ДГК» перешли потребители, подключенные к котельной «Аэропорт» в г. Николаевск-на-Амуре.

В ценовых зонах теплоснабжения Амурской области в 2023 году реализовано 16 инвестиционных мероприятий, направленных на повышение качества и надёжности теплоснабжения региона, на общую сумму 385,6 млн. руб. Наиболее значимые:

- в г. Благовещенск переключены потребители бывшей ведомственной котельной ОАО «РЖД» на Благовещенскую ТЭЦ. С этой целью у муниципалитета были выкуплены участок тепловых сетей протяжённостью 1,5 км и насосная станция;
- проведена реконструкция главного паропровода на Райчихинской ГРЭС (пгт. Прогресс);
- выкуплена муниципальная котельная «Агромех» с тепловыми сетями в пгт. Новорайчихинск. Начались работы по техническому перевооружению котельной, была построена и введена в эксплуатацию тепловая сеть от котельной «Агромех» до системы теплоснабжения котельной «Кирзавод». Неэффективная устаревшая котельная «Кирзавод» выведена из эксплуатации.

Данный комплекс работ позволил значительно улучшить качество и повысить надёжность теплоснабжения потребителей поселка. Техническое перевооружение котельной «Агромех» будет продолжено в 2024 году;

- установлены приборы учёта на Благовещенской ТЭЦ и Райчихинской ГРЭС.

На 2024 год схемами теплоснабжения запланирована реализация 17 мероприятий в ценовых зонах теплоснабжения Амурской области на общую сумму 619,28 млн. руб.

В течение 2023 года велась работа с региональными муниципальными властями с привлечением Федеральных органов исполнительной власти по переводу с июля 2025 года г. Биробиджана Еврейской автономной области в ценовую зону теплоснабжения. Совокупный планируемый объем инвестиций в объекты теплоснабжения, включая объекты государственной собственности, составляет 10,9 млрд. руб.

Конкурентное окружение Общества

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, которая на основании договора купли-продажи в 2020 году была передана в собственность ПАО «РусГидро» (в настоящее время Владивостокская ТЭЦ-2 обслуживается АО «ДГК» по договору эксплуатации) и функционирует на ОРЭМ в субъектном составе ПАО «РусГидро» с 01.01.2021);
- АО «Кузбассэнерго» (Приморская ГРЭС с 01.04.2020 стала самостоятельным субъектом оптового рынка);
- ПАО «ОГК-2» (Свободненская ТЭС введена в эксплуатацию в апреле 2021 года, как субъект оптового рынка функционирует с 01.08.2021).
- 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 года в состав ОЭС Востока Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия).

Прогноз развития рынка электроэнергии по ОЭС Востока в 2023 году принят в соответствии с ростом экономических и производственных масштабов Дальневосточного региона и утвержден приказом от 27.10.2022 № 767/22-ДСП ФАС России.

Фактическая выработка электроэнергии по ОЭС Востока в 2023 году составила 49 682,33 млн кВт*ч., что выше плана ФАС России на 6 422,67 млн кВт*ч или 10,7%, по сравнению с таким же периодом прошлого года выработка электроэнергии увеличилась на 218,67 млн кВт*ч или 0,44%.

Структура выработки электроэнергии по ОЭС Востока в 2022 - 2023 гг.

Таблица № 1 млн кВт*ч

Поставщик	Выработка электроэнергии			Отклонения (+/-)	
	Факт 2022 г.	План ФАС 2023 г.	Факт 2023 г.	Факт 2022 г.	План ФАС 2023 г.
АО «ДГК» (с Николаевской ТЭЦ)	18 932,78	18 332,27	20 002,00	1 069,22	1 669,73
ГЭС ПАО «РусГидро»	16 688,26	11 235,00	14 154,35	-2 533,91	2 919,35
Владивостокская ТЭЦ-2 ПАО «РусГидро»	2 208,37	1 991,44	2 604,03	395,66	612,59
ПАО «ОГК-2» (Свободненская ТЭС)	611,46	1 174,98	958,87	347,41	-216,11

Поставщик	Выработка электроэнергии			Отклонения (+/-)	
	Факт 2022 г.	План ФАС 2023 г.	Факт 2023 г.	От факта 2022 г.	От плана ФАС
ПАО «Якутскэнерго»	4 119,28	4 446,19	5 412,80	1 293,52	966,61
АО «Виллюйская ГЭС-3»	823,09	840,93	1 129,46	306,37	288,53
Приморская ГРЭС АО «Кузбассэнерго»	5 689,75	4 671,03	5 309,24	-380,51	638,21
АО «РАО ЭС Востока» (до 01.04.2022)	283,63	0	0	-283,63	0
Другие поставщики (блокстанции)	107,04	567,823	111,582	4,54	-456,24
ОЭС Востока	49 463,66	43 259,66	49 682,33	218,67	6 422,67

Выработка электроэнергии по АО «ДГК» (на оптовом и розничном рынках электроэнергии) за 2023 год составила 20 002,00 млн кВт*ч, что выше плана ФАС России на 1669,73 млн кВт*ч или 9,1% и выше соответствующего периода прошлого года на 1069,22 млн кВт*ч или 5,6%. Увеличение выработки АО «ДГК» в сравнении с фактом 2022 г. связано с ростом электропотребления зоны ОЭС «Востока» на 3,3 % (1 489,82 млн кВт*ч), а также уменьшением загрузки ГЭС ПАО «РусГидро» на 15,2% (2 533,91 млн кВт*ч), при этом экспорт электроэнергии в Китай снизился на 34,2% (1601,81 млн кВт*ч).

Величина сальдо-перетока электроэнергии на ОРЭМ за 2023 год по АО «ДГК» планировалась на уровне 15 243,12 млн кВт*ч, по факту оплачиваемая величина сальдо-перетока электроэнергии составила 16 831,89 млн кВт*ч.

Доля АО «ДГК» в объеме реализации электроэнергии в 2023 году увеличилась на 2,1%, что обусловлено увеличением выработки ТЭС АО «ДГК» по причине роста электропотребления зоны ОЭС Востока и снижения доли выработки ГЭС (Гидроэлектростанции).

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.

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

Основным клиентом компании является Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ПАО «ДЭК»), имеющее 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 (РР).

Кроме того, АО «ДГК» поставляет электроэнергию, произведенную Николаевской ТЭЦ на региональный розничный рынок электроэнергии (мощности). На РР вся электроэнергия приобретается ПАО «ДЭК».

В целях реализации сверхбалансовых объемов электрической энергии на территории субъектов РФ, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на 2023 год были заключены двусторонние договора купли-продажи электрической энергии между АО «ДГК» и ПАО «Интер РАО», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» и ООО «Транснефтьэнерго».

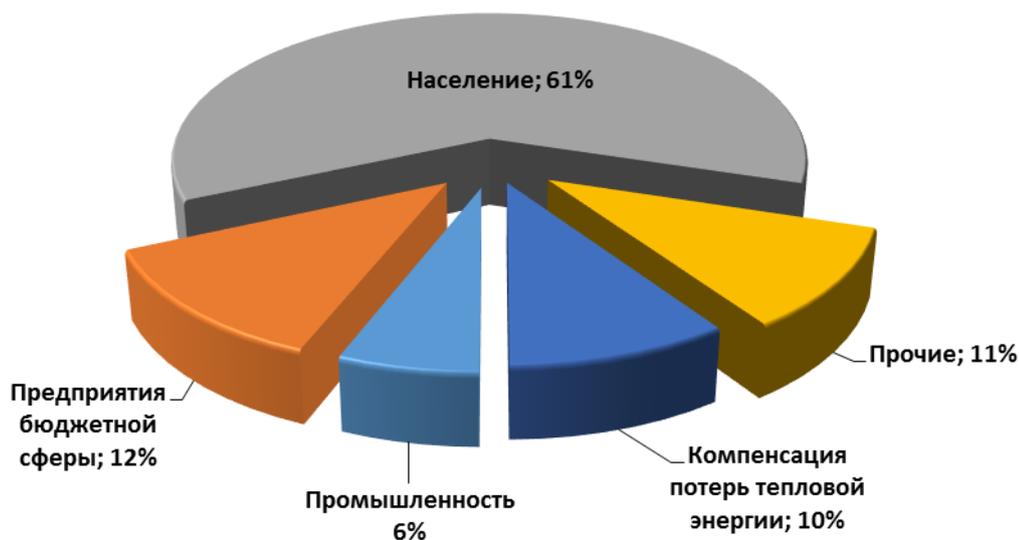
Доля покупателей в объеме общей реализации электроэнергии АО «ДГК» на ОРЭМ в 2023 году составила:

- ПАО «ДЭК» (единый закупщик) – 89,6%
- АО «ЦФР» (БР и РСВ) – 2,6%
- ПАО «Интер РАО» (ДД) – 7,57%
- ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (ДД) – 0,1%
- ООО «Транснефтьэнерго» (ДД) – 0,13 %

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

По состоянию на 01.01.2024 года АО «ДГК» заключено 17 357 договоров с юридическими лицами. На прямых расчетах АО «ДГК» имеет 818 977 лицевых счетов.

Структура потребителей тепловой энергии Общества выглядит следующим образом:



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 2023 год на контактные телефоны поступило

около 766 тыс. обращений, из них более 512 тыс. обращений обработано в автоматическом режиме. Также в АО «ДГК» в круглосуточном режиме работает «Автоинформатор» для информирования потребителей тепловой энергии о гидравлических испытаниях оборудования, о сроках проведения ремонтных работ на тепловых сетях и теплоисточниках, об аварийных ситуациях и др.

В 2023 году продолжилась 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 (ЕКЦ) ПАО «ДЭК», а также 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».

В 2023 году на основании разработанной ПАО «РусГидро» типовой «Программы мероприятий по работе с дебиторской задолженностью подконтрольных организаций, функционирующих на розничных рынках электрической и тепловой энергии», а также в соответствии с Агентским договором в АО «ДГК» совместно с ПАО «ДЭК» разработана и утверждена «Программа мероприятий по работе с дебиторской задолженностью потребителей тепловой энергии (физических и юридических лиц) на 2023 год». В соответствии с указанной Программой реализованы досудебные мероприятия: вручение предупредительно-уведомительных документов, направление SMS/Email-сообщений уведомительного характера, разработка и проведение индивидуальных мероприятий, применение мер по введению ограничения/ прекращения тепловой энергии и (или) горячего водоснабжения потребителям-неплательщикам, разъяснительная работа по контактными телефонами Агента, проведение «автодозвона» потребителей, имеющих задолженность; заключение соглашений о реструктуризации задолженности и пр.

Обзор основных событий 2023 года

Январь

На территории строительства Артемовской ТЭЦ-2 продолжились работы по вертикальной планировке территории. Новая станция будет сжигать газ по самой эффективной парогазовой технологии, которая в энергетике Дальнего Востока ранее не применялась.

Февраль

На территории Партизанской ГРЭС развернулись работы подготовительного этапа в рамках расширения мощности станции. Здесь запланировано строительство двух энергоблоков общей мощностью 280 МВт, которые обеспечат электроэнергией тяговые подстанции ОАО «РЖД» в рамках проекта по увеличению пропускной способности Транссибирской магистрали.

Март

В АО «ДГК» стартовала ремонтная программа 2023 года. 16,4 млрд рублей будет направлено на проведение ремонтов на основном оборудовании генерирующих объектов компании.

Апрель

АО «ДГК» и ООО «РусГидро Каршеринг» заключили договор об аренде автомобилей для выполнения рабочих задач энергопредприятия. Данные автомобили более экологичны и безопасны для окружающей среды.

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). Срок действия сертификатов подтвержден по май 2024 года.

Май

Энергетики г. Владивостока организовали зарыбление водоемов региона. Специалисты Владивостокской ТЭЦ-2 выпустили в реки Приморья более 2,5 млн мальков кеты. Данная работа теперь будет проводиться ежегодно.

Июнь

Сотрудники Владивостокской ТЭЦ-2 провели масштабную уборку побережья бухты Сухопутная Уссурийского залива Японского моря в рамках проекта ПАО «РусГидро» «оБЕРЕГАЙ».

В состав Владивостокской ТЭЦ-2 входит береговая территория протяженностью порядка 300 метров. Она включает морской водозаборный ковш с береговой насосной, от которой вода подается на технологические нужды энергопредприятия. Пропускная способность гидротехнического оборудования напрямую связана с функционированием станции, поэтому мероприятия по очистке прибрежной зоны как на ее территории, так и за пределами проводятся на регулярной основе вне зависимости от времени года.

На Нерюнгринской ГРЭС организована работа студенческого стройотряда. 46 будущих специалистов получили практический опыт в сфере электроэнергетики Южной Якутии. На протяжении 2-х месяцев учащиеся помогали специалистам выполнять хозяйственные задачи. Первыми членами стройотряда стали одиннадцать студентов из пгт. Черемушки (Республика Хакасия) и еще шестеро из ведущих вузов г. Благовещенска. Помимо стройотряда на летний период на оплачиваемую производственную практику трудоустроены студенты 2-3 курсов из г. Томска, г. Екатеринбурга и г. Читы.

СП «Благовещенская ТЭЦ» заняла первое место в городском смотре-конкурсе на лучшую организацию работы по охране труда среди производственных предприятий Благовещенска.

Июль

В рамках подготовки к периоду зимних максимумов энергетики отремонтировали гидротехнические сооружения Партизанской ГРЭС.

Август

Амурские тепловые сети начали обслуживать котельную «Центральная» села Чигири Благовещенского района и 10,4 км тепловых сетей в преддверии отопительного сезона. В перспективе компания подпишет концессионное соглашение, а также построит в селе газовую котельную.

ТЭЦ Восточная заняла первое место в смотре-конкурсе на лучшее содержание защитных сооружений гражданской обороны, расположенных на территории города Владивостока в 2023 году. Предприятие набрало максимальное количество баллов в группе-номинации по вместимости до 150 человек.

Оценивалось наличие и содержание инфраструктуры, необходимой для сохранения в безопасности укрываемого производственного персонала.

Сентябрь

С площадки Восточного экономического форума дан старт строительству Артемовской ТЭЦ-2: в сооружения возводимой в Приморском крае станции уложен первый кубометр бетона и капсула времени с символическим посланием потомкам. Проектная электрическая мощность Артемовской ТЭЦ-2 составляет 440 МВт, тепловая мощность – 456 Гкал/ч.

Еще одним знаковым событием сентября стал первый юбилей ТЭЦ Восточная. Пуск станции состоялся в сентябре 2018 года, это событие стало ключевым для энергетики всего Приморского края. Теплоэлектроцентральный на сегодняшний день остается самым молодым энергопредприятием в Приморье и первым крупным энергетическим объектом, построенным во Владивостоке за последние полвека.

Октябрь

Команда Владивостокской ТЭЦ-2 одержала победу в IV Корпоративных соревнованиях оперативного персонала теплоэлектростанций Группы РусГидро, которые проходили в Южно-Сахалинске. Команды решали задачи по ведению режима технологического процесса и ликвидации смоделированных аварийных ситуаций, демонстрировали навыки оказания первой помощи пострадавшему при несчастных случаях, подтверждали знания по ведению водно-химического режима станции.

Ноябрь

В рамках рабочей поездки на Дальний Восток заместитель Министра энергетики РФ Евгений Грабчак проинспектировал генерирующие энергопредприятия АО «ДГК» в Приморском крае. В маршрут вошла Артемовская ТЭЦ, ТЭЦ Восточная, Владивостокская ТЭЦ-2 и стройплощадка Артемовской ТЭЦ-2.

На Владивостокской ТЭЦ-2 газифицирован последний котлоагрегат – №11, осуществлен монтаж основного оборудования – котлоагрегата №1 и турбоагрегата №1. Завершены работы по реконструкции сбросных каналов.

Декабрь

22 декабря профессиональный праздник работников энергетической отрасли.

В День энергетика более 1000 работников компании получили награды и благодарности, в Хабаровском Доме офицеров Восточного военного округа прошла церемония награждения энергетиков, на которой коллегам торжественно вручены награды.

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, 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 социально-экономического эффекта.

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 28.12.2023 №4013-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 1 января 2027 года и строительство новой Хабаровской ТЭЦ- 4 (410 МВт) с началом поставки мощности не позднее 30 июня 2027 года, 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, строительство блоков ст. № 4,5 Нерюнгринской ГРЭС (450 МВт) с началом поставки мощности не позднее 1 января 2026 года, расширение Партизанской ГРЭС (увеличение мощности на 280 МВт) с началом поставки мощности не позднее 1 января 2027 года.

Реализация проектов направлена на покрытие растущей потребности в электрической энергии и мощности в ОЭС Востока для обеспечения электроснабжения тяговых подстанций второго этапа развития Восточного полигона железных дорог ОАО «РЖД» и позволит вывести из эксплуатации морально и технические устаревшие Артёмовскую ТЭЦ и Хабаровскую ТЭЦ-1.

Разработка мероприятий по выводу из эксплуатации объектов генерации в соответствии с Программой развития электроэнергетики для обеспечения роста экономики Дальневосточного федерального округа на период 2023 – 2033 годов.

Для решения приоритетных задач в 2023 году было сделано:

- разработана проектная документация по крупным инвестиционным проектам, учтенным в программе замещения выбывающих мощностей (реконструкция Владивостокской ТЭЦ-2);
- реализованы проекты программы технического перевооружения и реконструкции на действующих станциях и теплосетевых объектах структурных подразделений территориальной принадлежности Общества в пяти субъектах ДФО;
- разработано обоснование инвестиций объекта: «Модернизация Комсомольской ТЭЦ-2» для включения проекта в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности;
- 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, п. 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 (технично-экономическое обоснование), обеспечивающих вывод из эксплуатации Комсомольской ТЭЦ-1.

В 2024 году планируется выполнение следующих задач:

- утверждение в Министерстве энергетики Российской Федерации инвестиционной программы АО «ДГК» на период 2024-2029 годов;
- выполнение доходной части бизнес-плана;
- будет продолжена работа, направленная на получение субсидии на компенсацию убытков, полученных в связи с увеличением цены газа (из-за роста курса доллара), за 2016-2017, 2019 годы относительно цены, учтенной при установлении тарифов на тепловую энергию, а также на компенсацию убытков в связи с ростом цен на топливо в 2023-2024 годах;
- разработка проектной документации по переводу на сжигание природного газа котлоагрегатов ст. №9,10 Амурской ТЭЦ-1, энергоблока №2 Хабаровской ТЭЦ-3, котлоагрегатов ст. №1,2 Благовещенской ТЭЦ;
- техперевооружение основного энергооборудования станций АО «ДГК» в рамках программ повышения надежности станции;
- техперевооружение тепловых сетей г. Советская Гавань в рамках Концессионного соглашения;
- реализация Программы 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.

Раздел 2. Производство

2.1. Основные производственные показатели

Производство электроэнергии

Изменение установленной электрической мощности электростанций Общества

Таблица № 2

№ п/п	Наименование электростанции	Нуст (МВт)		Изменение за 2022 год, МВт	Нуст (МВт) 31.12.2023	Изменение, за 2023 год, МВт
		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	-	-	-	-	-
4	Восточная ТЭЦ	-	139,46	139,46	139,46	-
5	Хабаровская ТЭЦ-1	435	435	-	435	-
6	Хабаровская ТЭЦ-3	720	720	-	720	-
7	Комсомольская ТЭЦ-2	212,5	212,5	-	212,5	-
8	Комсомольская ТЭЦ-3	360	360	-	360	-
9	Амурская ТЭЦ-1	285	285	-	285	-
10	Майская ГРЭС	30,2	6	-24,2	-	-6
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	-	24	-24
	АО «ДГК»	4 004,04	4 119,30	115,26	4 089,30	-30

В 2022 году установленная мощность АО «ДГК» увеличилась на 115,26 МВт и составила на конец 2022 года 4 119,304 МВт. Изменения установленной мощности в 2022 году:

- включение в состав АО «ДГК» с 01.04.2022 Восточной ТЭЦ, 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).

В 2023 году установленная мощность АО «ДГК» снизилась на 30 МВт и составила на конец года 4 089,304 МВт. Изменения установленной мощности в 2023 году:

- вывод из эксплуатации генерирующего оборудования Чульманской ТЭЦ ТГ-5,6 (-24 МВт) с 01.03.2023;
- вывод из эксплуатации Майской ГРЭС (-6 МВт) с 25.08.2023.

Выработка электроэнергии станциями

Таблица № 3 млн кВт.ч

№ п/п	Наименование станции	2021 г.	2022 г.	Изменение 2022 г./ 2021 г.	2023 г.	Изменение 2023 г./ 2022 г.
1	Хабаровская ТЭЦ-1	1 765,05	1 659,94	-105,11	1 649,346	-10,595
2	Хабаровская ТЭЦ-3	3 006,58	3 309,47	302,89	3 245,189	-64,281
3	Комсомольская ТЭЦ-2	961,54	1 015,46	53,92	1 198,193	182,728
4	Комсомольская ТЭЦ-3	1 461,09	1 685,73	224,64	1 831,862	146,132
5	Амурская ТЭЦ-1	752,54	1 127,17	374,63	1 198,148	70,980
6	Николаевская ТЭЦ	280,12	280,86	0,74	285,879	5,017
7	Майская ГРЭС	31,70	0,012	-31,69	5,422	5,410
8	ТЭЦ в г. Советская Гавань	399,92	620,902	220,98	836,730	215,828
9	Артемовская ТЭЦ	2 066,57	2 177,988	111,42	2 357,255	179,267
10	Партизанская ГРЭС	945,44	1 046,016	100,58	852,320	-193,697
11	ТЭЦ Восточная	-	367,130	367,13	303,570	-63,560
12	Благовещенская ТЭЦ	1 971,35	2 079,563	108,21	2 362,052	282,490
13	Райчихинская ГРЭС	428,31	492,178	63,87	588,517	96,338
14	Нерюнгринская ГРЭС	3 056,74	2 983,506	-73,23	3 217,590	234,083
15	Чульманская ТЭЦ	104,83	85,992	-18,84	68,641	-17,351
	ИТОГО:	17 231,78	18 931,924	1 700,14	20 000,713	1 068,789

Электростанциями АО «ДГК» в 2023 году произведено 20 000,713 млн кВт*ч электроэнергии. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года (АППГ) произошло увеличение объемов производства электроэнергии на 1 068,789 млн кВт*ч или 5,6%. Выработка электроэнергии производилась по заданию системного оператора для обеспечения баланса мощности ОЭС Востока.

Увеличение выработки АО «ДГК» в 2023 г. в сравнении с 2022 г. связано с увеличением электропотребления зоны ОЭС Востока на 3,3%.

Отпуск и распределение теплотенергии

Изменение установленной тепловой мощности электростанций и котельных

Таблица № 4

№ пп	Наименование электростанции котельной, электрокотельной	Qуст (Гкал/ч)		Изменение 2022/2021, Гкал/ч	Qуст (Гкал/ч) 31.12.2023	Изменение, 2023/2022, Гкал/ч
		31.12.2021	31.12.2022			
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	726,5	726,5	0	726,5	0
4	Комсомольская ТЭЦ-3 + ВК «Дземги»	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
8	ТЭЦ в г. Советская Гавань	200	200	0	200	0
9	Майская котельная	-	15,05	15,05	15,05	0
10	Хабаровская ТЭЦ-2	610,0	610,0	0	610,0	0

№ пп	Наименование электростанции котельной, электрокотельной	Qуст (Гкал/ч)		Изменение 2022/2021, Гкал/ч	Qуст (Гкал/ч)	Изменение, 2023/2022, Гкал/ч
		31.12.2021	31.12.2022		31.12.2023	
11	Волочаевская котельная	26,3	26,3	0	26,3	0
12	Некрасовская котельная	30,2	30,2	0	30,2	0
13	Ургальская котельная	70,2	70,2	0	70,2	0
14	Котельная «Аэропорт»	-	-	-	2,632	2,63
15	Биробиджанская ТЭЦ	338,0	338,0	0	338,0	0
16	Артемовская ТЭЦ	300,0	300,0	0	300,0	0
17	Партизанская ГРЭС	160,0	160,0	0	160,0	0
18	ТЭЦ Восточная	-	432,0	432,0	432,0	0
19	Приморские ТС	905,0	905,0	0	905,0	0
20	Благовещенская ТЭЦ	1 005,6	1 005,6	0	1 005,6	0
21	Райчихинская ГРЭС	173,1	173,1	0	173,1	0
22	Котельная «Агромех»	-	-	-	19,0	19,0
23	Нерюнгринская ГРЭС + Нерюнгринская водогрейная котельная	1020,0	1020,0	0	1020,0	0
24	Чульманская ТЭЦ	165,0	165,0	0	110,0	-55,00
	ИТОГО:	11315,69	11762,74	447,05	11713,97	-48,77

Снижение установленной мощности АО «ДГК» в 2023 г. в сравнении с 2022 г. связано с выводом из эксплуатации двух турбоагрегатов ст. № 5,6 на Чульманской ТЭЦ с 01.03.2023 (Приказ Минэнерго № 102 от 27.02.2023) и Майской ГРЭС с 25.08.2023 (Приказ Минэнерго № 630 от 11.08.2023).

Отпуск тепла станциями и котельными, тыс. Гкал.

Таблица № 5

№ п/п	Наименование станции / котельной	2021 г.	2022 г.	Изменение 2022 г./2021 г.	2023 г.	Изменение 2023 г./2022 г.
1	Хабаровская ТЭЦ-1	3210,147	3136,038	-74,109	3155,396	19,358
2	Хабаровская ТЭЦ-3	2666,146	2581,651	-84,495	2496,864	-84,787
3	Комсомольская ТЭЦ-2	1560,330	1541,363	-18,967	1550,387	9,024
4	Комсомольская ТЭЦ-3	1264,621	1328,526	63,905	1252,325	-76,201
5	Амурская ТЭЦ-1	605,046	613,022	7,976	605,053	-7,969
6	Николаевская ТЭЦ	331,280	329,431	-1,849	327,194	-2,237
7	Майская ГРЭС	31,160	27,859	-3,301	7,114	-20,745
8	ТЭЦ в г. Советская Гавань	140,304	205,545	65,241	202,667	-2,878
9	Котельные г. Советская Гавань (концессия)	81,974	14,993	-66,981	13,905	-1,088
10	Майская котельная	-	-	-	21,292	21,292
11	Котельная «Дзёмги»	202,005	120,926	-81,079	214,902	93,976
12	Хабаровская ТЭЦ-2	947,834	895,339	-52,495	933,100	37,761
13	Волочаевская котельная	27,584	31,418	3,834	34,077	2,659
14	Некрасовская котельная	122,467	122,486	0,019	123,791	1,305
15	Ургальская котельная	22,609	22,879	0,27	22,670	-0,209
16	Котельная «Аэропорт»	-	-	-	2,044	2,044

17	Биробиджанская ТЭЦ	645,974	652,920	6,946	649,940	-2,980
18	Артемовская ТЭЦ	586,363	594,320	7,957	583,296	-11,024
19	Партизанская ГРЭС	210,829	192,150	-18,679	180,211	-11,939
20	ТЭЦ Восточная	-	444,331	444,331	820,249	375,918
21	Приморские ТС	1501,437	1472,318	-29,119	1448,429	-23,889
22	Благовещенская ТЭЦ	2390,003	2312,728	-77,275	2364,003	51,275
23	Райчихинская ГРЭС	140,204	135,184	-5,02	132,092	-3,092
24	Котельная «Агромех»	-	-	-	7,126	7,126
25	Котельная «Центральная» с. Чигири	-	-	-	8,941	8,941
26	Концессия «Новорайчихинск»	-	8,013	8,013	11,877	3,864
27	Нерюнгринская ГРЭС	1769,748	1725,063	-44,685	1630,074	-94,989
28	Чульманская ТЭЦ	255,733	250,172	-5,561	244,730	-5,442
29	Нерюнгринская водогрейная котельная	44,317	49,131	4,814	87,539	38,408
	ИТОГО:	18758,115	18807,806	49,691	19131,289	323,483

Отпуск тепла за 2023 год составил 19 131,3 тыс. Гкал, что выше АППГ на 323,5 тыс. Гкал или 1,7%.

Рост отпуска тепла по сравнению с АППГ произошёл в результате ввода в состав АО «ДГК» ТЭЦ Восточная.

Изменение протяженности теплосетей

Таблица № 6

Показатель	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	Изменение 2022 г./2021 г.		2023 г.	Изменение 2023 г./2022 г.	
				ед.	%		ед.	%
Протяженность тепловых сетей в однотрубном исполнении	км.	1672,67	1723,50	50,83	3%	1735,70	12,2	0,7
в том числе магистральные	км.	1222,43	1225,98	3,55	0%	1230,40	4,42	0,4
внутриквартальные	км.	450,24	497,48	47,24	10%	505,30	7,82	1,6

Основными причинами отклонений является:

- принятие в эксплуатацию сетей в рамках перехода в Единую ценовую зону;
- принятие бесхозных сетей от администрации;
- вывод из эксплуатации участков тепломагистралей;
- исключение участков, находящихся в хозяйственном ведении СП, по причине их регистрации и оформлением в собственность администрациями муниципальных образований.

Распределение теплоэнергии

Таблица № 7

Показатель	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	Отклонение 2022 г./2021 г.		2023 г.	Отклонение 2023 г./2022 г.	
				ед.	%		ед.	%
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	21592,07	21024,45	-567,62	-2,70	20951,81	-72,64	-0,35

Потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	5955,03	5314,89	-640,14	-12,04	5289,70	-25,19	-0,47
то же % к отпуску в сеть	%	27,58	25,28	-2,3	-9,1	25,25	-0,03	-0,12
Расход тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	368,67	374,51	5,84	1,56	353,34	-21,17	-5,65
тепловых источников	тыс. Гкал	161,76	172,66	10,90	6,31	149,43	-23,23	-13,45
тепловых сетей	тыс. Гкал	206,91	201,85	-5,06	-2,51	203,91	2,06	1,02
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	15430,14	15507,70	77,56	0,50	15458,20	-49,5	-0,32

Снижение полезного отпуска тепловой энергии относительно АППГ обусловлено увеличением температуры наружного воздуха на 0,3°C (факт 2022 = 0,6°C, факт 2023 = 0,9°C) в населенных пунктах присутствия АО ДГК.

2.2. Итоги работы на ОРЭМ

Объемы реализации электроэнергии и мощности на ОРЭМ и РР

Таблица № 8

			2022 год	2023 год	отклонения от 2022 г.
ОРЭМ	мощность	МВт	3 664,945	3 331,375	-333,570
	электроэнергия по тарифу ФАС России	млн кВт*ч	14 382,338	15 373,385	991,047
	электроэнергия на РСВ	млн кВт*ч	349,379	501,666	152,287
	электроэнергия на БР	млн кВт*ч	25,847	30,060	4,213
	электроэнергия по ДД (сверхбаланс)	млн кВт*ч	1 462,690	1 333,876	-128,814
РР	электроэнергия	млн кВт*ч	242,593	247,513	4,92

Структура выручки от реализации электроэнергии и мощностей

Таблица № 9 млн. руб. (без НДС)

		2022 год	2023 год	отклонение от 2022 г.
ОРЭМ	Мощность	15 203,783	23 070,942	7 867,159
	Электроэнергия по тарифу ФАС России	24 063,606	37 838,622	13 775,016
	Электроэнергия на РСВ	583,179	1 226,708	643,529
	Электроэнергия на БР	43,142	73,504	30,362
	Электроэнергия по ДД (сверхбаланс)	4 582,971	5 819,120	1 236,149
РР	Электроэнергия	2 273,991	1 356,401	- 917,59

Увеличение выручки за поставленную на оптовый рынок мощность, несмотря на уменьшение объема поставки, обусловлено значительным ростом тарифов, установленных ФАС России на 2023 год. Средний рост тарифа для электростанций АО «ДГК» составил 70%.

Увеличение выручки за поставленную на оптовый рынок электрическую энергию обусловлено увеличением полезного отпуска на 991,047 млн кВт*ч и ростом средневзвешенного годового тарифа за 2022 год с 1666,80 руб./МВт*ч до 2445,27 руб./МВт*ч в 2023 году.

Уменьшение выручки за поставленную на розничный рынок электрическую энергию обусловлено изменением одноставочного тарифа на электрическую энергию, производимую Николаевской ТЭЦ. На I полугодие 2022 года был принят тариф 6 958,62 руб./МВт*ч, в июле - ноябре 2022 года тариф увеличился до 13 518,52 руб./МВт*ч, в декабре 2022 года применен тариф 5 598,61 руб./МВт*ч. Комитетом по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края на 2023 год установлены тарифы в январе-апреле 5 598,61 руб./МВт*ч и в мае-декабре 5 412,38 руб./МВт*ч.

Раздел 3. Управление состоянием основных фондов

3.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение

Таблица № 10

Наименование оборудования	Ед. изм.	2022 г.			2023 г.		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Турбоагрегаты (всего)	ед.	89	90	101	83	75	90
	МВт	7886,91	7449		7687	6374	
Котлоагрегаты (всего)	ед.	172	191	111	154	146	95
	т/ч	42790	45530		40035	35050	
Водогрейные котлы	ед.	2	2	100	3	4	133
	Гкал/ч	200	200		248,29	348,29	
Генераторы	ед.	13	13	100	11	11	100
	МВт	1303	1303		1151,5	1151,5	
Трансформаторы	ед.	5	5	100	-	-	
	МВА	750	750		-	-	
Тепловые сети	км	22,242	25,264	113	21,781	28,253	130

Источники финансирования ремонтной программ, млн руб.

Таблица № 11

Наименование	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Бизнес-план	6 578,577	5 821,642	8 156,985
Фактические затраты	6 503,947	6 244,899	10 071,910

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

Затраты на программу ТПиР, млн руб.

Таблица № 12

Наименование	2021 г.	2022 г.	2023 г.
План	4 617,2	5618,9	7876,5
Факт	2 912,0	3290,8	7385,3

В результате выполнения запланированных мероприятий по программе ТПиР на действующих станциях и теплосетевых объектах структурных подразделений территориальной принадлежности Общества в пяти субъектах ДФО объекты были подготовлены к началам 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 2021-2023 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).

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Таблица № 13, тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2021 г.	2022 г.	2023 г.	Темп роста, %
		Факт	Факт	Факт	
1.	Выручка от реализации	80 174 475	87 732 482	115 960 800	132,2
2.	Себестоимость	-88 598 464	-114 290 649	-122 766 566	107,4
3.	Прибыль/убыток от продаж	-8 423 989	-26 558 167	-6 805 766	25,6
4.	Прочие доходы	6 328 832	4 645 554	19 366 906	416,9
5.	Прочие расходы	-5 257 032	-19 899 571	-22 863 814	114,9
6.	Прибыль до налогообложения	-7 352 189	-41 812 184	-10 302 674	24,6
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	1 250 906	7 986 143	1 888 294	23,6
8.	Чистая прибыль	-6 101 283	-33 826 041	-8 414 380	24,9

По итогам работы за 12 месяцев 2023 года Общество достигло следующих показателей:

- **выручка от реализации продукции (услуг)** за отчетный период составила 115 960,8 млн руб. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года (АППГ) рост составил 28 228,3 млн руб. (32,2%);

Рост выручки обусловлен:

по электроэнергии – увеличением выработки относительно 2022 года на 5,65 %, а также ростом тарифа по электроэнергии на 38,2%, мощности – на 66,6%;

по теплоэнергии – увеличением потребления теплоэнергии в связи с ростом температуры наружного воздуха, а также ростом тарифа на 12,85%;

по прочей деятельности - в связи с увеличением доходов по статье «Техническое обслуживание, обеспечение энергообъектов» - согласно условий договора по Владивостокской ТЭЦ-2, рост по статье «Технологическое присоединение к тепловым сетям» в связи с подключением объектов, запланированных на более ранний период.

- **себестоимость реализации продукции (услуг) с учётом управленческих расходов** за отчётный период составила 122 766,6 млн руб. К АППГ рост затрат составил 8 475,9 млн руб. (7,4%);

Рост себестоимости обусловлен увеличением затрат по статьям «Топливо», «Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту оборудования» в связи с выполнением объёмов работ по дополнительным программам ПСПТЭ (программа снижения потерь тепловой энергии), ИГО (индекс готовности оборудования) и увеличением поправочного коэффициента к Сборнику Базовых Цен.

- **убыток от продаж** за отчетный период составил 6 805,8 млн руб. По отношению к АППГ показатель улучшен на 19 752,4 млн руб.

Финансовый результат составил убыток 8 414,4 млн руб. (в том числе доход от переоценки акций ПАО «ДЭК» 16 519, 5 млн руб).

За АППГ убыток составил 33 826,0 млн руб. (в том числе расход от переоценки акций ПАО «ДЭК» 2 173,4 млн руб.), по сравнению с АППГ результат улучшен на 25 411,7 млн руб. Без учёта переоценки акций финансовый результат по факту 2023 года составит убыток 24 933,9 млн руб., относительно факта 2022 года финансовый результат без учёта переоценки акций в 2023 и 2022 годах улучшен на 6 718,7 млн руб.

4.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2023 год. Расчет чистых активов Общества

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за отчетный период представлена в Приложении № 1.

Таблица № 14, тыс. руб.

Введение с 01.01.2023 года Единого налогового счета (ЕНС) и единого налогового платежа (ЕНП)						
Код и наименование строки	Корректировки показателей на 31.12.2022			Корректировки показателей на 31.12.2021		
	Сумма до корректировки	Сумма с учетом корректировки	Сумма корректировки	Сумма до корректировки	Сумма с учетом корректировки	Сумма корректировки
1523 задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1 143 888	-	(1 143 888)	289 229	-	-289 229
1524 задолженность по налогам и сборам	688 419	-	-688 419	1 074 044	-	(1 074 044)
1523 задолженность по налогам и сборам и перед государственными внебюджетными фондами	-	1 832 307	1 832 307	-	1 363 273	1 363 273
Изменение подхода к отражению кредиторской задолженности по концессионным соглашениям.						
1450 Прочие обязательства	964 884	1 000 113	35 229	28 170	75 945	47 775
1529 прочая кредиторская задолженность	-	-	-	558 390	510 615	(47 775)
1530 Доходы будущих периодов	35 229	-	(35 229)	-	-	-

Расчет чистых активов Общества

Стоимость чистых активов, отражающая реальный размер обеспечения задолженности предприятия перед кредиторами, и характеризующая его устойчивость по состоянию на 31.12.2023 составила 4 570 335 тыс. руб. Снижение стоимости чистых активов Общества связано с полученным убытком по итогам года.

Состояние чистых активов Общества, тыс. руб.

Таблица № 15

Показатели	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Стоимость чистых активов	13 146 316	12 984 735	4 570 335
Размер уставного капитала	40 501 000	86 160 381	86 160 381
Разница	- 27 354 684	-73 175 646	-81 590 046

По состоянию на 31.12.2023 г. чистые активы меньше уставного капитала на 81 590 046 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.

В соответствии с Федеральным законом от 08.03.2022 N 46-ФЗ (ред. от 25.12.2023) «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» снижение стоимости чистых активов общества ниже размера его уставного капитала по окончании 2022 и 2023 годов не учитывается для целей применения п. 6 ст. 35 ФЗ «Об акционерных обществах».

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества

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.

Показатели в абсолютном значении в тыс. руб.

№ п/п	Показатели	2021 г.	2022 г.	2023 г.	Темп роста, %
1.	ЕБИТ	-8 423 989	-26 558 167	-6 805 766	25,63
2.	ЕБИТДА	-4 992 259	-22 254 366	-1 844 992	8,3
3.	Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	6,5	6,36	7,05	110,85
4.	Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	56	57	52	91,23
5.	Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	8,0	8,0	9,17	114,63
6.	Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	46	46	40	86,96
7.	Коэффициент быстрой ликвидности	0,72	0,62	1,0	161,3
8.	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,06	0,05	0,04	80
9.	Коэффициент Бивера	-0,34	-2,71	0,14	-5,17
10.	Коэффициент автономии	0,24	0,1	0,03	30
11.	Соотношение собственного и заемного капитала	3,14	8,67	30,8	355,25
12.	ROA, %	-3,8	-27,13	-5,03	18,54
13.	ROE, %	-26,2	-258,9	-95,86	37,03
14.	Долг	50 446 487	93 775 697	110 200 872	117,52
15.	Процентные расходы	2 804 892	6 577 650	2 005 781	30,49
16.	Коэффициент долговой нагрузки	-10,1	-4,2	-59,7	-*
17.	Коэффициент покрытия процентных расходов	-1,8	-3,4	-0,9	-*

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

По итогам 2023 года наблюдаются отрицательные значения показателей ЕБИТ и ЕБИТДА в связи с полученным убытком.

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. На конец 2023 года отмечено незначительное увеличение данного коэффициента, что сигнализирует о положительной 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 за 12 месяцев 2023 года составил 52 дня (7 раз), что выше аналогичного периода прошлого года на 5 дней и является положительным фактором.

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. За анализируемый период коэффициент оборачиваемости увеличился. На 31.12.2023 период оборота кредиторской задолженности в днях составил 40 дней (9,17 раз).

Показатели ликвидности оценивают способность Общества погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе, а также призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

По итогам работы за 2023 год отмечено увеличение показателя быстрой ликвидности в результате снижения 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 0,62, к концу отчетного периода увеличился и составил 1,0.

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 0,04.

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 2023 года 0,14, что ниже норматива (0,4-0,45).

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом. По итогам работы за 2023 год составляет 0,03, что ниже аналогичного периода прошлого года на 70,0%. Таким образом, по состоянию на 31.12.2023 активы Общества на 1% сформированы за счет собственного капитала и на 99% - заемные средств краткосрочного и долгосрочного характера.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным. На 31.12.2023 данный показатель составил 30,8.

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 31.12.2023 данный показатель составляет -5,03%.

Для определения эффективности использования собственного капитала Общества используется показатель рентабельности собственного капитала – ROE, который характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Общества. По состоянию на 31.12.2023 показатель составляет -95,86%.

На горизонте анализируемого периода у Общества отмечается увеличение объема долга. Основные факторы прироста долга за 2023 год: покрытие убытков от операционной деятельности, обусловленных, главным образом, ростом стоимости запасов топлива, реализация целевых Программ, финансируемых за счет внутригрупповых займов от ПАО «РусГидро».

Отрицательные значения коэффициента долговой нагрузки и коэффициента покрытия процентных расходов 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 улучшение динамики показателя EBITDA в связи с ростом тарифов в 2023 году, возвратом выпадающих расходов по топливу прошлых лет.

Общество проводит мероприятия по утверждению экономически обоснованных тарифных решений, компенсации выпадающих доходов и повышению производственной эффективности, а также получает внутригрупповую поддержку ПАО «РусГидро» в виде беспроцентных займов для рефинансирования внешней задолженности.

4.4. Анализ дебиторской задолженности ¹

Таблица № 17, тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2021 г. Факт	2022 г. Факт	2023 г. Факт	Темп роста, %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев), в том числе	296 217	133 586	128 730	96,4
1.1.	Покупатели и заказчики	275 293	118 266	117 137	99
1.2.	Прочие дебиторы	20 924	15 320	11 593	75,7
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в том числе	16 206 528	17 405 042	21 725 115	124,8
2.1.	Покупатели и заказчики	11 880 036	13 359 523	16 786 275	125,7
2.2.	Авансы выданные	2 918 464	2 505 510	3 314 694	132,3
2.3.	Прочие дебиторы	1 408 028	1 540 009	1 624 146	105,5

Общая величина дебиторской задолженности (без учета резерва по сомнительным долгам в размере 5 264 250 тыс. руб.) по состоянию на 31.12.2023 составила 21 853 845 тыс. руб., в т. ч. 7 653 743 тыс. руб. (34,8%) является просроченной. За отчетный период произошло увеличение дебиторской задолженности на 24,6% (4 315 217 тыс. руб.).

Структура дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2023 выглядит следующим образом:

- покупатели и заказчики – 16 903 412 тыс. руб.;
- авансы выданные – 3 314 694 тыс. руб.;
- прочие дебиторы – 1 635 739 тыс. руб.

Долгосрочная дебиторская задолженность за 12 месяцев 2023 года снизилась на 4 856 тыс. руб. (3,6%) и составила 128 730 тыс. руб.

Краткосрочная дебиторская задолженность за отчетный период увеличилась на 4 320 073 тыс. руб. (24,8%) и составила 21 725 115 тыс. руб. Увеличение задолженности, прежде всего, связано с ростом дебиторской задолженности покупателей и заказчиков на 3 426 752 тыс. руб. (25,7%), в т.ч. задолженность покупателей и заказчиков электроэнергии увеличилась на 1 995 831 тыс. руб. (84,4%) и теплоэнергии увеличилась на 1 101 901 тыс. руб. (10,8%).

Также отмечено увеличение авансов выданных на 809 184 тыс. руб. (32,3%).

¹ - данные указаны на основании аудированной бухгалтерской (финансовой) отчетности за соответствующий период.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов²

Таблица № 18, тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2021 г. Факт	2022 г. Факт	2023 г. Факт	Темп роста, %
1.	Займы и кредиты	10 076 788	18 741 602	3 868 420	20,6
2.	Кредиторская задолженность*	14 665 640	12 569 054	19 565 803	155,7
2.1.	поставщики и подрядчики	8 996 713	6 633 942	7 588 357	114,4
2.2.	задолженность по оплате труда перед персоналом	441 617	531 184	605 721	114
2.3.	задолженность по налогам и сборам и перед гос. внебюджетными фондами	1 363 273	1 832 307	1 501 083	81,9
2.4.	авансы полученные	1 442 707	2 034 034	3 208 630	157,7
2.5.	прочие кредиторы	2 421 330	1 537 587	6 662 012	433,3
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	35 229	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	731 542	884 906	1 210 970	136,8
6.	Прочие краткосрочные обязательства	61 380	-	22	-

* - общая сумма кредиторской задолженности отражена с учетом стр. 1450 аудированной бухгалтерской (финансовой) отчетности за соответствующий период

Кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2023 составляет 19 565 803 тыс. руб., в том числе долгосрочная кредиторская задолженность составляет 906 538 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», а также доходы будущих периодов, связанные с заключенным концессионным соглашением с Министерством жилищно-коммунального хозяйства Хабаровского края по реконструкции объектов теплоснабжения в г. Советская Гавань).

За отчетный период отмечено увеличение кредиторской задолженности на 6 996 749 тыс. руб. (55,7%). Основная причина изменений – рост задолженности прочим кредиторам на 5 092 768 тыс. руб. (331,22%), который обусловлен увеличением задолженности по факторингу на 4 882 371 тыс. руб., по авансам полученным на 1 174 596 тыс. руб. (57,75%), а также поставщикам и подрядчикам на 954 415 тыс. руб. (14,39%)

Доля кредиторской задолженности в валюте баланса составляет 13,5%.

Просроченная кредиторская задолженность сложилась в размере 270 350 тыс. руб. (1,4%).

Краткосрочная кредиторская задолженность в разрезе статей баланса имеет следующую структуру:

- задолженность поставщикам и подрядчикам – 7 588 357 тыс. руб. в т. ч.:
 - поставщикам топлива – 4 991 529 тыс. руб.
 - строительным организациям – 882 002 тыс. руб.
 - ремонтным организациям – 388 079 тыс. руб.
 - другим поставщикам и подрядчикам – 1 326 747 тыс. руб.
- задолженность по оплате труда – 605 721 тыс. руб.;

- задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами – 1 501 083 тыс. руб.;
- авансы полученные – 3 208 630 тыс. руб.;
- прочие кредиторы – 6 662 012 тыс. руб.

² данные указаны на основании аудированной бухгалтерской (финансовой) отчетности за соответствующий период

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Динамика фактических затрат капитальных вложений за период 2021-2023 годы отражает, что вложение в программу технического перевооружения и реконструкции является наиболее приоритетным направлением, позволяющим обеспечить надежное энергоснабжение потребителей тепловой и электрической энергии.

Таблица № 19

№	Показатель	2021 г.		2022 г.		2023 г.	
		млн руб.	%	млн руб.	%	млн руб.	% *
Всего вложений по АО «ДГК» (без НДС):		3 590,34	-	14 688,16	-	8 012,93	-
Капитальные вложения всего (без НДС)		3 590,34	100	14 688,16	100	8 012,93	100
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	2 352,90	66	2 750,22	19	5 784,15	72
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	461,29	13	821,53	5	134,67	2
3	Технологическое присоединение	207,79	5	242,49	2	956,92	12
4	Прочие инвестиции	568,36	16	10 873,92	74	1 137,19	14
Финансовые вложения (без НДС)		0	-	0	-	0	-

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

Ввод основных фондов состоялся в размере 7 612,11 млн рублей.

Плановые показатели по финансированию соответствуют параметрам утвержденной 29.12.2023 Советом директоров АО «ДГК» скорректированной инвестиционной программы на 2023 год в составе Бизнес-плана (протокол СД от 29.12.2023 №8).

Направления инвестиционной программы:

Таблица № 20

№	Показатель	2021 г., млн руб.			2022 г., млн руб.			2023 г., млн руб.		
		План	Факт	Отклонение %	План	Факт	Отклонение %	План	Факт	Отклонение %
Финансирование капитальных вложений по направлениям всего (с НДС):		7 541,80	5 026,14	-33	17 212,04	16 888,44	-2	9 642,45	9 975,59	+3
1.	ПИР	361,23	361,23	-	201,33	201,33	-	698,99	698,99	-
2	СМР	4 336,69	2 849,79	-34	3 651,60	2 558,05	-30	5 810,78	5 061,43	-13
3	Оборудование	2 552,70	1 580,62	-39	13 029,91	13 740,00	+5	2 669,23	3 683,89	+38
4	Прочие	291,18	234,50	-19	329,20	389,06	+18	463,45	531,28	+15
5	ССЗ	-	-		-	-		-	-	

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 21

№ п/п	Источники финансирования	Ед. изм.	План 2023 г.	Факт 2023 г.	Отклонение, %	
Всего по АО «ДГК», в т.ч.:			млн руб.	9 642,45	9 975,59	+3
I	Собственные средства всего, в том	млн руб.	6 944,80	7 175,56	+3	

№ п/п	Источники финансирования	Ед. изм.	План 2023 г.	Факт 2023 г.	Отклонение, %
	числе:				
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн руб.	874,58	949,30	+9
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн руб.	874,58	949,30	+9
1.1.1.1	производства и поставки тепловой энергии (мощности)	млн руб.	0	0	-
1.1.1.2	от технологического присоединения, в том числе	млн руб.	874,58	949,30	+9
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн руб.	4 039,41	4 038,06	-
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах)	млн руб.	3 187,63	3 845,48	+21
1.2.2	прочая текущая амортизация	млн руб.	46,00	46,00	-
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего	млн руб.	805,78	146,58	-82
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	млн руб.	1 086,90	1 160,53	+7
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн руб.	943,91	1 027,67	+9
1.4.2.	остаток собственных средств на начало года	млн руб.	22,26	22,38	+1
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн руб.	2 697,65	2 800,03	+4
2.1	Кредиты	млн руб.	147,27	202,44	+37
2.2	Займы организаций	млн руб.	2 550,38	2 597,59	+2

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 72% или 7 175,56 млн руб.

Привлеченные средства направлялись на финансирование проектов Программ повышения надежности тепловых электростанций АО «ДГК», оплату проектно-изыскательских работ для строительства водогрейной котельной мощностью 110 Гкал/ч в п. Чульман и для реконструкции Владивостокской ТЭЦ-2, техническое перевооружение оборудования 1-ой очереди Партизанской ГРЭС с его переводом на работу с использованием дизельного топлива, оплату обязательств по проекту котельной в п. Майский. За счет кредитных средств реализовывались проекты технического перевооружения (реконструкции) тепловых сетей по концессионному соглашению в г. Советская Гавань и реконструкции тепловых сетей от ТК-19С3 до ЦТП по ул. Островского, 152 в г. Благовещенске.

В разрезе направлений фактическое финансирование инвестиционных расходов распределилось следующим образом: программа технического перевооружения – 6 785,30 млн рублей или 68% от общей суммы финансирования, объекты нового строительства 240,03 млн рублей или 2%, технологическое присоединение и прочие расходы – 2 950,26 млн рублей или 30%.

Фактическое отклонение от плана финансирования 2023 года в целом по Обществу составило +333,14 млн руб. или 3% от запланированного.

Цели и задачи по инвестиционной деятельности на период 2024-2028 гг.

Целью реализации инвестиционной программы АО «ДГК» на период 2024-2028 гг. является расширение теплосетевого бизнеса, обновление основных фондов, повышение надежности работы энергообъектов, в том числе с применением инновационных технологий.

Согласно проекту инвестиционной программы, согласованному Бюджетным комитетом ПАО «РусГидро» 06.12.2023 (протокол №65 ЗБК от 06.12.2023) на 2024-2028 гг., освоение капитальных вложений запланировано в объеме 38 488,73 млн руб., финансирование – 45 849,11 млн руб. с НДС. Источником финансирования являются собственные и привлеченные средства.

Запланированный ввод мощности на период 2024-2028 годов составляет 5,59 Гкал/час по проекту Расширение автоматической котельной в п. Некрасовка с приростом мощности на 5,59 Гкал/ч.

Основными задачами инвестиционной программы на период 2024-2028 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 2024 году);
- 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 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 2021-2023 гг. объем инвестиций по финансированию составил 31 890,17 млн руб. с НДС, из них освоено капитальных вложений – 26 291,43 млн руб. без НДС.

В результате реализации инвестиционной программы в период 2021-2023 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 структурных подразделений 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, г. Благовещенска.

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 и ввод в эксплуатацию котельной в п. Майский мощностью 15,05 Гкал/ч (17,5 МВт) позволили обеспечить теплоснабжением поселение «Рабочий поселок Майский» и заместить тепловую мощность выведенной из эксплуатации Майской ГРЭС.

5. Завершена реализация проектов с вводом в эксплуатацию следующих объектов: жилой дом для работников ТЭЦ в г. Советская Гавань, понизительная насосная станция на тепломагистрали №3 Благовещенской ТЭЦ производительностью - 5100т/час, подкачивающая насосная станция «Таежная2» в г. Комсомольске-на-Амуре, производительностью – 580 т/час.

Раздел 6. Распределение прибыли и дивидендная политика

6.1. Распределение прибыли и дивидендная политика

В 2006 году утверждено Положение о дивидендной политике Общества, которое 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 2021-2023 годы дивиденды Обществом не выплачивались (не объявлялись).

Раздел 7. Инновации

7.1. Инновации

Общий объем финансирования инновационных мероприятий в 2023 году составил 514,9 млн руб. (с НДС).

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

Таблица № 22

№	Наименование работы	Планируемый конечный результат и получаемый эффект от его внедрения	Объем финансирования/ источник финансирования, руб.	Организация исполнитель
1.	Разработка и внедрение инновационной системы управления электрофильтрами типа ЭГА-2-56-12-6-4 СП «Хабаровская ТЭЦ-3» с целью повышения эффективности очистки уходящих газов и минимизации расходов электроэнергии на собственные нужды ТЭЦ.	Повышение эффективности очистки уходящих газов и минимизация расходов электроэнергии на собственные нужды	22 170 000,00 (с НДС)/ Инвестиции	ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ»
2.	Разработка и внедрение технологии по повышению охлаждающего эффекта башенных градирен Комсомольской ТЭЦ-3 с проведением исследований по формированию полимерных материалов для оросителей и каплеуловителей	Исключение ограничений мощности паровых турбин, сокращение расхода топлива за счет улучшения вакуума в конденсаторах турбин, сокращение потерь оборотной воды, улучшение экологических показателей станции путем сокращения вредных выбросов.	180 403 240,86 (с НДС) / Инвестиции	ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ»
3.	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	Снижение затрат на выработку э/э и т/э Увеличение выработки тепла энергоблоком №2 Снижение УРУТ	1 934 780,00 (с НДС) / Инвестиции	ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ»
4.	Разработка и внедрение технологии и оборудования для повышения эффективности энергетического производства турбоустановок на основе интенсификации теплообменных процессов в конденсаторе СП «Комсомольская ТЭЦ-3»	Увеличение КПД установки Снижение себестоимости производства электрической и тепловой энергии Устранение ограничения установленной мощности по давлению в конденсаторе	1 025 600,00 (с НДС) / Инвестиции	ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ»

№	Наименование работы	Планируемый конечный результат и получаемый эффект от его внедрения	Объем финансирования/ источник финансирования, руб.	Организация исполнитель
5.	Разработка и внедрение технических решений по созданию высокоэффективной установки очистки воды для нужд подпитки барабанных котлов давлением 100 кгс/см ² СП «Партизанская ГРЭС» (производительность установки - 60 т/ч)	НИР. Получение РИД (ПМ) «Устройство для получения обессоленной воды.	39 295 388,40/ Инвестиции	ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ»

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

Таблица № 23

№	Наименование оборудования, технологии, материалов и объектов, для/на которых они внедрялись	Основные технические характеристики оборудования, технологий, материалов	Экономическая эффективность от внедрения	Организация изготовитель/ разработчик/и сполнитель	Соответствие работы Технической политике ПАО «РусГидро»
1	Восстановление тепловой изоляции на тепло- и паротрассах г. Владивостока с применением инновационных технологий и материалов (СП «Приморские тепловые сети»)	Комплекс СМР по восстановлению тепловой изоляции с применением инновационных технологий (ППУ) в объеме работ 2023 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.	Выполнение СМР	Повышение надежности	АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	Соответствует
3	Техпереворужение 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	Перевод на сжигание природного газа котлоагрегата ст. № 2 Николаевской ТЭЦ с применением передовых технологических решений	Выполнение ПИР	Повышение КПД котлоагрегатов в среднем на 2%	АО «ХЭТК»	Соответствует
5	Модернизация резервного источника электроснабжения на Николаевской ТЭЦ с применением передовых технологических решений	Выполнение ПИР	Повышение надежности	ООО «ВСПК»	Соответствует
6	Техпереворужение Хабаровской ТЭЦ-3 с	Выполнение ПИР	Повышение КПД	АО «ХЭТК»	Соответствует

	переводом на сжигание природного газа пиковой котельной (ПВК) с применением передовых технологических решений		котлоагрегатов в среднем на 2%		
--	---	--	--------------------------------	--	--

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).

Таблица № 24

№	Номер патента	Название	Обладатель	Тема
1.	2797726	Способ акустического воздействия на конденсационное оборудование	АО «ДГК»	Разработка и внедрение технологии и оборудования для повышения эффективности энергетического производства турбоустановок на основе интенсификации теплообменных процессов в конденсаторе СП «Комсомольская ТЭЦ-3»
2.	2797770	Способ вибрационного воздействия на конденсационное оборудование	АО «ДГК»	Разработка и внедрение технологии и оборудования для повышения эффективности энергетического производства турбоустановок на основе интенсификации теплообменных процессов в конденсаторе СП «Комсомольская ТЭЦ-3»
3.	2803714	Способ формирования гидрофобной структуры поверхности теплообмена	АО «ДГК»	Разработка и внедрение технологии интенсификации теплообмена в подогревателе верхнего теплофикационного отбора типа ПСГ 5000-3,5-8 турбоагрегата Т-180/210-130 ст. №2 СП «Комсомольская ТЭЦ-3»
4.	2805728	Способ формирования супергидрофобной структуры поверхности теплообмена	АО «ДГК»	Разработка и внедрение технологии интенсификации теплообмена в подогревателе верхнего теплофикационного отбора типа ПСГ 5000-3,5-8 турбоагрегата Т-180/210-130 ст. №2 СП «Комсомольская ТЭЦ-3»

Раздел 8. Кадровая и социальная политика.

8.1. Кадровая политика Общества

Списочная численность персонала:

Таблица № 25

	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Работники	9 779	9 973	10 458

Возрастной состав работников:

Таблица № 26

Возраст	31.12.2021		31.12.2022		31.12.2023	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
До 30 лет	804	8,22	838	8,40	1 009	9,65
От 30 до 50 лет	5 286	54,06	5 420	54,35	5 660	54,12
Старше 50 лет	3 689	37,72	3 715	37,25	3 789	36,23
в том числе пенсионеры по возрасту(работающие)	1 238	12,66	1 117	11,20	854	8,17
Всего	9 779	100	9 973	100	10 458	100
Средний возраст	43		45		45	

Структура работников по категориям

Таблица № 27

Категории	31.12.2021		31.12.2022		31.12.2023	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	1 524	15,58	1 538	15,42	1 593	15,23
Специалисты	2 045	20,91	2 132	21,38	2 353	22,50
Служащие	67	0,69	63	0,63	53	0,51
Рабочие	6 143	62,82	6 240	62,57	6 459	61,76
Всего	9 779	100	9 973	100	10 458	100

Качественный состав работников (уровень образования):

Таблица № 28

	31.12.2021		31.12.2022		31.12.2023	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	4 426	45,26	4 502	45,14	4 663	44,59
Среднее профессиональное	3 846	39,33	4 046	40,57	4 160	39,78
Среднее общее	1 312	13,42	1 237	12,40	1 373	13,13
Начальное и основное общее	195	1,99	188	1,89	262	2,50
Всего	9 779	100	9 973	100	10 458	100

Данные по движению персонала:

Таблица № 29

	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Коэффициент оборота по принятым работникам	9,18%	12,72%	23,09%

Коэффициент оборота по уволенным работникам	11,45%	10,71%	18,30%
Коэффициент текучести кадров	7,53%	7,58%	8,85%

Расходы на оплату труда работников:

Таблица № 30

№	Показатель	2021	2022	2023
1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	9 872 636,4	11 086 492,4	13 092 391,7
2	Среднемесячная заработная плата 1 работника, руб.	84 014	95 683	107 412

Рост фонда заработной платы за 3 года составил +32,6%, в том числе:

- 2022 год к 2021 году +12,3%;
- 2023 год к 2022 году +18,1%.

Это связано с индексацией должностных окладов и тарифных ставок работников, которая составила за 2021 - 2023 годы 23,3%, а также увеличением численности персонала в связи с ростом объемов текущих и капитальных ремонтов энергетического оборудования, выполняемых хоз.способом.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2023 году по сравнению с 2022 годом на 12,3 % и в 2,6-4,1 раза превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионах присутствия подразделений Общества.

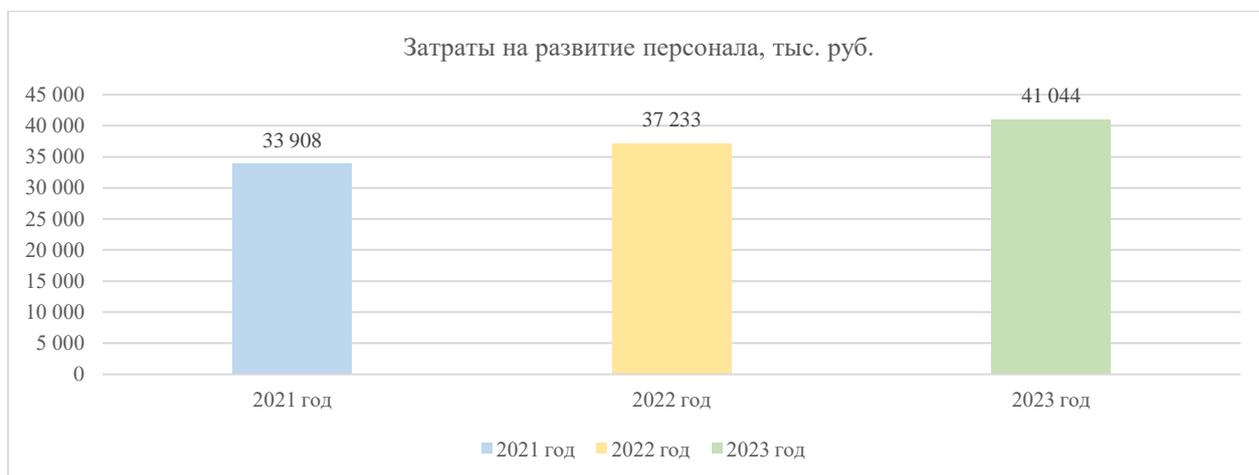
Развитие персонала

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.

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

Таблица № 31

	2021	2022	2023
Затраты на развитие персонала, тыс. руб.	33 908	37 233	41 044



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

В 2023 году организована и проведена производственная практика на базе структурных подразделений АО «ДГК» для 720 студентов ВУЗов и СПО, из них 57 студентов принято на работу в компанию после практики.

109 студентов обучаются в ВУЗах и СПО по договорам о целевом обучении, из них в ВУЗах обучаются 92 человека, в СПО – 17 человек.

47 работников АО «ДГК» участвуют в реализации образовательных программ в ВУЗах и СПО.

Таблица № 32

Полное наименование ВУЗа/СПО	Направления взаимодействия	Количество студентов, проходящих производственную практику на базе компании, чел.		Количество студентов, обучающихся по договорам о целевом обучении, чел.		Количество студентов, принятых на работу в компанию, чел.		Количество работников Общества, участвующих в реализации образовательных программах, чел.	
		ВУЗ	СПО	ВУЗ	СПО	ВУЗ	СПО	ВУЗ	СПО
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Иркутский национальный исследовательский технический университет»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение			2					
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный государственный университет путей сообщения»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	16		10		4		1	
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Сибирский федеральный университет»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение			4					
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Амурский государственный университет»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	59		5				7	
Технический институт (филиал) Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Северо-Восточный федеральный университет им. М.К. Аммосова»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	29						3	
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Комсомольский-на-Амуре государственный университет»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	81		15		21		7	
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный	1. Организация и проведение практики студентов	17		5		1			

государственный технический рыбохозяйственный университет»	2. Целевое обучение								
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Владивостокский государственный университет»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	5							
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Тихоокеанский государственный университет»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	5				1			
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Сибирский государственный университет телекоммуникаций и информатики»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	14		7		2			
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Приамурский государственный университет имени Шолом – Алейхема»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	15							
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный федеральный университет»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	17		22				1	
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Морской государственный университет имени адмирала Г.И. Невельского»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	13				2			
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский государственный университет»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	1							
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Южно-Уральский государственный университет (национальный исследовательский университет)»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	3							
Образовательная автономная некоммерческая организация высшего образования «Московский технологический институт»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	3							
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Забайкальский государственный университет»	1. Организация и проведение практики студентов	2		1					

	2. Целевое обучение								
Дальневосточный институт управления - филиал федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	1							
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Хабаровский государственный университет экономики и права"	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	1							
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования "Казанский (Приволжский) федеральный университет"	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	1							
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Московский политехнический университет»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	1							
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	1		1					
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Балтийский государственный технический университет «ВОЕНМЕХ» им. Д.Ф. Устинова»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	1							
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	6							
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский Томский политехнический университет»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	7							
Саяно-Шушенский филиал Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Сибирский федеральный университет»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	2		8					

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Новосибирский государственный технический университет»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	4		9					
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение							1	
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский университет ИТМО»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение			1					
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования Хабаровский филиал «Сибирского государственного университета телекоммуникаций и информатики»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение			1					
Краевое государственное бюджетное образовательное учреждение «Комсомольский-на-Амуре лесопромышленный техникум»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение			1	2				
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение "Комсомольский-на-Амуре строительный колледж"	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		2						
Государственное профессиональное образовательное автономное учреждение Амурской области «Благовещенский политехнический колледж»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		36						
Государственное автономное профессиональное образовательное учреждение Республики Саха (Якутия) «Южно-Якутский технологический колледж»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		17				2		
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение "Хабаровский колледж отраслевых технологий и сферы обслуживания"	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		41				7		5
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Хабаровский колледж водного транспорта и промышленности»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		1						

Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение "Хабаровский дорожно-строительный техникум"	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		3				1		
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение "Хабаровский автомеханический техникум"	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		12						
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Советско-Гаванский промышленно-технологический техникум»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		64				4		6
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Приморский строительный колледж»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		1						
Краевое государственное автономное профессиональное образовательное учреждение «Промышленный колледж энергетики и связи»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		50		3		1		3
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Хабаровский технический колледж»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		14				4		
Краевое государственное автономное профессиональное образовательное учреждение «Губернаторский авиастроительный колледж г. Комсомольска-на-Амуре (Межрегиональный центр компетенций)»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		3						
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Николаевский-на-Амуре промышленно-гуманитарный техникум»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		31				2		8
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Амурский политехнический техникум»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		6						1
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Хабаровский промышленно-экономический техникум»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		8						

Государственное профессиональное образовательное автономное учреждение Амурской области «Амурский колледж транспорта и дорожного хозяйства»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		7						
Государственное профессиональное образовательное автономное учреждение Амурской области «Райчихинский индустриальный техникум»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		18						
Государственное профессиональное образовательное автономное учреждение Амурской области «Амурский колледж строительства и жилищно-коммунального хозяйства»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		20		7				
Областное государственное профессиональное образовательное бюджетное учреждение «Политехнический техникум»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		1				1		
Краевое государственное автономное профессиональное образовательное учреждение «Региональный технический колледж»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		5						
Колледж сервиса и дизайна федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Владивостокский государственный университет»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		6						
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Комсомольский-на-Амуре судомеханический техникум имени Героя Советского Союза В. В Орехова»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		2		1				
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Приморский многопрофильный колледж»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		14				1		
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Находкинский государственный гуманитарно-политехнический колледж»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		2		1		1		
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Ванинский межотраслевой колледж (Центр подготовки кадров)»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		5						3

Профессиональный колледж Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный федеральный университет»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		7						
Отделение среднего профессионального образования Хабаровского института инфокоммуникаций (филиала) Сибирского государственного университета телекоммуникаций и информатики	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		2						
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Амурский государственный университет" (Академический колледж)	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		11						
Краевое государственное автономное профессиональное образовательное учреждение "Приморский политехнический колледж"	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		1						
Краевое государственное автономное профессиональное образовательное учреждение «Дальневосточный судостроительный колледж»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		3						
Колледж при Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Комсомольский-на-Амуре государственный университет"	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		6		1		1		
Автономная некоммерческая образовательная организация высшего образования Центросоюза Российской Федерации «Сибирский университет потребительской кооперации»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	1							
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный государственный аграрный университет»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	15				1		1	
Агротехнологический колледж на базе Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Дальневосточный государственный аграрный университет»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение					2			

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 2023 году в СП «Центр подготовки персонала» прошли обучение 5 324 работника Общества.

Направления деятельности учебного центра / пункта:

Таблица № 33

№	Наименование программы подготовки
1	Аккумуляторщик
2	Аппаратчик химводоочистки электростанции
3	Аппаратчик электролиза
4	Газорезчик
5	Изолировщик на термоизоляции
6	Котлочист
7	Лаборант химического анализа
8	Машинист - обходчик по котельному оборудованию
9	Машинист - обходчик по турбинному оборудованию
10	Машинист береговых насосных станций
11	Машинист блочной системы управления агрегатами
12	Машинист вагоноопрокидывателя
13	Машинист компрессорных установок
14	Машинист котлов
15	Машинист насосных установок
16	Машинист паровых турбин
17	Машинист топливоподачи
18	Машинист энергоблока
19	Машинист-обходчик по котельному оборудованию
20	Машинист-обходчик по турбинному оборудованию
21	Монтер пути
22	Моторист автоматизированной топливоподачи
23	Моторист багерной (шламовой) насосной
24	Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с отходами производства и потребления
25	Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления
26	Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами экологических служб и систем экологического контроля
27	Обучение по пожарной безопасности
28	Обучение по промышленной безопасности
29	Обходчик трассы ГЗУ и золоотвалов
30	Оператор очистных сооружений
31	Оператор теплового пункта
32	Подготовка работников, осуществляющих техническое обслуживание и ремонт систем газопотребления и газораспределения ТЭЦ
33	Слесарь по контрольно-измерительным приборам и автоматике
34	Слесарь по обслуживанию оборудования электростанций

35	Слесарь по обслуживанию тепловых пунктов
36	Слесарь по обслуживанию тепловых сетей
37	Слесарь по ремонту оборудования котельных и пылеприготовительных цехов
38	Слесарь по ремонту оборудования тепловых сетей
39	Слесарь по ремонту оборудования топливоподачи
40	Слесарь по ремонту парогазового оборудования
41	Слесарь по ремонту парогазотурбинного оборудования
42	Слесарь по ремонту тепловых сетей
43	Сливщик-разливщик
44	Старший машинист котельного оборудования
45	Старший машинист котлотурбинного цеха
46	Старший машинист турбинного отделения
47	Стропальщик
48	Электромонтер диспетчерского оборудования и телеавтоматики
49	Электромонтер главного щита управления электростанции
50	Электромонтер диспетчерского оборудования и телеавтоматики
51	Электромонтер по обслуживанию электрооборудования электростанций
52	Электромонтер по ремонту аппаратуры релейной защиты и автоматики
53	Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования
54	Электрослесарь по обслуживанию автоматики и средств измерений электростанций
55	Электрослесарь по ремонту электрооборудования электростанций
56	Электрослесарь по ремонту и обслуживанию автоматики и средств измерений электростанций
57	Электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств
58	Электрослесарь по ремонту оборудования электростанций
59	Электрослесарь по ремонту электрических машин
60	Электрослесарь по ремонту электрооборудования электростанций
61	Электрослесарь по обслуживанию автоматики и средств измерений электростанций

Информация о количестве обученных в учебном центре/пункте в 2023 году

Таблица № 34

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»	5 573	249	2 449	1 564	1 311

В 2023 году впервые в практике АО «ДГК» состоялись два молодежных слета, в которых приняли участие технические специалисты со всех структурных подразделений Общества.

Молодые специалисты АО «ДГК» приняли участие в проектах Сообщества молодых работников Группы РусГидро: обучение кадрового резерва молодых специалистов «Внутренний источник энергии-5», участие в составе команды молодых работников РусГидро в Форуме сообществ молодых специалистов «Форсаж 2023».

В 2023 году были дважды организованы и проведены соревнования профессионального мастерства на базе СП «Центр подготовки персонала» в Хабаровске.

Соревнования профессионального мастерства «Лучший по профессии» проведены среди четырех команд тепловых сетей АО «ДГК» - СП «Амурские тепловые сети», СП «Комсомольские тепловые сети», СП «Приморские тепловые сети», СП «Хабаровские тепловые сети».

Соревнования оперативного персонала блочных ТЭС проведены среди трех команд теплоэлектростанций АО «ДГК» - СП «Комсомольская ТЭЦ-3», СП «Хабаровская ТЭЦ-3», СП «Нерюнгринская ГРЭС».

Участие в IV корпоративных соревнованиях оперативного персонала теплоэлектростанций Группы РусГидро в Южно-Сахалинске приняли две команды от АО «ДГК» - команда СП «Владивостокская ТЭЦ-2» и команда СП «Благовещенская ТЭЦ». По итогам IV корпоративных соревнований оперативного персонала ТЭС команда СП «Владивостокская ТЭЦ-2» заняла первое место, команда СП «Благовещенская ТЭЦ» - второе.

8.2. Социальная политика Общества

Основным документом в области социальной политики и социального партнерства Общества является Коллективный договор на 2023 - 2025 годы, устанавливающий систему льгот, гарантий и компенсаций, предоставляемых работникам Общества, в том числе сверх предусмотренных законодательством Российской Федерации.

Социальные расходы Общества:

Таблица № 35

	2021 год	2022 год	2023 год
Социальные расходы, тыс. руб.	729 300,00	780 679,7	934 076,4
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников	505 649,02	535 132,51	619 627,25

На увеличение объема социальных расходов в 2023 году в основном оказали влияние индексация ММТС, увеличение численности персонала и количества получателей льгот.

Наиболее значимые для Общества льготы: единовременное вознаграждение, приуроченное к профессиональному празднику Дню энергетика, материальная помощь при уходе в ежегодный оплачиваемый отпуск, компенсация работникам 50% стоимости оплаченной тепловой и электрической энергии.

В Обществе реализуются программы негосударственного пенсионного обеспечения, добровольного медицинского страхования, страхования от несчастных случаев и болезней.

В структурных подразделениях Общества ведется активная работа по профилактике заболеваний и формированию потребности к ведению здорового образа жизни у работников, включая поддержку регулярных занятий физической культурой и спортом, организацию спортивных мероприятий для работников и членов их семей, участие в корпоративных соревнованиях и турнирах.

Раздел 9. 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 2023 году работа по охране труда была направлена 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, за истекший период на предприятиях Общества проделана следующая работа:

- подготовлены видеоролики вводного инструктажа по безопасности труда для офисных работников и работников структурных подразделений;

- во исполнение приказа АО «ДГК» от 06.02.2023 №88, в целях повышения ответственности за безопасное производство работ в период ремонтной кампании, с 13 по 22 марта 2023 г. проведен «Декадник безопасности при выполнении работ с инструментом и приспособлениями»;

- во исполнение приказа АО «ДГК» от 06.03.2023 №162, 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 19 по 28 июня 2023 года в СП проведен «Декадник безопасности при эксплуатации подъемных сооружений». Выполнены корректирующие мероприятия, направленные на устранение выявленных в ходе Декадника замечаний и нарушений;

- с 01 по 10 декабря 2023 года проведен «Декадник культуры производства»;

- в связи с вступлением в действие изменений в НТД, актуализированы и введены в действие: приказом АО «ДГК» от 28.02.2023 №149 «Порядок проведения работы с персоналом в АО «ДГК», приказом от 18.01.2023 №37 «Регламент обеспечения работников молоком», определен порядок установления размера компенсационной выплаты взамен выдачи молока и порядок ее индексации в АО «ДГК», приказом от 28.07.2023 № 354 «Положение о допуске персонала подрядных организаций к выполнению работ на объектах АО «ДГК»;

- в целях совершенствования системы практического обучения, приобретения оперативным, оперативно-ремонтным, ремонтным персоналом практических навыков правильного допуска к безопасному производству работ, минимизации профессиональных рисков, случаев травматизма из-за ошибок персонала при подготовке рабочих мест и неправильного допуска к работам приказом от 29.08.2023 №619 введено «Положение о проведении показательного допуска к выполнению работ по нарядам-допускам, распоряжениям»;

- приказом от 28.08.2023 №615 введено «Положение о Центральной комиссии АО «ДГК» по

проверке знаний»;

- в связи с вступлением в действие «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ» (приказ Минэнерго России от 04.10.2022 №1070), проведена внеочередная проверка знаний в ЦЭК АО «ДГК» председателей и членов комиссий по проверке знаний СП (133 человека);

- с 05 по 08 июня 2023 года на базе СП «Комсомольские тепловые сети» проведен Единый День охраны труда, в ходе которого подведены итоги работы по охране труда, изучены вновь вводимые государственные нормативные документы, проведено совместное совещание руководителей и специалистов служб ПБиОТ, аудит состояния охраны труда, промышленной, пожарной безопасности в СП «Комсомольские тепловые сети», «Комсомольская ТЭЦ-2», «Комсомольская ТЭЦ-3», «Амурская ТЭЦ-1»;

- в целях повышения эффективности работы по охране труда, повышения уровня пожарной безопасности в АО «ДГК» приказом от 05.06.2023 №375 объявлен Смотр-конкурс по охране труда и Смотр на лучшее противопожарное состояние среди структурных подразделений, итоги которых будут подведены в ноябре;

- проведены совещания с директорами, главными инженерами структурных подразделений с разбором обстоятельств и причин несчастных случаев с работником филиала «НЭР» АО «ХРМК», работником СП «ТЭЦ в г. Советская Гавань» с выработкой решений, направленных на совершенствование функционирования СУОТ, снижение рисков травматизма персонала;

- руководителем УНПБиОТ и специалистами группы охраны труда АО «ДГК» проведены плановые проверки (структурные подразделения «ТЭЦ в г. Советская Гавань», «Хабаровская ТЭЦ-1», «Хабаровская ТЭЦ-3», «Амурские тепловые сети», «Благовещенская ТЭЦ», «Хабаровские тепловые сети», «Нерюнгринская ГРЭС»), внеплановые проверки (структурные подразделения «Хабаровская ТЭЦ-3», «Нерюнгринская ГРЭС», «Биробиджанская ТЭЦ», «Владивостокская ТЭЦ-2», «ТЭЦ в г. Советская Гавань») состояния охраны труда, порядка допуска к работам подрядных организаций, работы с персоналом с выдачей актов-предписаний;

- ежемесячно проводились Дни охраны труда, дополнительно проводится День охраны труда по сокращенной программе, проведены Дни Мастера;

- в целях повышения эффективности работы по охране труда, повышения уровня пожарной безопасности в АО «ДГК» приказом от 05.06.2023 №394 организован и проведен Смотр-конкурс по охране труда и Смотр на лучшее противопожарное состояние среди структурных подразделений;

- руководителями и специалистами 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 2023 году в Обществе с собственным персоналом зарегистрировано 5 несчастных случаев: 3 легких - в СП «Биробиджанская ТЭЦ», «Нерюнгринская ГРЭС» и «Артёмовская ТЭЦ», 1 тяжелый в СП «Комсомольская ТЭЦ-2» и смертельный случай в СП «ТЭЦ в г. Советская Гавань».

Затраты на охрану труда за 12 месяцев 2023 года в Обществе увеличились на 20,8% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составили 1 050 313 тыс. руб. Затраты на 1 человека в 2023 году составили 103,755 тыс. руб., что больше данного показателя за 12 месяцев прошлого года на 15,1%.

Таким образом, финансирование мероприятий по улучшению условий и охраны труда по итогам 2023 года составило 0,85% суммы затрат на производство и реализацию продукции (от 122 766 565,82689 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 212 617,4 тыс. руб. Затраты на обеспечение средствами индивидуальной защиты на 1 человека составили 21 тыс. руб.

Из фонда социального страхования РФ возвращено средств, затраченных на мероприятия по охране труда на сумму 5 960,1 тыс. руб. Возвратные средства израсходованы на санаторно-курортное лечение работников. За счет возвратных средств прошли санаторно-курортное лечение 61 работник, занятый во вредных условиях труда, 29 предпенсионеров.

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 1 161 мероприятие «Плана мероприятий по улучшению условий труда, профилактике травматизма, профзаболеваний, оздоровлению персонала АО «ДГК» на 2023 год» на общую сумму 793 117 тыс. руб.

Общее количество рабочих мест в Обществе – 5736, из которых 2751 рабочее место с вредными условиями труда (ВУТ). Количество работников, занятых на рабочих местах с ВУТ – 6827 человек. Специальная оценка условий труда проведена в 2023 году на 1 226 рабочих местах. В результате из класса вредных в допустимые переведено 4 рабочих места, снижен подкласс на 5 рабочих местах. Ежегодно в результате проведенных мероприятий и проведения специальной оценки условий труда удается снизить количество рабочих мест с ВУТ.

Работники структурных подразделений АО «ДГК» своевременно проходят обучение безопасным методам и приемам выполнения работ в соответствии с требованиями «Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ», 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».

Деятельность Общества по обеспечению безопасности труда носит системный и непрерывный характер. Основной задачей Общества в 2024 году является недопущение случаев производственного травматизма, профзаболеваний, улучшение условий труда, сокращение рабочих мест с вредными условиями труда. Для реализации этой задачи в 2024 году в АО «ДГК» приказом №2 от 09.01.2024

утверждается и вводится в действие «Комплексная программа по обеспечению безопасности труда и охране здоровья работников «ДГК» на 2024 год»; в исполнительном аппарате и структурных подразделениях приказами вводятся «Планы улучшения и оздоровления условий труда на 2024 год».

Организация противопожарных мероприятий.

Деятельность АО «ДГК» в области повышения противопожарной устойчивости проводилась в соответствии с нормативно - правовыми документами 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. 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 324 обследования, по результатам которых разработаны мероприятия, направленные на улучшение состояния пожарной безопасности.

За отчетный период на предприятиях Общества было проведено 11519 инструктажей о мерах пожарной безопасности, обучено по дополнительным программам в области пожарной безопасности 503 человек. В целях повышения навыков борьбы с пожарами проведено 2127 цеховых, 175 объектовых и 82 совместных с Государственной противопожарной службой противопожарных тренировок.

Все помещения и здания структурных подразделений 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 2023 года.

В целях усиления пожарной безопасности в весенне-летний пожароопасный сезон, а также обеспечения надёжного и бесперебойного электроснабжения потребителей АО «ДГК» были запланированы и выполнены мероприятия по усилению пожарной безопасности на объектах Общества:

- издан приказ АО «ДГК» от 01.03.2023 №153 «Об обеспечении надёжной работы в пожароопасный сезон 2023 года», предусматривающий выполнение комплекса противопожарных мероприятий;
- подготовлен и утверждён «План мероприятий АО «ДГК» по обеспечению надёжной работы объектов АО «ДГК» в пожароопасный сезон 2023 года», которым предусмотрено выполнение 61 мероприятия;
- приказами по СП объявлены месячники пожарной безопасности, в сроки, обусловленные местными условиями (временем схода снежного покрова).

В целях повышения уровня профилактической работы по пожарной безопасности был проведен смотр на лучшее противопожарное состояние. Лучшими подразделениями по результатам смотра стали: СП «Хабаровская ТЭЦ-3» - I место, СП «ТЭЦ Восточная» - II место, СП «Комсомольские тепловые сети» - III место.

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 СП «Нерюнгринская ГРЭС».

На содержание договорного подразделения в 2023 году было израсходовано 63 984 тыс. руб.

Подразделения пожарной охраны укомплектованы личным составом, пожарной техникой, пожарно-техническим вооружением и другим оборудованием, необходимым для тушения пожаров и ведения пожарно-профилактической работы.

Для организации эффективного тушения пожаров на объектах разработаны и утверждены документы предварительного планирования:

- планы тушения пожаров;

- оперативные карточки действий дежурного персонала при возникновении пожаров в кабельных сооружениях, на маслонаполненном и другом оборудовании.

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.

Раздел 10. 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 2023 году расходы на охрану окружающей среды в АО «ДГК» составили:

Таблица № 36

Наименование показателя	Фактически за год, тыс. руб.
Текущие затраты на охрану окружающей среды, всего	931 535
Из них:	
затраты на сбор и очистку сточных вод	337 618
затраты по охране атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата	303 738
затраты на обращение с отходами	275 689
на защиту окружающей среды от шумового, вибрационного и других видов физического воздействия	257
Текущие затраты на другие направления деятельности в сфере охраны окружающей среды, всего	14 233

1. Выполнение целевых показателей природоохранной и ресурсосберегающей деятельности

1.1 Израсходованные материалы по массе или объему.

Расход условного топлива на выработку электроэнергии и теплоэнергии по видам топлива составил: природный газ – 4 751 155 тунт; угля – 6 228 483 тунт; нефтетоплива – 50 849.

1.2 Прямые выбросы парниковых газов.

2023 год

Таблица № 37

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	4 751 155	7 554 334	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	50 849	115 108				
Твердое топливо	6 228 483	17 139 130				
Всего:	11 030 487	24 808 572				

2022 год

Таблица № 38

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	4 393 348	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

Таблица № 39

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

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

В 2023 году удельные выбросы CO2 на МВтч для чистого объема выработанной электроэнергии всеми электростанциями составили 770,95 тн/МВтч, для выработки тепла теплоисточниками – 357,18 тн/тыс. Гкал.

Увеличение выбросов CO2 в 2023 году по сравнению с данными 2022 года (на 3,76%) обусловлено увеличением количества сжигаемого топлива (на 4,4%) в связи с увеличением выработки электроэнергии в сравнении с 2022 годом.

Учет косвенных энергетических выбросов парниковых газов не ведется.

В АО «ДГК» отсутствуют действующие соглашения о продаже единиц сокращения выбросов 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 со, пох, сох и других значимых загрязняющих веществ.

Структурные подразделения 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 2023 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»:

Таблица № 40

Наименование загрязняющего вещества	2021, тонн/год	2022, тонн/год	2023, тонн/год	Отклонение, +/-
Оксиды азота	44 105,069	46 692,879	49 504,056	+2 587,81
Оксид углерода	17 905,086	18 801,060	20 685,397	+895,97
Диоксид серы	40 814,216	45 572,982	45 105,825	+4 758,77
Зола твердого топлива от котлов	50 957,910	53 322,984	48 458,915	+2 365,07
Прочие загрязняющих веществ	5 436,740	3 619,941	1 884,042	-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 2023 году образовались следующие виды отходов:

- Опасные отходы (1-2 класс опасности) – 6,634 тонны
- Неопасные (малоопасные) отходы (3-5 класс опасности) – 1 790 082,309 тонн.

Таблица № 41

Отходы 1 и 2 класса опасности, тонн	
Способ обращения	Итого
повторное использование	-
вторичная переработка	-
утилизация (обезвреживание)	1,065
компостирование	-
сжигание (или использование в качестве топлива)	-
размещение на полигоне	-
передача на утилизацию (обезвреживание)	17,660

Таблица № 42

Отходы 3,4 и 5 класса опасности(любые другие виды твердых и жидких отходов за исключением сточных вод), тонн	
Способ обращения	Итого
повторное использование	176,374
в том числе:	

- вторичная переработка	-
- утилизация (обезвреживание)	176,374
- компостирование	-
- сжигание (или использование в качестве топлива)	-
размещено отходов на собственных объектах	1 792 304,820
передано другим организациям	169 745,065

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.

Существенные разливы в АО «ДГК» отсутствуют.

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 2023 год в АО «ДГК» использовано 176,374 тонн образовавшихся отходов производства и потребления. Из них: 87,97 тонн использовано в качестве планирования и благоустройства территории; 88,394 тонн регенерировано отработанных масел

1.9 Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам.

В 2023 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:

Таблица № 43

Наименование источника	Забрано или получено всего за год, тыс. куб. м
Забрано, получено, всего	500 599,68
в том числе:	
из поверхностных источников	363 956,05
из городского водопровода	121 451,93
из подземных источников	10 319,74
от других предприятий	4 871,96

Структурные подразделения АО «ДГК» осуществляют забор воды 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 структурными подразделениями 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.

Таблица № 44

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 мех. очистки
В поверхностные водные объекты	354 639,22	188 521,82	18 357,65	147 593,56	166,19
в системы водоотведения	86,44	0,000	0,000	0,000	0,000

Структурные подразделения АО «ДГК» осуществляют 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 структурными подразделениями АО «ДГК» в 2023 году составил:

Таблица № 45

Наименование	Фактически в тыс. куб. м
Расходы воды в системах оборотного водоснабжения	2 863 258,6
Расходы воды в системах повторного водоснабжения	12 377,4

1.12 Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор.

Структурные подразделения АО «ДГК» не оказывают существенного влияния на источники водозабора.

2. Биоразнообразие

Структурные подразделения АО «ДГК» осуществляют производственную деятельность на землях, не имеющих статус охраняемых природных территорий и территорий с высокой ценностью биоразнообразия, и не оказывают 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

Таблица № 46

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
Благовещенская ТЭЦ	Капитальный ремонт котлоагрегата №1	выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Средний ремонт ЗОУ котлоагрегата №2	выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Текущий ремонт ЗОУ котлоагрегатов №4	выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
	Текущий ремонт золоотвала	выполнено	Защита окружающей среды от загрязнения отходами производства
Райчихинская ГРЭС	Капитальный ремонт ЗОУ котла № 7	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
	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
Партизанская ГРЭС	Чистка мазутоловушек.	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	Ремонт золоуловителей к/а № 1-5	Выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
	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

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
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
	Проведение измерений загрязняющих веществ в промышленных выбросах в атмосферу	выполнено	Контроль соблюдения нормативов ПДВ
	Проведение измерений загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровней физических воздействий на границе ССЗ и селитебной зоне	выполнено	Контроль уровня воздействия на окружающую среду
	Передача отходов производства и потребления	выполнено	Безопасное обращение с отходами на предприятии, снижение негативного воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду
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	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ отработавших газов автомобилей	выполнено	Контроль соответствия требованиям стандартов, регламентирующих содержание загрязняющих веществ в отработавших газах автомобилей
	Чистка нефтеловушки ливневых сточных вод	выполнено	Исключение увеличения количества нефтепродуктов в сточных водах
	Проведение химических исследований подземной воды	выполнено	Контроль качества подземных вод
	Проведение инструментальных измерений количества загрязняющих веществ в природных и сточных водах	выполнено	Контроль качества природных и сточных 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
	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

№	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	Техпереворужение Хабаровской ТЭЦ-3 с переводом на сжигание природного газа ПВК	Выполняется	Снижение выбросов загрязняющих веществ
	Текущий ремонт электрофильтров и системы эвакуации золы	Выполнено	Поддержание КПД ЗУУ на установленном уровне
	Реконструкция электрофильтров	Выполнено	Поддержание КПД ЗУУ на установленном уровне
	Модернизация электрофильтров котлоагрегата ст.№3 с заменой электрической и механической части	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
	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
	Нарращивание 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

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	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
	Контроль качества хозяйственных 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

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	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 санитарно-эпидемиологической экспертизы документации по установлению СЗЗ (в том числе протоколов исследования качества атмосферного воздуха и уровня шума)	Выполнено	Контроль уровней негативного воздействия предприятия на жилую застройку и селитебную зону
	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 предприятия на жилую застройку и селитебную зону.
	Проведение инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе и их источников на промышленных площадках предприятия. Разработка проектов нормативов предельно допустимых выбросов	Выполнено	Инвентаризация источников выбросов, нормирование уровней воздействия на окружающую среду
	Проведение инструментально-лабораторных измерений промышленных выбросов на стационарных источниках на содержание загрязняющих веществ.	Выполнено	Контроль уровней воздействия на окружающую среду
	Определение эффективности работы газоочистой 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» в 2023 году:

Таблица № 47

№	Наименование мероприятия	Численные значения экономии	
		тут.	млн руб.
1	Устранение присосов в период капитального ремонта котлоагрегата ТП-170, ст. №1 Хабаровская ТЭЦ-1	161	0,798
2	Устранение присосов котлоагрегата БКЗ-210-140, ст. № 10 Хабаровская ТЭЦ-1	347	1,718
3	Текущий ремонт ТА-2, ПТ-25-90 (устранение присосов в вакуумную систему). Хабаровская ТЭЦ-1	48	0,238
4	Чистка подогревателей сетевой воды ТА ст. № 8, Т-100/120-130 Хабаровская ТЭЦ-1	210	1,040

5	Уплотнение топки водогрейного котла КВГМ-100 ст.№9 (капитальный ремонт) Хабаровская ТЭЦ-2	279	1,989
6	Замена кубов ВЗП котла на энергоблоке ст. № 1 в объеме 20 шт. (в объеме КР) Хабаровская ТЭЦ-3	630	6,062
7	Капитальный ремонт турбоагрегата Т-55-130 ст.№7 Комсомольская ТЭЦ-2	249	1,140
8	Капитальный ремонт энергоблока ст. № 1 Комсомольская ТЭЦ-3	935	4,690
9	Чистка трубных пучков конденсатора ТА № 2 Амурская ТЭЦ-1	180	0,996
10	Чистка трубных пучков конденсатора ТА № 3 Амурская ТЭЦ-1	1351	7,473
11	Чистка трубных пучков конденсатора ТА № 4 Амурская ТЭЦ-1	763	4,220
12	Чистка трубных пучков конденсатора ТА № 5 Амурская ТЭЦ-1	391	2,163
13	Чистка трубных пучков бойлерных установок 1, 2, 3 Амурская ТЭЦ-1	2267	12,542
14	Чистка трубных пучков ПСГ Амурская ТЭЦ-1	465	2,571
15	Капитальный ремонт котлоагрегата БКЗ-75-39ФБ ст.№3 Николаевская ТЭЦ	74	0,417
16	Средний ремонт котла ст. №9 Биробиджанская ТЭЦ	553	2,525
17	Замена верхнего яруса ВЗП 1ст. котлоагрегата ст. №7 Артёмовская ТЭЦ	749	5,134
18	Замена петель потолочного пароперегревателя 1 ст. котлоагрегата ст. № 1 Партизанская ГРЭС	53	0,428
19	Замена пароперегревателя 2 ст. котлоагрегата ст. № 1 Партизанская ГРЭС	99	0,793
20	Замена кубов ВЗП 1 ст. котлоагрегата ст. № 2 Партизанская ГРЭС	471	2,532
21	Замена ВЭК 2 ст. котлоагрегата ст. № 2 Партизанская ГРЭС	176	1,410
22	Замена пароперегревателя 2 ст. котлоагрегата ст. № 3 Партизанская ГРЭС	162	1,300
23	Замена кубов ВЗП 2 ст. котлоагрегата ст. № 5 Партизанская ГРЭС	1000	8,345
24	Очистка дымогарных и жаровых труб паровых котлоагрегатов ТТ-200. ТЭЦ Восточная	11	0,062
25	Ремонт с заменой заглушенных трубок основного пучка трубной системы конденсатора ТА ст. №6 Райчихинская ГРЭС	1893	6,788
26	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	2800	6,908
27	Снижение присосов воздуха в газоходы котлоагрегата энергоблока № 2 в период ремонта и доведение их до нормативных значений. Нерюнгринская ГРЭС	1472	3,630
28	Замена пароперегревателя-1,2 ст. котлоагрегата БКЗ №6 Чульманская ТЭЦ	31	0,107

29	Модернизация котлоагрегата к/а ст. № 10 БКЗ-220-140-7 Комсомольская ТЭЦ-2	1073	4,884
30	Техпереворужение Николаевской ТЭЦ с переводом котлоагрегата ст. № 1, ст. № 4 на сжигание природного газа	1089	132,010

В 2024 году АО «ДГК» продолжит работы по обеспечению экологической безопасности, снижению негативного воздействия на окружающую среду и улучшению экологической обстановки в районах производственной деятельности Общества.

Раздел 11. Корпоративное управление

11.1. Органы управления

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.

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 1 Общее собрание акционеров Общества – 25.05.2023.

Совет директоров

Совет директоров Общества состоит из 7 (Семи) членов. В 2023 году действовали два состава Совета директоров Общества – состав, избранный решением внеочередного Общего собрания акционеров 09.11.2022 (протокол от 09.11.2022 № 14) и состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 25.05.2023 (протокол от 25.05.2023 № 16), в соответствии с которым 7 (Семь) из 7 (Семи) членов Совета директоров вновь избраны на новый срок.

Сведения о членах Совета директоров Общества:³

Таблица № 48

№№	Фамилия, имя, отчество	Год рождения:	Сведения об образовании:	Наименование должности по основному месту работы:	Доля в уставном капитале/ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
Председатель Совета директоров					
1	Линкер Лада Александровна (избрана 09.11.2022 и 25.05.2023)	1971	высшее	Директор Департамента тарифного регулирования и экономического анализа ПАО «РусГидро»	0
Члены Совета директоров					
2	Коптяков Станислав Сергеевич (избран 09.11.2022 и 25.05.2023)	1982	высшее	Директор Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»	0

³ Сведения представляются на 31.12.2023.

3	Недотко Вадим Владиславович (избран 09.11.2022 и 25.05.2023)	1975	высшее	Директор Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»	0
4	Бобрик Мария Александровна (избрана 09.11.2022 и 25.05.2023)	1985	высшее	Начальник Управления единого казначейства и контроля лимитов риска Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»	0
5	Кабанова Лариса Владимировна (избрана 09.11.2022 и 25.05.2023)	1977	высшее	Директор Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»	0
6	Верховский Алексей Александрович (избран 09.11.2022 и 25.05.2023)	1971	высшее	Директор Департамента организации производственной деятельности объектов энергетики ДФО ПАО «РусГидро»	0
7	Ильковский Константин Константинович (избран 09.11.2022 и 25.05.2023)	1964	высшее	Генеральный директор АО «ДГК»	0

Членами Совета директоров и Генеральным директором сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

Отчет о работе Совета директоров

В 2023 году проведено 18 (*Восемнадцать*) заседаний Совета директоров, на которых было рассмотрено 113 (*Сто тринадцать*) вопросов.

Персональное участие членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров Общества в 2023 году:

Таблица № 49

№№	Фамилия, имя, отчество	Всего заседаний/участие в заседаниях	% участия в заседаниях
1	Линкер Лада Александровна	18/18	100%
2	Коптяков Станислав Сергеевич	18/18	100%
3	Недотко Вадим Владиславович	18/18	100%

4	Бобрик Мария Александровна	18/18	100%
5	Кабанова Лариса Владимировна	18/18	100%
6	Верховский Алексей Александрович	18/18	100%
7	Ильковский Константин Константинович	18/18	100%

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

1. утверждение бизнес-плана Общества на 2023 год, скорректированного бизнес-плана Общества на 2023 год и отчетов о его исполнении,
2. предварительное одобрение Коллективного договора АО «ДГК» на 2023-2025 годы и Дополнительного соглашения № 1 к нему,
3. присоединение Общества к Стратегии цифровой трансформации Группы РусГидро на период 2022-2024 годов с перспективой до 2030 года,
4. присоединение к Порядку расчета ключевых показателей эффективности, функциональных ключевых показателей эффективности и показателей депремирования подконтрольных организаций ПАО «РусГидро»,
5. предварительное одобрение 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» с продлением года окончания реализации инвестиционной программы до 2027 года»,
6. утверждение перечня инвестиционных проектов, реализуемых и планируемых к реализации в рамках инвестиционной программы Общества, для проведения публичного технологического и ценового аудита в 2023-2024 годах,
7. утверждение Программы по обеспечению экологических требований АО «ДГК» на 2023-2027 гг. и дополнения к ней,
8. утверждение Положения о финансовой политике Общества, Положения о кредитной политике АО «ДГК», Положения об организации страховой защиты АО «ДГК»,
9. утверждение Программы мероприятий по работе с просроченной дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков за товары, работы и услуги на 2023 – 2025 гг.,
10. утверждение Программы благотворительной и спонсорской деятельности АО «ДГК» на 2023 год,
11. утверждение Программы страховой защиты Общества на 2024 год и Страховщиков Общества на 2024 год,
12. согласование кандидатур, назначаемых на должности, относящиеся к руководящему составу Общества.

Единоличный исполнительный орган

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

Коллегиальный исполнительный орган 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.

11.2. Утвержденные ключевые показатели эффективности

Достижение результатов эффективной деятельности Общества оценивается применяемой в Обществе системой КПЭ. Система КПЭ используется в качестве инструмента планирования, оценки и контроля текущего состояния Общества и создания основы для принятия управленческих решений на среднесрочном уровне.

Порядок утверждения состава (с удельными весами), целевых значений КПЭ, функциональных ключевых показателей эффективности (ФКПЭ) и показателей депремирования, Порядок расчета показателей Системы КПЭ Общества регулируется следующими документами:

- Положение о системе ключевых показателей эффективности АО «ДГК»;
- Порядок расчета ключевых показателей эффективности, функциональных ключевых показателей эффективности и показателей депремирования подконтрольных организаций ПАО «РусГидро».

Решением Совета директоров Общества (протокол от 19.09.2023 №3) утверждены следующие состав, удельный вес и годовые целевые значения КПЭ, ФКПЭ и показателей депремирования для Общества на 2023 - 2025 годы:

Таблица № 50

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Ед измерения	Целевые значения	Удельный вес
КПЭ финансово-экономические				
1	Рентабельность собственного капитала (ROE)	%	95%	5%
2	Чистая операционная рентабельность	%	95%	5%
3	ЕБИТДА	%	95%	5%
4	Чистый долг / ЕБИТДА	%	95%	5%
5	Уровень оплаты энергоресурсов	%	100%	10%
КПЭ специализированные отраслевые				
6	Установленная электрическая мощность	%	80%	10%
7	Уровень потерь тепловой энергии	%	100%	25%
8	Выполнение графика ввода мощностей и плана по финансированию и освоению	%	85%	20%
9	Качество проведения закупочных процедур	%	85%	10%
10	Просроченная дебиторская задолженность	%	90%	5%
ФКПЭ				
1	Интегральный инновационный КПЭ	%	95%	7,5%
2	Переход на ОПО	%	85%	7,5%
Показатели депремирования				
1	Количество крупных аварий	Шт.	0	25%
2	Количество несчастных случаев на производстве	Ед.	0	25%
3	Готовность к работе в отопительный сезон	%	100%	25%

Достижение Обществом установленных КПЭ и ФКПЭ является основанием для премирования менеджмента Общества.

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

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «ДГК» вознаграждений и компенсаций в новой редакции, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 23.05.2022 (протокол от 23.05.2022 № 13) (далее – Положение).

За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 1 (Одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров.

Общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров за период с даты избрания в состав Совета директоров Общим собранием акционеров Общества до даты прекращения полномочий данного состава Совета директоров не должен превышать базовый размер вознаграждения, определяемый Положением.

Совокупный размер вознаграждения членов Совета директоров Общества в 2023 году составил 1 402 506 (Один миллион четыреста две тысячи пятьсот шесть) рублей.

Выплата вознаграждений и компенсаций единоличному исполнительному органу производится в соответствии с условиями трудового договора и Положением об условиях оплаты труда должностных лиц руководящего состава подконтрольных организаций ПАО «РусГидро», к которому Общество присоединилось и признало его в качестве внутреннего документа решением Совета директоров Общества 17.05.2023 (протокол от 18.05.2023 № 14).

11.4. Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества годовым Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

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 25.05.2023 (протокол от 25.05.2023 №16).

Члены Ревизионной комиссии:

Таблица №51

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Сведения об образовании	Наименование должности по основному месту работы	Доля в уставном капитале/ Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: %
Члены Ревизионной комиссии					
1	Ажимов Олег Евгеньевич	1977	высшее	Руководитель Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»	0
2	Кочанов Андрей Александрович	1972	высшее	Начальник Управления Аналитический центр Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»	0
3	Попов Андрей Юрьевич	1987	высшее	Начальник Управления аудита Дальнего Востока Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»	0
4	Шарипова Маргарита Александровна	1991	высшее	Ведущий эксперт Службы внутреннего аудита Центра ПАО «РусГидро»	0
5	Дручкова (смена фамилии Уланова) Евгения Сергеевна	1973	высшее	Главный эксперт Управления 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 АО «ДГК» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 23.05.2022 (протокол от 23.05.2022 № 13).

За участие в проверке финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 3 (трем) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в отчетном году членам Ревизионной комиссии Общества, составила: 108 767 (Сто восемь тысяч семьсот шестьдесят семь) рублей.

Компенсация расходов членам Ревизионной комиссии за отчетный период не проводилась.

11.5. Управление рисками

Общество осуществляет управление рисками в рамках системы внутреннего контроля и управления рисками (далее - СВКиУР) Общества.

Функционирование СВКиУР Общества осуществляется в рамках СВКиУР Группы РусГидро и регулируется следующими документами:

- Политика в области внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро, которая утверждена решением Совета директоров ПАО «РусГидро»;
- Положение о системе внутреннего контроля Группы РусГидро;
- Положение об управлении рисками Группы РусГидро.

Общество присоединилось к указанным документам решением Совета директоров АО «ДГК» (протокол №1 от 02.06.2020).

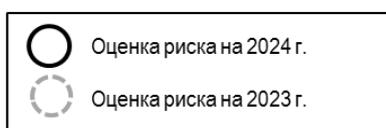
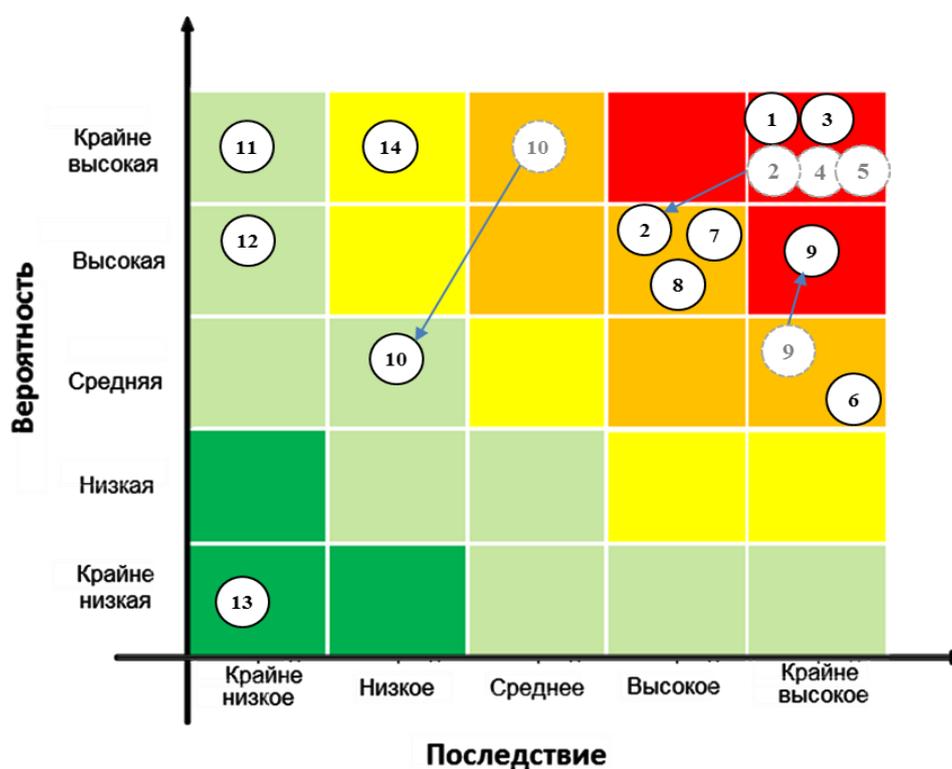
Стратегические риски определяются на верхнем уровне Группы РусГидро с учетом их влияния на достижение стратегических целей, которые заявлены в Стратегии развития Группы РусГидро.

Информация по рискам подготовлена с учетом мониторинга Плана мероприятий по управлению рисками Общества на 2023 год, а также Плана мероприятий по управлению рисками Общества на 2024 год.

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность Общества, его ликвидность, инвестиционную деятельность. Они определяются спецификой деятельности Общества, а также целями и задачами в области системы внутреннего контроля и управления рисками Группы РусГидро, ситуацией в регионе присутствия.

Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем.

Приоритизированный реестр ключевых рисков Общества на 2023 год представлен на тепловой карте.



Описание ключевых рисков Общества на 2023 год с прогнозной оценкой на 2024 год:

Таблица № 52

№	Перечень рисков бизнес-процессов	Итоги мониторинга риска за 2023 год	Прогнозная оценка на 2024 год
1	Несвоевременная оплата потребителями/контрагентами	Риск не реализовался	Оценка риска на 2024 г. сохранена на уровне 2023 г. как «крайне высокий риск»
2	Снижение прибыли от продаж в ПО ДФО	Риск не реализовался	Оценка риска на 2024 г. изменена с крайне высокой на высокую в связи с установлением тарифов на тепло по всем регионам сверх индекса платы граждан, цен (тарифов) на электроэнергию – сверх ИПЦ
3	Рост текущих расходов относительно установленных показателей (тарифов, надбавок, договоренностей)	Риск реализовался	Оценка риска на 2024 г. аналогична оценке 2023 г., сохранена на уровне «крайне высокий риск»
4	Риск перевода на резервное топливо, рост топливной составляющей в себестоимости электрической и тепловой энергии	Риск не реализовался	В 2024 г. данный риск не актуален, исключен из Плана управления рисками бизнес-процессов
5	Нарушение сроков выполнения работ на объекте (ремонт)	Риск не реализовался	В 2024 г. риск исключен из Плана управления рисками бизнес-процессов в связи с включением риска «Неисполнение производственной программы»
6	Рост дебиторской задолженности за поставку электроэнергии (мощности), теплоэнергии	Риск не реализовался	Оценка риска на 2024 г. сохранена на уровне 2023 г. Риск оценен как высокий
7	Нарушение сроков выполнения работ на объекте (инвест. программа)	Риск не реализовался	Оценка риска на 2024 г. сохранена на уровне 2023 г. как «высокий риск»
8	Несоблюдение сроков проведения закупочных процедур, утвержденных в годовой комплексной программе закупок (ГКПЗ)	Риск не реализовался	Оценка риска на 2024 г. сохранена на уровне 2023 г. как «высокий риск»
9	Несчастные случаи на производстве	Риск реализовался	Оценка риска на 2024 г. изменена на крайне высокую в соответствии с рекомендациями по оценке риска на основе статистических данных за предыдущие 5 лет
10	Аварии/инциденты	Риск не реализовался	Оценка риска на 2024 г. изменена на низкий в соответствии с рекомендациями по оценке риска на основе статистических данных за предыдущие 5 лет
11	Несоответствие требованиям законодательства (комплаенс)	-	Риск связан с вероятностью доначисления налога на имущество по спорным объектам ОС. Оценен, как низкий
12	Процентный риск	-	В связи с вероятностью повышения рыночных процентных ставок риск оценен низкий риск
13	Кредитный риск	-	Риск оценен «крайне низкий риск»

14	Неисполнение производственной программы	-	Риск включен в План управления рисками бизнес-процессов на 2024 г. в связи с исключением риска «Нарушение сроков выполнения работ на объекте (ремонт)». Оценен, как средний
----	---	---	---

11.6. Управление коррупционным риском

Обществом осуществляется непрерывная деятельность по минимизации коррупционных рисков, профилактике и противодействию коррупции, основанная на законодательстве Российской Федерации, применимом международном законодательстве и лучших практиках, в том числе:

– внедрена система корпоративных политик и стандартов, регламентирующих вопросы антикоррупционной деятельности, определяющих основные цели, задачи, принципы и направления профилактики и противодействия коррупции;

– реализуется комплекс мероприятий, направленных на снижение коррупционных рисков в Обществе, обеспечение соответствия деятельности Общества требованиям российского и международного законодательства, в том числе:

- разработка, актуализация базы локальных нормативных документов (актов) по противодействию коррупции;
- обеспечение информированности работников о требованиях антикоррупционного законодательства;
- организация работы по проверке сообщений о фактах противоправных действий;
- проведение обучения и тестирования работников;
- выявление и предотвращение конфликтов;
- совершенствование системы внутреннего контроля.

Основные результаты за отчетный год:

Таблица № 53

№ п/п	Показатель	Результат (количество)
1	Количество подтвержденных случаев коррупции в отношении Общества или его работников	0
2	Принятые меры по признакам конфликта интересов (далее - КИ): - выявлено/рассмотрено ситуаций КИ - принято мер по ситуациям (количество ситуаций, в отношении которых приняты меры)	0
		0
3	Количество рассмотренных обращений по признакам нарушений: - количество подтвердившихся обращений - количество подтвердившихся обращений, в отношении которых приняты меры	0
		0
4	Ознакомление работников (при приеме на работу или повторно) с ЛНД(А) по противодействию коррупции	Руководители – 74 Специалисты – 2 078
5	Обучение (тестирование) работников по вопросам противодействия коррупции	Руководители - 498 Специалисты - 668
6	Информирование/ознакомление контрагентов с принятой в Обществе политикой противодействия коррупции ⁴	4 739
7	Иные мероприятия по профилактике коррупции: - актуализация/утверждение ЛНД (А)	Приказ АО «ДГК» от 20.10.2023 № 741 «О

⁴ Указывается количество контрагентов в отчетном году, в договоры с которыми включена антикоррупционная оговорка.

№ п/п	Показатель	Результат (количество)
	- взаимодействие с госорганами и т.п.	присоединении к Положению о мероприятиях по уведомлениям о подарках и знаках делового гостеприимства в Группе РусГидро», утвержденному Приказом ПАО «РусГидро» от 07.09.2023 № 652

11.7. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2023 уставный капитал Общества составляет 86 160 380 972, 62005769223766123684 рубля.

Изменений размера уставного капитала Общества в отчетном году не было.

Структура уставного капитала по категориям акций

Таблица № 54

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

11.8. Структура уставного капитала

Таблица № 55

Наименование владельца ценных бумаг, владеющего более 5% уставного капитала	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2023	31.12.2023
ПАО «РусГидро»	87,8913%	87,8913%
АО «РАО ЭС Востока»	12,1075%	12,1075%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «ДГК» по состоянию на 31.12.2023 – 4, из них номинальные держатели – 2.

11.9. Общество на рынке ценных бумаг

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

Раздел 12. Закупочная деятельность

Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2023 год:

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 - 18 357 396,59 тыс. руб., 90,36%:

- закупки у субъектов МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили - 14 728 943,79 тыс. руб., 44,35% (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 - 7 142 010,17 тыс. руб., 21,5% (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

Адреса страниц в сети «Интернет»: <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»

ОГРН 1027739127734

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

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

ОГРН: 1027739216757

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
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
УРУТ	Удельный расход 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.



АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности
Акционерного общества
«Дальневосточная генерирующая компания»
за 2023 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), состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2023 года;
- отчета о финансовых результатах за 2023 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за 2023 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2023 год;
 - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2023 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2023 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.

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 обнаружения 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/10723/24-ФЗ-59 от 01 июля 2023 г. сроком до 30 июня 2024 г. руководитель аудита, по результатам которого составлено 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 1, комната 29,
член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС),
ОРНЗ 12006017998

«05» марта 2024 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2023 г.

Организация <u>Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»</u> Идентификационный номер налогоплательщика Вид экономической деятельности <u>Производство электроэнергии тепловыми станциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций</u> Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Непубличное акционерное общество / частная собственность</u> Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): <u>680000, Россия, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, д.49</u> Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту <input checked="" type="checkbox"/> ДА <input type="checkbox"/> НЕТ Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора <u>Общество с ограниченной ответственностью «Финэспертиза»</u> Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора	Форма по ОКУД Дата (число, месяц, год) по ОКПО ИНН по ОКВЭД 2 по ОКОПФ / ОКФС по ОКЕИ	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr><td colspan="3" style="text-align: center;">КОДЫ</td></tr> <tr><td colspan="3" style="text-align: center;">0710001</td></tr> <tr><td style="text-align: center;">31</td><td style="text-align: center;">12</td><td style="text-align: center;">2023</td></tr> <tr><td colspan="3" style="text-align: center;">76727861</td></tr> <tr><td colspan="3" style="text-align: center;">1434031363</td></tr> <tr><td colspan="3" style="text-align: center;">35.11.1</td></tr> <tr><td style="text-align: center;">12267</td><td style="text-align: center;">16</td><td></td></tr> <tr><td colspan="3" style="text-align: center;">384</td></tr> </table> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr><td style="text-align: right;">ИНН</td><td style="text-align: center;">7708096662</td></tr> <tr><td style="text-align: right;">ОГРН/ОГРНИП</td><td style="text-align: center;">1027739127734</td></tr> </table>	КОДЫ			0710001			31	12	2023	76727861			1434031363			35.11.1			12267	16		384			ИНН	7708096662	ОГРН/ОГРНИП	1027739127734
КОДЫ																														
0710001																														
31	12	2023																												
76727861																														
1434031363																														
35.11.1																														
12267	16																													
384																														
ИНН	7708096662																													
ОГРН/ОГРНИП	1027739127734																													

Показатели	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
3.1.1	Нематериальные активы	1110	235 601	240 244	162 436
	Результаты исследований и разработок	1120	14 209	36 245	59 242
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.1.2	Основные средства, в том числе:	1150	52 540 476	59 631 667	35 542 243
	основные средства	1151	46 977 004	55 333 923	32 715 704
	незавершенное строительство	1152	3 489 249	2 443 948	1 807 389
	авансы, выданные под приобретение и создание основных средств	1153	2 038 602	1 818 634	986 363
	права пользования активами	1154	13 359	12 416	9 531
	инвестиционная недвижимость	1156	22 262	22 746	23 256
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.1.3	Финансовые вложения, в том числе:	1170	23 367 975	6 849 734	9 027 549
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	23 367 975	6 848 480	9 021 906
	займы выданные	1172	-	1 254	5 643
	Отложенные налоговые активы	1180	30 231 811	24 123 790	13 038 572
3.1.4	Прочие внеоборотные активы	1190	372 701	364 331	236 768
	Итого по разделу I	1100	106 762 773	91 246 011	58 066 810
	II. Оборотные активы				
3.2.1	Заласы	1210	14 980 355	14 691 819	9 468 652
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	295 896	282 908	255 404
3.2.2	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	21 853 845	17 538 628	15 470 748
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	128 730	133 586	296 217
	покупатели и заказчики	1231.1	117 137	118 266	275 293
	проценты по займам	1231.5	9 449	9 733	10 016
	прочие дебиторы	1231.9	2 144	5 587	10 908
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	21 725 115	17 405 042	15 174 531
	покупатели и заказчики	1232.1	16 786 275	13 359 523	11 880 036
	авансы выданные	1232.2	3 314 694	2 505 510	1 735 336
	задолженность по субсидиям	1232.5	540 343	684 179	508 678
	расчеты по налогам и сборам и перед государственными внебюджетными фондами	1232.6	-	77 668	12 499
	расчеты по претензиям	1232.7	585 803	534 626	533 718
	прочие дебиторы	1232.9	498 000	243 536	504 264
3.2.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в том числе:	1240	1 254	4 152	5 155
	займы выданные	1242	1 254	4 152	5 155
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	832 640	1 447 943	1 454 743
	Прочие оборотные активы	1260	590 778	374 721	277 804
	Итого по разделу II	1200	38 554 768	34 340 171	26 932 506
	БАЛАНС	1600	145 317 541	125 586 182	84 999 316

Показатели	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
	ПАССИВ				
	III. Капитал и резервы				
3.3.1	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	86 160 381	86 160 381	40 501 000
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
3.3.2	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	1 918 577	1 918 577	429 484
	Резервный капитал	1360	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(83 508 603)	(75 094 223)	(27 784 168)
	Итого по разделу III	1300	4 570 355	12 984 735	13 146 316
	IV. Долгосрочные обязательства				
3.4.1	Заемные средства, в том числе:	1410	106 332 452	75 034 095	40 369 699
	долгосрочные заемные средства	1411	106 302 900	75 002 310	40 338 169
	обязательства по аренде	1412	29 552	31 785	31 530
	Отложенные налоговые обязательства	1420	8 565 938	4 346 211	5 108 467
3.4.2	Оценочные обязательства	1430	1 203 581	990 350	885 118
3.4.3	Прочие обязательства	1450	906 538	1 000 113	75 945
	Итого по разделу IV	1400	117 008 509	81 370 769	46 439 229
	V. Краткосрочные обязательства				
3.5.1	Заемные средства, в том числе:	1510	3 868 420	18 741 602	10 076 788
	краткосрочные заемные средства	1511	3 857 676	18 735 627	10 068 939
	обязательства по аренде	1512	10 744	5 975	7 849
3.5.2	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	18 659 265	11 604 170	14 589 695
	задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1521	7 588 357	6 633 942	8 996 713
	задолженность перед персоналом организации	1522	605 721	531 184	441 617
	задолженность по налогам и сборам и перед государственными внебюджетными фондами	1523	1 501 083	1 832 307	1 363 273
	авансы полученные	1525	3 208 630	2 034 034	1 442 707
	задолженность по договорам факторинга	1526	4 882 371	132 880	1 834 770
	прочая кредиторская задолженность	1529	873 103	439 823	510 615
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
3.5.3	Оценочные обязательства	1540	1 210 970	884 905	731 542
	Прочие обязательства	1550	22	-	15 746
	Итого по разделу V	1500	23 738 677	31 230 678	25 413 771
	БАЛАНС	1700	145 317 541	125 586 182	84 999 316

Генеральный директор

Главный бухгалтер

05 марта 2024 года



К.К. Ильковский

Л.Ч. Маркина

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ за январь - декабрь 2023 г.

Организация Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми станциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций
Организационно-правовая форма / форма собственности Непубличное акционерное общество / частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД 2
по ОКОПФ / ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ		
0710002		
31	12	2023
76727851		
1434031363		
35,11.1		
12267	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь - декабрь 2023 г.	За январь - декабрь 2022 г.
3.7.1	Выручка	2110	115 960 800	87 732 482
3.7.2	Себестоимость продаж	2120	(121 212 526)	(113 128 482)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	(5 251 726)	(25 396 000)
	Коммерческие расходы	2210	-	-
3.7.2	Управленческие расходы	2220	(1 554 040)	(1 162 167)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(6 805 766)	(26 558 167)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	224 125	174 690
	Проценты к уплате	2330	(2 003 517)	(6 576 598)
3.8	Прочие доходы	2340	19 142 781	4 470 864
3.8	Прочие расходы	2350	(20 860 297)	(13 322 973)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(10 302 674)	(41 812 184)
3.9	Налог на прибыль, в том числе:	2410	1 808 163	7 990 082
	текущий налог на прибыль	2411	-	-
	отложенный налог на прибыль	2412	1 808 163	7 990 082
	Прочее	2460	80 131	(3 939)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(8 414 380)	(33 826 041)
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(8 414 380)	(33 826 041)
	СПРАВОЧНО			
3.10	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2900	(0,00000003146)	(0,0000001223)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Генеральный директор

Главный бухгалтер

05 марта 2024 года



К.К. Ильковский

Л.Ч. Маркина

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА за 2023 год

Организация Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми станциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций
 Организационно-правовая форма / форма собственности
Непубличное акционерное общество / частная собственность
 Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД
 Дата (число, месяц, год)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД 2
 по ОКOPФ / ОКФС
 по ОКЕИ

КОДЫ		
0710004		
31	12	2023
76727851		
1434031363		
35.11.1		
12267	16	
384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2021 г.	3100	40 501 000	-	429 484	-	(27 784 168)	13 146 316
За 2022 г.							
Увеличение капитала - всего, в том числе:							
чистая прибыль	3210	45 659 381	-	1 489 093	-	8 974	47 157 448
переоценка имущества	3211	X	X	X	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3212	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3213	X	X	1 489 093	X	8 974	1 498 067
увеличение номинальной стоимости акций	3214	10 431 906	-	-	X	X	10 431 906
реорганизация юридического лица	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	35 227 475	-	-	-	-	35 227 475
Уменьшение капитала - всего, в том числе:							
убыток	3220	-	-	-	-	(47 319 029)	(47 319 029)
переоценка имущества	3221	X	X	X	X	(33 826 041)	(33 826 041)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3222	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3224	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	(13 492 988)	(13 492 988)
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2022 г.	3200	86 160 381	-	1 918 577	-	(75 094 223)	12 984 735
За 2023 г.							
Увеличение капитала - всего,							
в том числе:	3310	-	-	-	-	-	-
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего,							
в том числе:	3320	-	-	-	-	(8 414 380)	(8 414 380)
убыток	3321	X	X	X	X	(8 414 380)	(8 414 380)
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2023 г.	3300	86 160 381	-	1 918 577	-	(83 508 603)	4 570 355

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	Изменения капитала за 2022 г.		На 31 декабря 2022 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал – всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
Чистые активы	3600	4 570 355	12 984 735	13 146 316

Генеральный директор

Главный бухгалтер

05 марта 2024 года



К.К. Ильковский

Л.Ч. Маркина

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за январь - декабрь 2023 г.

Организация **Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности **Производство электроэнергии тепловыми станциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций**
Организационно-правовая форма / форма собственности **Непубличное акционерное общество / частная собственность**
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД 2
по ОКОПФ / ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ		
0710005		
31	12	2023
76727851		
1434031363		
35.11.1		
12267	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2023 г.	За 2022 г.
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления - всего, в том числе:	4110	114 643 649	87 030 573
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	113 267 286	86 235 844
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	43 265	205 503
	от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
3.2.4	прочие поступления	4119	1 333 098	589 226
	Платежи - всего, в том числе:	4120	(116 891 206)	(122 160 553)
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(94 011 740)	(96 625 699)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(17 112 132)	(13 563 808)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(2 019 036)	(6 597 355)
	налога на прибыль организаций	4124	-	-
3.2.4	прочие платежи	4129	(3 548 298)	(5 373 681)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(2 047 557)	(35 129 980)
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления - всего, в том числе:	4210	244 630	148 461
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	240 194	142 267
	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	4 152	4 914
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	284	1 280
	прочие поступления	4219	-	-
	Платежи - всего, в том числе:	4220	(15 242 281)	(8 457 647)
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(15 240 017)	(8 456 585)
	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	(2 264)	(1 062)
	прочие платежи	4229	-	-
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(14 997 651)	(8 309 186)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2023 г.	За 2022 г.
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления - всего, в том числе:	4310	63 383 359	132 215 121
	получение кредитов и займов	4311	63 383 359	132 215 121
	денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	прочие поступления	4319	-	-
	Платежи - всего, в том числе:	4320	(46 953 454)	(88 971 787)
	собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(46 941 088)	(88 963 488)
3.2.4	прочие платежи	4329	(12 366)	(8 299)
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	16 429 905	43 243 334
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(615 303)	(195 832)
3.2.4	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 447 943	1 454 743
3.2.4	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	832 640	1 447 943
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	189 032

Генеральный директор

Главный бухгалтер

05 марта 2024 года



К.К. Ильковский

Л.Ч. Маркина



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 31.12.2023 г. составила 10 458 человек (на 31.12.2022 г. – 9 973 человек, на 31.12.2021 г. – 9 779 человек).

По состоянию на 31.12.2023 г. в состав Общества входят 2 филиала, зарегистрированные на территории Российской Федерации, включая: филиал «Приморская генерация», филиал «Хабаровская генерация».

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.

Состав Совета директоров АО «ДГК» избран решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол № 16 от 25.05.2023) в количестве 7 членов.

В состав Совета директоров Общества входят:

Коптяков Станислав Сергеевич	Директор Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»
Недотко Вадим Владиславович	Директор Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»
Бобрик Мария Александровна	Начальник Управления единого казначейства и контроля лимитов риска Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»
Кабанова Лариса Владимировна	Директор Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»
Верховский Алексей Александрович	Директор Департамента организации производственной деятельности объектов энергетики ДФО ПАО «РусГидро»
Ильковский Константин Константинович	Генеральный директор АО «ДГК»
Линкер Лада Александровна	Директор Департамента тарифного регулирования и экономического анализа ПАО «РусГидро»

Состав Ревизионной комиссии АО «ДГК» избран решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол № 16 от 25.05.2023) в количестве 5 членов.

В состав Ревизионной комиссии Общества входят:



Ажимов Олег Евгеньевич	Руководитель Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»		
Кочанов Андрей Александрович	Начальник Управления Аналитического центра внутреннего аудита ПАО «РусГидро»	Службы	
Попов Андрей Юрьевич	Начальник Управления аудита Дальнего Востока внутреннего аудита ПАО «РусГидро»	Службы	
Шарилова Маргарита Александровна	Главный специалист Управления аудита Дальнего Востока Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»	Службы	
Уланова Евгения Сергеевна	Главный специалист Управления аудита Дальнего Востока Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»	Службы	

Должность указана на момент выдвижения кандидата в орган управления.

Принимая во внимание введенные меры ограничительного характера (санкции), в соответствии с постановлением Правительства РФ от 04.07.2023 № 1102 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 геополитическая напряженность, а также санкции, введенные рядом стран в отношении некоторых секторов российской экономики, российских организаций и граждан, по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

В 2023 году сохраняется значительная геополитическая напряженность, продолжающаяся с февраля 2022 года в результате дальнейшего развития ситуации, связанной с Украиной. 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. Ряд транснациональных групп приостановили или прекратили свою деловую активность в Российской Федерации. В декабре 2022 года ЕС и ряд стран за пределами ЕС ввели потолок цен на поставки российской нефти. Предельная цена была установлена в размере 60 долларов за баррель и подлежит последующему регулярному пересмотру. Кроме того, в декабре 2022 года ЕС ввел эмбарго на морские поставки российской нефти. В феврале 2023 года был введен потолок цен на поставки российского газа и эмбарго на российские нефтепродукты. Несмотря на восстановление объемов торгов, финансовые и товарные рынки продолжают демонстрировать нестабильность.

В 2023 году валютные курсы к рублю значительно выросли по сравнению с курсами, действовавшими по состоянию на 31 декабря 2022 г. 24 июля 2023 года Банк России повысил ключевую ставку с 7,5% до 8,5%, 15 августа 2023 года – с 8,5% до 12%, 18 сентября 2023 года – с 12% до 13%, 30 октября 2023 года – с 13% до 15%, а 18 декабря 2023г. – с 15% до 16%. Ожидаются дальнейшие санкции и ограничения в отношении зарубежной деловой активности российских организаций, 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.

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

Деятельность Общества в той или иной степени подвергается различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.).



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.

Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности незначительно зависят от изменений валютного курса и умеренно от изменений процентных ставок.

Информация о подверженности Общества финансовым рискам, причинах их возникновения и механизмах управления рисками раскрыта в пункте 3.15 Пояснений.

Риски непрерывности деятельности

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.

По итогам Правлений по установлению тарифов на тепловую энергию региональных регуляторов, рост тарифов на тепловую энергию со 2 полугодия 2024 году составит от 8,7 % до 18,8 %:

- Приморский край – 12,0 %
- Хабаровский край (основная зона) – 15,0 %
- котельная в Волочаевском городке – 12,2 %
- г. Советская Гавань – 15,0 %
- Еврейская АО – 13,2 %
- Амурская область – 8,7 %
- Нерюнгринская ГРЭС (средний) – 18,8 %

Рост НВВ по тепловой энергии составил 3 556,0 млн. руб. к 2023 году.

Рост тарифа по электроэнергии (на оптовом рынке) с 01.07.2024 к 2023 году составил: ставка за энергию – 3,5 %, ставка за мощность – 12,2 %. Рост НВВ по электроэнергии и мощности – 8 172,9 млн. руб.

Рост тарифа по электроэнергии (на розничном рынке – Николаевская ТЭЦ) с 01.07.2024 к 2023 году 44,1 %, рост НВВ - 280,1 млн. руб.

В тариф на мощность на 2024 год включены следующие выпадающие доходы по топливу за прошлые периоды в размере 11 668,8 млн. рублей:

- Выпадающие по топливу за 2022 год 6745,8 млн. рублей
- Проценты к уплате на кассовые разрывы 2022 года в размере 1220 млн. рублей
- Выпадающие по топливу за 2011-2019 годы согласно Постановлению Правительства от 11.12.2020г. №2077 в размере 3703 млн. рублей.

Вышеуказанный рост тарифов на 2024 год по электроэнергии (мощности) с учетом включенных выпадающих доходов, а также рост тарифов по тепловой энергии на 2024 год, обеспечат покрытие существующих расходов, а также создаст Обществу возможность



осуществлять надёжную и бесперебойную поставку электроэнергии и теплоэнергии потребителям.

В 2023 году из средств внутригруппового беспроцентного займа ПАО «РусГидро» произведено рефинансирование кредитного портфеля на сумму 28,96 млрд. руб., в т. ч. в марте 2023 – 6,7 млрд. руб. и в октябре 2023 – 22,27 млрд. руб. Экономический эффект от рефинансирования кредитов в 2023 году составил – 1,2 млрд. руб. В 2024 году, принесет дополнительный эффект 4 млрд. рублей, в дальнейшем эффект составит 2,6-3,6 млрд. рублей в год.

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

В 2022 году между АО «ДГК» и ПАО «РусГидро» заключен беспроцентный договор займа для финансирования Программы повышения надежности тепловых электростанций АО «ДГК» в 2022-2029 гг. Из средств займа в 2022-2023 гг. Программа профинансирована в сумме 7,7 млрд. рублей. В 2024 году за счет займа планируется профинансировать Программу в сумме 11,8 млрд. рублей.

Обществом осуществляется реализация проекта по Программе мероприятий по повышению надежности СП «Нерюнгринская ГРЭС». Финансирование данного проекта осуществляется из средств внутригруппового беспроцентного займа ПАО «РусГидро». В 2021-2022 гг. проект профинансирован из средств займа в сумме – 3,2 млрд. рублей, В 2023 году финансирование составило 3,1 млрд. рублей. В 2024 году за счет займа планируется профинансировать Программу в сумме 2,4 млрд. рублей.

Реализация данных Программ позволит существенно повысить надежность работы оборудования и стабильность энергообеспечения региона, а также снизить финансовые потери на ОРЭМ.

В 2025 году будут учтены в тарифе на мощность выпадающие доходы за 2022 год в размере 17444,4 млн. руб.:

- Выпадающие по топливу по электроэнергии за 2022 год в размере 10 563,5 млн. руб.;
- Выпадающие по топливу по электроэнергии за 2023 год в размере 2 690,9 млн. руб.;
- Проценты к уплате на кассовые разрывы 2023 года в размере 487 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 17 444,4 млн. руб. и 11 668,8 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.

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.



Внешние условия для российской экономики остаются сложными и значительно ограничивают экономическую деятельность под влиянием санкционного давления, в том числе заморозка активов и блокировка денежных средств за пределами Российской Федерации.

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.

Регионы России, в которых Общество осуществляет свою деятельность, характеризуются сложной политической обстановкой. 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.

В целях управления рисками реализуется комплексный план по усилению защищенности объектов Общества, в том числе строящихся электростанций.

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 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».

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.

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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.



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; активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение).

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. Курс валюты составил 89,6883 руб. за 1 доллар США на 31.12.2023 (на 31.12.2022 – 70,3375 руб.; на 31.12.2021 – 74,2926 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. При этом срок погашения задолженности по полученным займам от связанных сторон, которые в соответствии с договорными условиями являются краткосрочными, определяется исходя из текущих намерений и ожиданий руководства Общества. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Проценты по займам, выданным и другим финансовым вложениям отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1230 «Дебиторская задолженность», по займам и кредитам полученным – 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.

В бухгалтерском балансе сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражается развернуто.



2.4 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.

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
Другие	от 5 до 25
Затраты на ремонт машин и оборудования	от 1 до 5
Затраты на ремонт сооружений	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.

Ликвидационная стоимость основных средств (кроме транспортных средств) считается равной нулю, т.к. выполняется по меньшей мере одно из нижеследующих условий:

а) не ожидаются поступления от выбытия объекта основных средств (в том числе от продажи материальных ценностей, остающихся от его выбытия) в конце срока полезного использования;

б) ожидаемая к поступлению сумма от выбытия объекта основных средств не является существенной;

в) ожидаемая к поступлению сумма от выбытия объекта основных средств не может быть определена.

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом. 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 свернуто.

Учет основных средств, полученных по концессионным соглашениям

Объекты концессионного соглашения независимо от стоимости учитываются в составе основных средств. Первоначальной стоимостью признается их остаточная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету в соответствии с концессионным соглашением. Амортизация по ним начисляется линейным способом исходя из установленного срока полезного использования с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету. Переоценка по ним не производится.

Срок полезного использования устанавливается в соответствии с оставшимся сроком полезного использования Объекта концессионного соглашения, но не более срока, оставшегося до завершения концессионного соглашения.

Амортизация объекта основных средств осуществляется в соответствии с общим порядком, установленным для основных средств Учетной политикой Общества по бухгалтерскому учету.

Стоимость имущества, полученного по концессионному соглашению, учтенная на счете 98 «Доходы будущих периодов», списывается с этого счета в кредит счета 91 «Прочие доходы и расходы» по мере начисления амортизации - по полученным по концессионному соглашению основным средствам;

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 единицы, генерирующие денежные средства (далее генерирующая единица). Генерирующая единица определяется по территориальному характеру (Амурская область, Приморский край, Хабаровский край, Еврейская автономная область, республика Саха (Якутия), что обусловлено тарифообразованием. 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 прав пользования активами 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, полученными 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».

Земельные участки, имеющие кадастровую стоимость, отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды / определенной в соответствии с актом приема-передачи. В случае отсутствия стоимости участков в договоре аренды или в акте приема-передачи, учет производится по их кадастровой стоимости.

Инвестиционная недвижимость

К инвестиционной недвижимости относятся объекты основных средств и права пользования активами, отвечающие одновременно следующим условиям:

- 1) объекты отнесены к группам «Здания» и «Земельные участки» (независимо от факта государственной регистрации прав) и расположены вне охраняемых территорий производственных объектов (ГЭС, ТЭЦ и т.д.) в черте населенных пунктов;
- 2) объекты предназначены для сдачи в операционную аренду, включая внутригрупповую, независимо от наличия заключенных договоров аренды;
- 3) доля площади, занимаемой в объекте для собственных нужд Общества, не превышает 10% от общей площади объекта.

Объекты инвестиционной недвижимости оцениваются в бухгалтерском учете по первоначальной стоимости, дальнейшая переоценка не производится. Учет объектов инвестиционной недвижимости осуществляется на счете 03 «Доходные вложения в материальные ценности».

Объекты инвестиционной недвижимости отражаются в бухгалтерском балансе в составе строки 1150 «Основные средства» по отдельной подстроке 1156 «Инвестиционная недвижимость» за минусом накопленной амортизации и накопленного обесценения.

2.5 Нематериальные активы и НИОКР

В составе нематериальных активов отражены исключительные права на компьютерные программы. Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом, исходя из фактической (первоначальной) стоимости нематериального актива равномерно в течение срока полезного использования этого актива. Срок полезного использования нематериального актива определяется Обществом при принятии его к бухгалтерскому учету 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.

Срок полезного использования нематериальных активов и способ определения их амортизации ежегодно проверяется Обществом на необходимость уточнения.

Корректировки, возникшие в связи с изменением срока полезного использования, способа начисления амортизации, отражаются в учете и отчетности как изменения в оценочных значениях.

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

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

Обесценение нематериальных активов не производится.

Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются за балансом на счете 012 «Неисключительные права на программные продукты» по стоимости приобретения.

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 учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02), с учетом принятых в

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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, за исключением краткосрочных депозитных вкладов, классифицируемых в качестве денежных эквивалентов (см. пункт 2.11 Пояснений);
- 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.

Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражается в учете равномерно в течение срока их обращения и относится на финансовые результаты Общества в составе прочих доходов (расходов). При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по учетной стоимости каждой единицы данного вида финансовых вложений за исключением эмиссионных ценных бумаг (акций, облигаций) при выбытии которых применяется метод ФИФО; при выбытии финансовых вложений, по которым в установленном порядке определяется текущая рыночная стоимость, – исходя из последней оценки.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов. В бухгалтерском балансе проценты по выданным займам и другие права требования в связи с доходами по финансовым вложениям отражаются по строке 1230 «Дебиторская задолженность».

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец каждого отчетного периода (ежеквартально) по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие доходы или расходы.

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, допущенных к обращению у организатора торгов, определяется по рыночным ценам, установленным на Московской бирже (<http://moex.com>).

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).

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».

Запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

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.

В случае если чистая стоимость продажи 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 обесценения создается резерв. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы резерва под обесценение.

Для определения размера материальных расходов при списании запасов, используемых при производстве продукции (оказании услуг), применяется метод оценки по средней себестоимости.

К запасам не относятся материалы, запасные части, комплектующие изделия, предназначенные для создания внеоборотных активов.

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 1231.9 «Прочие дебиторы», в течение 12 месяцев – по строке 1210 «Запасы» и 1232.9 «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. Данный резерв представляет собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

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).

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 включает в себя сумму налога на добавленную стоимость по основным средствам, принятым в качестве взноса в уставный капитал Общества, восстановленных передающей стороной.

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 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 год, величина которого на конец отчетного года определяется в том числе исходя из прогноза выполнения внутрикорпоративных ключевых показателей эффективности деятельности, с учетом страховых взносов;
- 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 (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

АО «ДПК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 финансовых вложений и иных активов;
- прибыль от продажи основных средств;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке, а также проценты по приобретенным процентным векселям третьих лиц – в соответствии с процентной оговоркой в векселе при предъявлении его к оплате. 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).

Субсидии, полученные на компенсацию выпадающих доходов, возникающих в результате установления льготных тарифов на тепловую энергию (мощность), теплоноситель, водоснабжение, водоотведение, отражаются в составе строки 2110 «Выручка» Отчета о финансовых результатах.

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.

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, финансовых вложений и иных активов;
- убыток, связанный с выбытием и прочим списанием основных средств;
- 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»;

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- резерв по сомнительным долгам, сформированный по итогам отчетного периода в соответствии с учетной политикой Общества (см. пункт 2.10 Пояснений);
- 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 на благотворительность;
- 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

Корректировки показателей бухгалтерской отчетности Общества в результате изменений учетной политики в 2023 году:

1. В связи с введением с 01 января 2023 года единого налогового счета (ЕНС) и единого налогового платежа для исполнения совокупной обязанности по уплате налогов, сборов и страховых взносов в бухгалтерской отчетности Общества отражается сальдо единого налогового счета. Это сальдо представляет собой разницу между общей суммой денежных средств, перечисленных и (или) признаваемых в качестве единого налогового платежа, и денежным выражением совокупной обязанности.

Положительное сальдо ЕНС на 31 декабря 2023 года отражается по строке 1232.6 «расчеты по налогам и сборам и перед государственными внебюджетными фондами», отрицательное сальдо – по строке 1523 «задолженность по налогам и сборам и перед государственными внебюджетными фондами». Для обеспечения сопоставимости показателей бухгалтерской отчетности и для повышения качества представления информации по данному виду расчетов ретроспективно было выполнено объединение строк 1523 «задолженность перед государственными внебюджетными фондами» и 1524 «задолженность по налогам и сборам» в новую строку 1523 «задолженность по налогам и сборам и перед государственными внебюджетными фондами».

2. Изменен подход к отражению кредиторской задолженности по концессионным соглашениям. Кредиторская задолженность по концессионным соглашениям, ранее отраженная в составе краткосрочных обязательств по строке 1530 «Доходы будущих периодов» (в 2022 году) и строке 1529 «прочая кредиторская задолженность» (в 2021 году) отражена в составе долгосрочных обязательств по строке 1450 «Прочие обязательства». Данное изменение отражено ретроспективно.

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Строка	На 31.12.2022				На 31.12.2021			
	До корректировки	После корректировки	Изменение		До корректировки	После корректировки	Изменение	
			Сумма	Номер изменения			Сумма	Номер изменения
1523 задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1 143 888	-	(1 143 888)	1	289 229	-	(289 229)	1
1524 задолженность по налогам и сборам	888 419	-	(888 419)	1	1 074 044	-	(1 074 044)	1
1523 задолженность по налогам и сборам и перед государственными внебюджетными фондами	-	1 832 307	1 832 307	1	-	1 363 273	1 363 273	1
1450 Прочие обязательства	964 884	1 000 113	35 229	2	28 170	75 945	47 775	2
1529 прочая кредиторская задолженность	-	-	-	-	558 390	510 615	(47 775)	2
1530 Доходы будущих периодов	35 229	-	(35 229)	2	-	-	-	2

Существенные изменения в учетной политике Общества с 2024 года.

В связи с началом применения федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы» и изменений в ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» в бухгалтерской отчетности Общества за 2024 год будут отражены следующие основные изменения:

- увеличение стоимости объектов нематериальных активов (строка 1110 «Нематериальные активы» актива баланса) на стоимость простых (неисключительных) лицензий на программное обеспечение и на сумму затрат на улучшение (доработку) объектов нематериальных активов, до 2024 года отражаемых в составе расходов будущих периодов (строка 1190 «Прочие внеоборотные активы» актива баланса);
- списание простых (неисключительных) лицензий и затрат на техническую поддержку (обновление), не удовлетворяющих критериям признания в качестве нематериальных активов и капитальных вложений в нематериальные активы;
- списание научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, относящихся к стадии исследований.



III. Раскрытие существенных показателей

3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

3.1.4 Нематериальные активы

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период			На конец года		
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Нематериальные активы, в том числе:	2023	361 238	(120 994)	8 552	-	-	(13 195)	369 790	(134 189)
	2022	265 941	(103 505)	95 297	-	-	(17 489)	361 238	(120 994)
Патенты, товарные знаки (знаки обслуживания), и иные аналогичные активы	2023	359 389	(119 210)	8 521	-	-	(13 119)	367 910	(132 329)
	2022	264 092	(101 807)	95 297	-	-	(17 403)	359 389	(119 210)
Исключительные права на использование программного обеспечения	2023	1 849	(1 784)	31	-	-	(76)	1 890	(1 860)
	2022	1 849	(1 698)	-	-	-	(86)	1 849	(1 784)

Амортизация нематериальных активов:

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 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Нематериальные активы, стоимость которых погашена полностью, в том числе:	1 849	1 418	1 418
Исключительные права на использование программного обеспечения	1 849	1 418	1 418

Указанные объекты не списаны, поскольку Общество продолжает использовать их в своей деятельности.

Нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования отсутствуют.

АО «ДГК»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



Наличие и движение результатов НИОКР:

Наименование показателя	Период	Стоимость на начало года	Поступило	Переведено в состав НМА	Списано НИОКР, не давших положительного результата	Равномерное списание	Списание при выбытии	Стоимость на конец года
НИОКР, в том числе:	2023	36 245	-	-	-	(22 036)	-	14 209
	2022	59 242	-	-	-	(22 997)	-	36 245
Разработка технологии защиты поверхностей пультосредств при работе на угле с повышенной зольностью	2023	17 332	-	-	-	(8 666)	-	8 666
	2022	25 998	-	-	-	(8 666)	-	17 332
Разработка и внедрение технологии частичного восстановления элементов поверхности нагрева оборудования	2023	16 629	-	-	-	(11 086)	-	5 543
	2022	27 716	-	-	-	(11 087)	-	16 629
Разработка технических решений по снижению эрозийного износа и повышению надежности работы лопаток	2023	2 284	-	-	-	(2 284)	-	-
	2022	4 568	-	-	-	(2 284)	-	2 284
Разработка и внедрение технологии защиты дымовых труб от воздействия низкотемпературной серной коррозии	2023	-	-	-	-	-	-	-
	2022	960	-	-	-	(960)	-	-

3.1.2 Основные средства (строка 1150 Бухгалтерского баланса)

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Строка 1151 «Основные средства», в том числе:	46 977 004	55 333 923	32 715 704
Машины и оборудование	18 075 228	20 254 721	6 196 745
Здания	15 337 663	18 678 582	15 916 846
Сооружения	12 914 719	15 881 587	10 429 538
Транспортные средства	542 793	415 327	154 536
Земельные участки	97 255	95 945	13 704
Производственный и хозяйственный инвентарь	9 149	7 536	4 272
Другие виды основных средств	207	225	63

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Строка 1154 «Права пользования активами», в том числе:	13 359	12 416	9 531
Здания	9 626	9 584	7 336
Сооружения	2 521	2 514	1 513
Машины и оборудование	-	318	682
Транспортные средства	1 212	-	-

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Строка 1156 «Инвестиционная недвижимость», в том числе:	22 262	22 746	23 256
Здания	22 262	22 746	23 256



АО «ДГК»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Наличие и движение основных средств

Наименование показателей	Период	На начало года			Изменения за период					На конец года		
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение	Поступило	Выбыло объектов	Накислено амортизации	Движение обесценения, нетто	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение	
Основные средства, в том числе:	2023	145 125 947	(50 419 866)	(39 372 153)	14 070 718	(694 279)	477 588	(7 637 942)	(14 673 004)	159 502 395	(57 550 220)	(53 945 162)
	2022	89 856 706	(40 052 107)	(17 088 885)	56 081 415	(612 174)	523 592	(10 891 341)	(22 283 253)	145 125 947	(50 419 866)	(53 372 158)
	2023	46 665 238	(14 344 141)	(12 066 438)	10 563 637	(208 855)	154 881	(3 588 942)	(9 100 221)	57 020 077	(17 778 192)	(21 195 667)
	2022	18 618 739	(9 203 594)	(3 218 300)	29 207 975	(181 416)	151 305	(5 301 755)	(8 848 138)	45 665 238	(14 344 141)	(12 065 436)
Здания	2023	50 062 601	(14 659 230)	(16 746 780)	143 613	(337 420)	188 370	(1 311 843)	(2 023 649)	49 868 764	(16 781 712)	(18 769 423)
	2022	38 150 242	(13 258 940)	(9 804 450)	11 295 696	(373 537)	181 047	(1 590 340)	(6 791 330)	50 062 601	(14 568 222)	(16 746 780)
Современия	2023	47 662 688	(21 164 128)	(10 546 973)	3 154 423	(148 832)	133 157	(2 665 640)	(3 441 978)	50 500 279	(23 668 811)	(13 985 943)
	2022	31 685 455	(17 380 955)	(3 954 652)	16 137 029	(239 708)	145 226	(3 928 359)	(8 662 021)	47 502 658	(21 164 128)	(10 546 973)
Транспортные средства	2023	652 931	(230 465)	(7 035)	203 942	(1 041)	1 042	(70 283)	(6 194)	855 732	(289 705)	(13 232)
	2022	315 546	(160 037)	(973)	342 432	(5 147)	5 142	(75 570)	(6 066)	552 831	(230 465)	(7 038)
Земельные участки	2023	95 945	-	-	1 310	-	-	-	-	97 255	-	-
	2022	13 704	-	-	83 650	(1 419)	-	-	-	95 945	-	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	2023	36 201	(22 735)	(5 930)	3 793	(25)	25	(1 216)	(954)	36 869	(23 226)	(6 894)
	2022	52 697	(48 135)	(220)	14 246	(39 672)	30 672	(5 272)	(5 710)	36 201	(22 735)	(5 930)
Другие виды основных средств	2023	369	(158)	-	-	(103)	103	(18)	-	259	(73)	-
	2022	369	(330)	-	177	(187)	187	(15)	-	383	(158)	-



АО «ДГК»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Наличие и движение прав пользования активами

Наименование показателя	Период	На начало года				Изменения за период				На конец года		
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение	Поступило	Выбыло объектов	Начислено амортизации первоначальной стоимости	Движение обесценения, нетто	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение	
												Первоначальная стоимость
Права пользования активами всего, в том числе:	2023	42 534	(5 880)	(24 238)	18 417	515	(9 499)	(782)	53 223	(14 864)	(25 000)	
	2022	39 379	-	(29 848)	9 012	451	(6 331)	5 610	42 534	(5 880)	(24 238)	
Здания	2023	32 963	(4 430)	(18 949)	16 507	515	(7 771)	(1 481)	41 742	(11 686)	(20 430)	
	2022	26 235	-	(17 869)	7 728	-	(4 430)	(1 050)	32 963	(4 430)	(18 949)	
Соружения	2023	3 856	(342)	(1 000)	407	-	(549)	149	4 263	(691)	(851)	
	2022	8 429	-	(6 916)	1 284	451	(793)	5 916	3 856	(342)	(1 000)	
Машины и оборудование	2023	5 715	(1 108)	(4 269)	257	-	(1 145)	670	5 972	(2 253)	(3 719)	
	2022	5 715	-	(5 033)	-	-	(1 108)	744	5 715	(1 108)	(4 269)	
Транспортные средства	2023	-	-	-	1 246	-	(34)	-	1 246	(34)	-	
	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Наличие и движение инвестиционной недвижимости

Наименование показателя	Период	На начало года			Изменения за период			На конец года			
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение	Поступило	Выбыло объектов	Начислено амортизации первоначальной стоимости	Движение обесценения, нетто	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение
Инвестиционная недвижимость, в том числе:	2023	30 532	(7 786)	-	-	-	(484)	-	30 532	(8 270)	-
	2022	30 532	(7 276)	-	-	-	(510)	-	30 532	(7 786)	-
Здания	2023	30 532	(7 786)	-	-	-	(484)	-	30 532	(8 270)	-
	2022	30 532	(7 276)	-	-	-	(510)	-	30 532	(7 786)	-



АО «ДГК»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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	Прочие движения*	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	Первоначальная стоимость	Накопленное обесценение
Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности, в том числе:	2023	3 869 675	(1 415 727)	15 168 435	(222 689)	176 315	-	(14 076 760)	4 723 661	(1 239 612)
	2022	2 090 596	(383 207)	17 850 637	(145 768)	(1 132 520)	-	(15 935 750)	3 859 675	(1 415 727)
Незавершенное строительство	2023	2 448 454	(1 030 082)	7 731 068	(231 905)	130 590	5 742 223	(13 108 372)	2 591 488	(959 492)
	2022	1 761 372	(283 207)	3 769 203	(74 558)	(746 875)	2 332 898	(5 340 281)	2 448 454	(1 030 082)
Материалы для капитальных вложений	2023	920 739	-	5 174 425	(122)	-	(4 441 055)	-	1 653 957	-
	2022	242 501	-	2 389 366	(71 180)	-	(1 639 948)	-	920 739	-
Оборудование и установки	2023	490 107	(385 645)	1 294 662	(662)	45 725	(1 301 138)	-	482 889	(336 920)
	2022	86 348	-	1 096 539	(30)	(385 645)	(692 750)	-	490 107	(385 645)
Незавершенные операции по приобретению основных средств	2023	375	-	956 250	-	-	-	(968 388)	247	-
	2022	375	-	10 586 528	-	-	-	(10 595 529)	375	-

*Передана оборудования в монтаж, перевед оборудования и установке в составе незавершенное строительство и прочее безименно, не связанное с образом объектов в составе основных средств.

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**Авансы, выданные под приобретение и создание основных средств**

Вид задолженности	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1153 «авансы, выданные под приобретение и создание основных средств», в том числе:	2 038 602	1 818 634	986 363
Поддрядчикам по капитальному строительству	1 235 715	826 635	788 343
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	802 887	991 999	198 020

Движение сумм обесценения основных средств, прав пользования активами, основных средств, сданных в аренду, инвестиционной недвижимости и капитальных вложений

Наименование показателя	Период	Начисление обесценения	Восстановление обесценения	Амортизация обесценения	Списание обесценения по выбывшим объектам	Прочие движения*	Итого
Основные средства всего, в том числе:	2023	(16 359 527)	2 194	2 748 161	60 636	(1 024 468)	(14 573 004)
	2022	(6 881 270)	2 323 949	1 557 729	171 572	(19 455 243)	(22 283 263)
Здания	2023	(2 654 828)	2 194	577 312	51 731	(58)	(2 023 649)
	2022	(2 357 645)	672 365	418 754	102 914	(5 587 718)	(6 761 330)
Машины и оборудование	2023	(9 302 181)	-	1 166 744	7 826	(972 610)	(9 100 221)
	2022	(2 603 298)	914 540	503 093	-	(7 662 471)	(8 848 136)
Сооружения	2023	(4 393 109)	-	1 001 854	1 079	(51 800)	(3 441 976)
	2022	(1 903 541)	736 318	635 231	68 658	(6 188 667)	(6 662 021)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2023	(2 099)	-	1 135	-	-	(964)
	2022	(600)	726	531	-	(6 367)	(5 710)
Транспортные средства	2023	(7 310)	-	1 116	-	-	(6 194)
	2022	(6 186)	-	120	-	-	(6 056)
Права пользования активами, в том числе:	2023	(6 132)	-	5 370	-	-	(762)
	2022	(4 255)	-	4 459	5 406	-	5 610
Здания	2023	(5 607)	-	4 126	-	-	(1 481)
	2022	(3 475)	-	2 425	-	-	(1 050)
Машины и оборудование	2023	(439)	-	1 009	-	-	570
	2022	(632)	-	1 376	-	-	744
Сооружения	2023	(86)	-	235	-	-	149
	2022	(148)	-	658	5 406	-	5 916
Незавершенное строительство (строка 1152 баланса), в том числе:	2023	(998 278)	7	-	150 118	1 024 468	176 315
	2022	(1 208 214)	-	-	-	75 694	(1 132 520)
Незавершенное строительство	2023	(744 339)	-	-	150 091	724 868	130 580
	2022	(622 569)	-	-	-	75 694	(746 875)
Оборудование к установке	2023	(253 939)	7	-	57	299 600	45 725
	2022	(385 645)	-	-	-	-	(385 645)

*Перенос накопленного обесценения при вводе объектов в эксплуатацию, прочие эффекты



АО «ДГК»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Обесценение основных средств на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, использованных для целей проведения теста на обесценение на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Используемая информация	Фактические результаты деятельности генерирующих единиц за соответствующий период и показатели бизнес-планов на 5 лет (2024–2028 годы) (2023–2027 годы)	
Период прогнозирования*	Для генерирующих единиц, эксплуатирующих тепловые электростанции – на основе оставшегося срока полезного использования основного оборудования	
	13–35 лет (2024–2058 годы)	13–35 лет (2023–2057 годы)
Ставка дисконтирования до налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	12,17 процента	13,73 процента
Ставка дисконтирования после налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	11,83 процента	11,88 процента
Прогноз тарифов на электроэнергию в изолированных энергосистемах и неценовой зоне Дальнего Востока	На основе методологии расчета тарифов, принятой регулирующими органами	
Прогноз объемов электроэнергии и мощности	На основе оценки руководством будущих тенденций и развития бизнеса	
Прогноз объемов капитальных затрат	На основе оценки руководством требуемой величины капитальных вложений на техническое перевооружение и реконструкцию, без учета финансирования по Программе повышения надежности тепловых электростанций АО «ДГК» в связи с риском пересмотра объемов и сроков финансирования	

* По мнению руководства, прогнозный период более пяти лет является более надежным, так как ожидается, что денежные потоки не будут стабилизированы в течение пяти лет. При этом период прогнозирования денежных потоков в основном определялся оставшимся сроком жизни тестируемых активов.

Показатели, рассчитанные при использовании ключевых допущений, отражают оценку руководством будущих тенденций в бизнесе и основаны на внешних и внутренних источниках информации.

Руководство Общества проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Общество, в целях обнаружения признаков обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился.

В результате тестирования основных средств Общества на обесценение по состоянию на 31 декабря 2023 года было установлено, что балансовая стоимость основных средств по всем ЕГДС, кроме ТЭЦ Восточная, превышает их возмещаемую сумму, в связи с чем был признан прочий расход от обесценения в сумме 17 363 937 тыс. руб. в отчете о финансовых результатах в отношении следующих генерирующих единиц: Амурская область – убыток в сумме 4 594 362 тыс. руб., Еврейская автономная область – убыток в сумме 461 490 тыс. руб., Приморский край – убыток в сумме 3 042 358 тыс. руб., Республика Саха (Якутия) – убыток в сумме 3 818 489 тыс. руб., Хабаровский край – убыток в сумме 5 447 238 тыс. руб. Убыток от обесценения обусловлен тем, что рост инвестиционных и операционных затрат опережает рост устанавливаемых регулируемых тарифов.



3.1.3 Долгосрчные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)

По строке 1170 «Финансовые вложения» отражены вклады в уставные капиталы зависимых организаций и долгосрочные займы, предоставленные прочим организациям:

Наименование актива	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1170 «Финансовые вложения», в том числе:	23 367 975	6 849 734	9 027 549
Вклады в зависимые общества	23 367 975	6 848 480	9 021 908
Процентные займы выданные	-	1 254	5 643

Информация о подверженности долгосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.15 Пояснений.



АО «ДТК»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Наличие и движение долгосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года			Поступило	Изменение текущей рыночной стоимости	Изменения за период		На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректура*	Выбыло (погашено)			Первоначальная стоимость	Накопленная корректура*	Изменение резерва под обесценение	Первоначальная стоимость
Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	2023	6 849 734	-	-	16 519 495	(1 254)	-	-	23 367 975	-
	2022	9 027 549	-	-	(2 173 426)	(4 389)	-	-	6 849 734	-
Вклады в зависимые общества	2023	6 848 480	-	-	16 519 495	-	-	-	23 367 975	-
	2022	9 021 906	-	-	(2 173 426)	-	-	-	6 848 480	-
Процентные займы выданные	2023	1 254	-	-	-	(1 254)	-	-	-	-
	2022	5 643	-	-	-	(4 389)	-	-	1 254	-

*Сумма накопленной корректировки включает в себя величину резерва под обесценение финансовых вложений.

АО «ДЭК»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



(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 организаций	На 31.12.2023		На 31.12.2022		На 31.12.2021	
	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %
Вклады в дочерние и зависимые общества и прочие организации, в том числе:	23 367 975	-	6 848 480	-	9 021 906	-
Зависимые общества, в том числе:	23 367 975	-	6 848 480	-	9 021 906	-
ПАО «ДЭК»	23 367 975	42,35 %	6 848 480	42,35 %	9 021 906	42,35 %

(б) Долгосрочные займы выданные

Наименование получателя займа	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021	Срок погашения	Годовая ставка, %
Долгосрочные займы, выданные в том числе:	-	1 254	5 643	-	-
Прочим контрагентам	-	1 254	5 643	2024	7,50%

Признаки устойчивого снижения стоимости данных финансовых вложений отсутствуют.

3.1.4 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы», в том числе:	372 701	364 331	236 768
Создание НИОКР	314 450	265 017	118 421
Лицензии на программное обеспечение	58 251	99 314	117 681
Доступ к сети (услуги ИНВЭЛ)	-	-	666

Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов:

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период			На конец года
			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	2023	265 017	49 499	(66)	-	314 450
	2022	118 421	146 596	-	-	265 017

АО «ДГК»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1210 «Запасы», в том числе:	14 980 355	14 691 819	9 468 652
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	14 706 324	14 426 795	9 199 871
Готовая продукция и товары для перепродажи	248 304	248 328	248 304
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты	25 727	16 696	20 477

Сырье, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По состоянию на 31.12.2023 резерв под снижение их стоимости составил 6 024 тыс. руб. (на 31.12.2022 – 6 773 тыс. руб., на 31.12.2021 – 7 314 тыс. руб.).

Движение сырья, материалов и других аналогичных ценностей раскрыто в таблице ниже:

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода		
		Себестоимость	Резерв под обесценение	Поступило	Выбыло		Начисление резерва под обесценение	Себестоимость	Резерв под обесценение
					Себестоимость	Резерв под обесценение			
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	2023	14 433 568	(6 773)	77 112 676	(76 633 898)	9 531	(8 782)	14 712 348	(6 024)
	2022	9 207 185	(7 314)	80 232 249	(75 005 866)	3 418	(2 877)	14 433 568	(6 773)

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 составила 128 730 тыс. руб., 133 586 тыс. руб. и 296 217 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022 и 31.12.2021 соответственно.

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены:

Вид долгосрочной задолженности	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Долгосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	128 730	133 586	296 217
Покупатели и заказчики, в том числе:	117 137	118 266	275 293
Прочие связанные стороны	104 931	118 035	134 948
Прочие контрагенты	12 206	231	140 345
Проценты по кредитам и займам, в том числе:	9 449	9 733	10 016
Прочие контрагенты	9 449	9 733	10 016
Прочие дебиторы, в том числе:	2 144	5 587	10 908
Прочие контрагенты	2 144	5 587	10 908

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**(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 21 725 115 тыс. руб., 17 405 042 тыс. руб., 15 174 531 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022, 31.12.2021 соответственно:

Вид краткосрочной задолженности	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1232 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)», в том числе:	21 725 115	17 405 042	15 174 531
Покупатели и заказчики, в том числе:	16 786 275	13 359 523	11 680 036
Основное общество	941 482	633 971	667 114
Зависимые общества	4 072 702	1 638 830	2 010 103
Прочие связанные стороны	21 516	24 815	200 141
Прочие контрагенты	11 750 575	11 061 907	9 002 678
Авансы выданные, в том числе:	3 314 694	2 505 510	1 735 336
Зависимые общества	14 175	4 604	4 382
Прочие связанные стороны	725 458	266 713	76 668
Прочие контрагенты	2 575 061	2 234 193	1 654 286
Задолженность по субсидиям, в том числе:	540 343	684 179	508 678
Прочие контрагенты	540 343	684 179	508 678
Расчеты по налогам и сборам и перед государственными внебюджетными фондами	-	77 668	12 499
Расчеты по претензиям, в том числе:	585 803	534 626	533 718
Зависимые общества	-	-	2 890
Прочие связанные стороны	579	3 210	-
Прочие контрагенты	585 224	531 416	530 828
Прочие дебиторы, в том числе:	498 000	243 536	504 264
Прочие связанные стороны	116 131	42 082	2 491
Прочие контрагенты	381 869	201 454	501 773

Прочая задолженность прочих дебиторов представлена в основном суммой НДС с авансов, выданных под приобретение и создание основных средств.

Наличие и движение резерва по краткосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года	Создание резерва	Восстановление резерва	Списание за счет резерва	На конец года
Резерв по краткосрочной дебиторской задолженности, в том числе:	2023	(4 927 542)	(1 025 382)	566 643	122 031	(5 264 250)
	2022	(4 603 997)	(810 538)	393 029	93 964	(4 927 542)
Покупатели и заказчики	2023	(4 287 377)	(950 871)	484 499	108 768	(4 644 981)
	2022	(3 988 134)	(717 630)	352 960	65 427	(4 287 377)
Авансы выданные	2023	(83 384)	(18 040)	1 756	136	(99 532)
	2022	(80 850)	(4 865)	-	2 331	(83 384)
Расчеты по претензиям	2023	(420 869)	(55 956)	80 139	13 007	(383 679)
	2022	(380 934)	(87 348)	21 354	26 059	(420 869)
Прочие дебиторы	2023	(135 912)	(515)	249	120	(136 058)
	2022	(154 079)	(695)	18 715	147	(135 912)

АО «ДГК»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31.12.2023		На 31.12.2022		На 31.12.2021	
	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость
Просроченная задолженность покупателей и заказчиков более года, в том числе:	8 743 859	4 253 146	7 993 578	3 832 586	7 064 168	3 161 862
мораторная	367 798	60	433 758	14	313 815	-

3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

Наименование вида финансовых вложений	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)», в том числе:	1 254	4 152	5 155
Займы выданные	1 254	4 152	5 155



АО «ДТК»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Наличие и движение краткосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Поступление*	Изменения за период*		На конец периода		
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка		Первоначальная стоимость*	Выбытие (погашение) Накопленная корректировка	Изменение резерва под обесценение	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка
Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	2023	10 165	(6 013)	1 254	(4 152)	-	-	7 267	(6 013)
	2022	11 168	(6 013)	-	(1 003)	-	-	10 165	(6 013)
Займы выданные	2023	10 165	(6 013)	1 254	(4 152)	-	-	7 267	(6 013)
	2022	11 168	(6 013)	-	(1 003)	-	-	10 165	(6 013)

*Движение краткосрочных финансовых вложений, поступивших и выбывших (погашенных) в обном отчетном периоде, представлено в развернутом виде.
 Информация о подтвержденности краткосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.15 Пояснений.

АО «ДГК»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



3.2.4 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса)

Наименование показателя	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты», в том числе:	832 640	1 447 943	1 454 743
Денежные средства на банковских счетах	832 640	1 447 943	1 454 743

Ограничения по использованию денежных средств на банковских счетах на 31.12.2023, 31.12.2022, 31.12.2021 отсутствуют.

Денежные средства и их эквиваленты размещены в следующих кредитных организациях:

Наименование кредитной организации	Рейтинг на 31.12.2023	Рейтинговое агентство	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Денежные средства на банковских счетах, в том числе:			832 640	1 447 943	1 454 743
ПАО «Росбанк»	AAA (RU)	АКРА	668 791	1 134 304	1 349 116
Дальневосточное ГУ Банка России	AAA (RU)	АКРА	-	245 346	-
ПАО «Сбербанк»	AAA (RU)	АКРА	122 205	64 776	52 178
АО Банк ГПБ	AA+(RU)	АКРА	41 049	3 499	53 423
АБ Банк «Россия»	AA-(RU)	АКРА	595	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 в денежные эквиваленты и полученные при погашении денежных эквивалентов (за исключением начисленных процентов), не включаются в Отчет о движении денежных средств.

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Расшифровка строк «Прочие поступления» и «Прочие платежи» Отчета о движении денежных средств представлена ниже:

Наименование показателя	За 2023 год	За 2022 год
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119), в том числе:	1 333 098	589 226
Поступления госпошлин, штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	484 654	392 365
Налог на добавленную стоимость	305 223	475
Поступления по соглашению о компенсации затрат	275 729	-
Поступление процентов от банка на остаток по расчетному счету/Проценты по финансовым вложениям	222 531	171 142
Поступления по уступке права требования	6 183	5 942
Поступления страховых выплат (от страховых компаний)	682	-
Прочие поступления по текущей деятельности	38 096	19 302
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129), в том числе:	(3 548 298)	(5 373 691)
Налоги и сборы	(1 693 038)	(1 103 189)
Уступка прав требования	(1 043 329)	(3 206 071)
Выплата агентского вознаграждения	(176 076)	(25 609)
Плата за пользование водными объектами	(146 668)	(144 067)
Добровольное медицинское страхование	(90 895)	(53 634)
Выплаты госпошлин, штрафов, пеней, неустойки, возмещение ущерба	(85 735)	(17 989)
Выплаты на командировочные расходы	(79 422)	(45 314)
Экологические платежи	(55 556)	(49 865)
Выплаты на благотворительные цели	(6 887)	(6 473)
Возврат полученных субсидий	(1 101)	-
Прочие платежи по текущей деятельности	(169 591)	(721 480)
Прочие платежи по финансовой деятельности (строка 4329), в том числе:	(12 366)	(8 299)
Платежи по договорам аренды по дисконтированным арендным обязательствам	(12 366)	(8 299)

3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022, и 31.12.2021 уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен:

Состав уставного капитала	Количество акций на 31.12.2023, шт.	Количество акций на 31.12.2022, шт.	Количество акций на 31.12.2021, шт.
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 0,00000322150513287645 руб.	267 453 806 276 224 392	267 453 806 276 224 392	125 720 737 138 286 400

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2023 зарегистрированы следующие акционеры:

Наименование акционера	Тип держателя акций	Количество акций на 31.12.2023, шт.	Доля владения, %
ПАО «РусГидро»	фактический	235 068 615 288 490 841	87,892%
АО «РАО ЭС Востока»	фактический	32 382 086 848 657 151	12,107%
ПАО «ДЭК»	фактический	3 104 139 086 399	0,001%
АО «Гидроинвест»	фактический	1	
Итого		267 453 806 276 224 392	100,00



3.3.2 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2023 года добавочный капитал Общества составил 1 918 577 тыс. руб. (на 31.12.2022 года 1 918 577 тыс. руб. на 31.12.2021 года 429 484 тыс. руб.) и состоит из сумм восстановленного НДС, по принятым основным средствам в качестве вноса в уставный капитал 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 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1410 «Заемные средства», в том числе:			106 332 452	75 034 095	40 369 699
Кредиты и займы, в том числе:			106 302 900	75 002 310	40 338 169
Основное общество	Рубли	2025-2034	104 341 997	64 602 410	1 903 598
Прочие контрагенты, в том числе:	Рубли		1 960 903	10 399 900	38 434 571
ПАО «Росбанк»	Рубли	2025	1 960 903	-	-
АО «Банк ГПБ»	Рубли		-	4 165 000	17 136 000
ПАО «Сбербанк»	Рубли		-	3 439 900	8 990 272
ПАО «Банк ВТБ»	Рубли		-	2 470 000	12 300 000
ПАО «Банк Зенит»	Рубли		-	325 000	-
Банк ФК «Открытие»	Рубли		-	-	8 299
Обязательства по аренде	-	-	29 552	31 785	31 530

По состоянию на 31.12.2023 Общество имеет возможность привлечь средства по следующим соглашениям по кредитам и займам:

Наименование займодавца / кредитора	На 31.12.2023	Срок погашения
Прочие контрагенты, в том числе:	125 360 100	
ПАО «Банк ВТБ»	80 000 000	2025-2023
АО Банк ГПБ	15 800 000	2024-2025
ПАО «Московский кредитный банк»	10 000 000	2026
Банк ФК «Открытие»	10 000 000	2028
ПАО «Сбербанк»	6 560 100	2028
ПАО «Росбанк»	3 000 000	2025
Итого	125 360 100	

Анализ заемных средств по срокам погашения

Срок погашения	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого кредиты и займы долгосрочные, в том числе:	106 302 900	75 002 310	40 338 169
От одного года до двух лет	2 300 081	7 977 910	23 850 372
От двух до трех лет	14 195 475	6 860 161	16 479 498
От трех до четырех лет	296 938	24 000	-
От четырех до пяти лет	296 938	24 000	8 299
Более пяти лет	89 213 468	60 116 239	-

АО «ДГК»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов за 2023 год, составила 2 264 тыс. руб. (1 052 тыс. руб. в 2022 году).

3.4.2 Оценочные обязательства (строка 1430 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2023 года сумма оценочных обязательств составляет 1 203 581 тыс. руб. (на 31.12.2022 года – 990 350 тыс. руб., на 31.12.2021 года – 885 118 тыс. руб.).

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства, в том числе:	2023	990 350	219 755	(6 524)	-	1 203 581
	2022	885 118	105 232	-	-	990 350
Резерв по рекультивации золоотвалов	2023	990 350	219 755	(6 524)	-	1 203 581
	2022	885 118	105 232	-	-	990 350

3.4.3 Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса)

Наименование обязательства	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1450 «Прочие долгосрочные обязательства», в том числе:	906 538	1 000 113	75 945
Обязательства перед поставщикам и подрядчикам	846 711	936 714	-
Задолженность по концессионным соглашениям	31 657	35 229	47 775
Прочие долгосрочные обязательства	28 170	28 170	28 170

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	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1510 «Заемные средства», в том числе:	3 868 420	18 741 602	10 076 788
Заемные средства, в том числе:	3 854 443	18 712 762	10 022 269
Заемные средства, полученные от основного общества	414 543	156 091	321 080
Заемные средства, полученные от прочих контрагентов, в том числе:	3 439 900	18 556 671	9 701 189
ПАО «Сбербанк»	3 439 900	5 550 372	5 301 189
АО «Банк ГПБ»	-	13 006 299	1 500 000
ПАО «Росбанк»	-	-	2 900 000
Проценты по заемным средствам	3 233	22 865	46 670
Обязательства по аренде	10 744	5 975	7 849

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

По состоянию на 31.12.2023 Общество имеет возможность привлечь средства по следующим соглашениям по кредитам и займам:

Наименование займодавца / кредитора	На 31.12.2023	Срок погашения
Прочие контрагенты, в том числе:	2 300 000	
ПАО «Банк Зенит»	2 300 000	2024
Итого	2 300 000	

Проценты по арендным обязательствам

Сумма процентов по арендным обязательствам отражена в составе строки 2330 «Проценты к уплате» отчета о финансовых результатах, и составляет за 2023 год 4 113 тыс. руб. (за 2022 год – 3 039 тыс. руб.).

3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества составляет 18 659 265 тыс. руб., 11 604 170 тыс. руб., и 14 589 695 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022 и 31.12.2021 соответственно.

По строке 1521 «Поставщики и подрядчики» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

Вид задолженности	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1521 «Поставщики и подрядчики», в том числе:	7 588 357	6 633 942	8 996 713
Поставщикам материальных запасов	4 586 017	4 231 396	4 313 517
Подрядчики по капитальному строительству	623 636	177 718	123 845
Задолженность по покупке тепло энергии, электроэнергии и мощности	623 303	531 757	632 950
Поставщикам услуг по передаче тепло энергии	497 632	495 738	539 133
Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	404 061	500 853	551 516
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	257 429	198 842	190 671
Поставщикам услуг по аренде генерирующих активов	146 772	46 612	2 530 546
Прочие	449 507	451 026	114 535

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2023 года сумма оценочных обязательств составляет 1 210 970 тыс. руб. (на 31.12.2022 года – 884 906 тыс. руб., на 31.12.2021 года – 731 542 тыс. руб.).

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства, в том числе:	2023	884 906	2 034 652	(1 707 900)	(688)	1 210 970
	2022	731 542	1 638 956	(1 485 592)	-	884 906
по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам	2023	871 030	1 801 121	(1 694 713)	-	977 438
	2022	714 065	1 625 080	(1 468 115)	-	871 030
на выплату вознаграждений работникам	2023	13 876	35 238	(13 187)	(688)	35 239
	2022	17 477	13 876	(17 477)	-	13 876
по налогу на имущество	2023	-	198 293	-	-	198 293
	2022	-	-	-	-	-

3.6 Ценности учитываемые на забалансовых счетах

3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2023 стоимость арендованных основных средств составляет – 8 534 052 тыс. руб. (на 31.12.2022 – 9 189 455 тыс. руб., на 31.12.2021 – 53 629 817 тыс. руб.).

Обществом были арендованы объекты основных средств у следующих организаций:

Наименование арендодателя	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого аренда основных средств*, в том числе:	8 534 052	9 189 455	53 629 817
Субъекты муниципальных образований	6 813 706	9 181 296	13 775 619
ПАО «РусГидро»	1 716 035	-	-
АО «ТК РусГидро»	2 333	1 348	-
АО «ДРСК»	-	4 335	-
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	-	-	30 340 700
АО «Благовещенская ТЭЦ»	-	-	5 920 062
АО «РАО ЭС Востока»	-	-	3 581 174
Прочие	1 978	2 474	12 262

*кроме предметов аренды, в отношении которых признаны права пользования активами в соответствии с ФСБУ 25/2018.

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

Наименование контрагента	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого обеспечения обязательств и платежей полученные, в том числе:	3 211 103	2 168 447	1 119 476
Прочие контрагенты, в том числе:	3 211 103	2 168 447	1 119 476
АО «Силовые машины»	448 743	443 716	-
ООО «Энергофронт»	476 366	-	-
АО «СК Агроэнерго»	253 848	253 848	253 848
ООО «ККЗ»	179 573	-	-
ООО «Группа Компаний АТЕФ»	169 852	308 000	-
ООО «ИЦ Энергострой»	169 474	-	-
Засухин Сергей Викторович	127 926	127 926	127 926
АО «Гидроэлектромонтаж»	116 923	-	-
ООО «СОЭЗ»	108 294	-	-
ООО «ИТФ Ленгурборемонт»	106 175	-	-
АО «ХПРК»	88 382	-	-
ООО «ЭАС»	72 101	-	-
ООО «Техномир - Восток»	63 723	-	-
АО «Группа СВЭЛ»	63 373	-	-
АО «Гидромашсервис»	60 004	100 008	172 668
ООО «ГарантСтрой»	7 412	7 412	33 712
ООО «ВЭРЗ»	2 534	129 198	-
ООО «ТМХ ПРО»	-	212 674	-
ООО «Мастерстрой-ДВ»	-	36 761	36 761
ООО «СМС»	-	-	49 146
ООО «Альянсэнерго»	-	-	103 305
Прочие	698 400	548 904	342 110

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 2023 году занимает выручка от продажи электроэнергии (мощности) (60%).

Наименование показателя	За 2023 год	За 2022 год
Итого по строке 2110 «Выручка», в том числе:	115 960 800	87 732 482
Выручка от реализации электрической энергии и мощности	69 385 298	46 777 673
Выручка от реализации тепловой энергии, в том числе:	32 063 662	28 217 664
выручка от реализации тепловой энергии	30 398 949	26 937 372
субсидия на возмещение выпадающих доходов	1 664 713	1 280 292
Выручка от реализации прочей продукции, в том числе:	9 849 120	8 494 470
выручка от реализации прочей продукции	9 812 444	8 467 297
субсидия на возмещение выпадающих доходов	36 676	27 173
Выручка от реализации горячей воды, в том числе:	4 662 720	4 242 675
выручка от реализации горячей воды	4 560 262	4 171 311
субсидия на возмещение выпадающих доходов	102 458	71 364

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3.7.2 Себестоимость продаж, управленческие расходы (строка 2120, строка 2220 Отчета о финансовых результатах)

Расшифровка себестоимости по видам деятельности:

Наименование показателя	За 2023 год	За 2022 год
Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж», в том числе:	(121 212 526)	(113 128 482)
Себестоимость электрической энергии и мощности	(69 949 661)	(65 826 127)
Себестоимость тепловой энергии	(35 337 574)	(32 568 315)
Себестоимость горячей воды	(6 635 070)	(6 441 989)
Себестоимость прочей продукции	(9 290 221)	(8 292 051)

Расшифровка себестоимости по видам затрат приведена в таблице:

Наименование показателя	За 2023 год	За 2022 год
Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж», в том числе:	(121 212 526)	(113 128 482)
Материальные затраты	(82 914 482)	(80 238 018)
Работы и услуги производственного характера	(12 920 021)	(9 930 740)
Расходы на оплату труда	(11 821 273)	(10 165 816)
Амортизация	(4 887 079)	(4 258 708)
Отчисления на социальные нужды	(3 678 730)	(3 106 525)
Прочие затраты	(4 990 941)	(5 428 675)

Расшифровка управленческих расходов по видам представлена ниже:

Наименование показателя	За 2023 год	За 2022 год
Итого по строке 2220 «Управленческие расходы», в том числе:	(1 554 040)	(1 162 167)
Расходы на оплату труда	(949 220)	(700 598)
Отчисления на социальные нужды	(258 089)	(181 513)
Амортизация	(73 695)	(45 092)
Материальные затраты	(38 401)	(21 555)
Работы и услуги производственного характера	(31 734)	(14 034)
Прочие затраты	(202 901)	(199 375)

Структура расходов по обычным видам деятельности в разрезе видов затрат представлена следующим образом:

Наименование показателя	За 2023 год	За 2022 год
Итого расходы по обычным видам деятельности, в том числе:	(122 766 566)	(114 290 649)
Материальные затраты	(82 952 883)	(80 259 573)
Работы и услуги производственного характера	(12 951 755)	(9 944 774)
Расходы на оплату труда	(12 770 493)	(10 866 414)
Амортизация	(4 960 774)	(4 303 800)
Отчисления на социальные нужды	(3 936 819)	(3 288 038)
Прочие затраты	(5 193 842)	(5 628 050)

АО «ДГК»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



3.8 Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	За 2023 год		За 2022 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы», в том числе:	19 142 781	(20 860 297)	4 470 864	(13 322 973)
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	16 519 495	-	-	(2 173 426)
Доходы/расходы прошлых лет	712 695	(924 596)	620 446	(674 601)
Резерв сомнительных долгов	566 643	(1 025 382)	393 030	(810 539)
Доходы/расходы по признанным и присужденным санкциям	542 233	(6 562)	321 778	(5 049)
Результат от выбытия прочего имущества	290 980	(82 151)	164 482	(109 555)
Результат от выбытия основных средств	102 782	(229 383)	107 445	(132 196)
Величина курсовых разниц, образовавшихся по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств	10 415	(20 257)	312 204	(126 454)
Возмещение убытков	9 740	(3 802)	54 115	(7 761)
Прочие резервы	5 000	(223 317)	37 032	(97 702)
Результат обесценения основных средств и восстановления обесценения	2 194	(16 365 659)	2 323 949	(6 885 525)
Результат обесценения оборудования и восстановления обесценения	7	(253 939)	-	(385 645)
Результат обесценения капитальных вложений и восстановления обесценения	-	(744 339)	-	(822 569)
Материальная помощь и другие социальные выплаты	-	(474 345)	-	(378 540)
Расходы по агентскому вознаграждению	-	(244 719)	-	(16 454)
Расходы на содержание социальной сферы	-	(17 438)	-	(30 549)
Иные операции	380 597	(244 408)	136 383	(666 408)

3.9 Налоги

Налог на прибыль организации

Величины, объясняющие взаимосвязь между показателем прибыли (убытка) до налогообложения и расходом (доходом) по налогу на прибыль:

Наименование	За 2023 год	За 2022 год
Прибыль (убыток) до налогообложения	(10 302 674)	(41 812 184)
Ставка налога на прибыль, %	20	20
Сумма условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль	(2 060 535)	(8 362 437)
Постоянный налоговый расход (доход)	252 372	372 355
Изменение отложенных налоговых активов для целей расчета текущего налога на прибыль (из строки 2412)	6 024 497	8 660 836
Изменение отложенных налоговых обязательств для целей расчета текущего налога на прибыль (из строки 2412)	(4 216 334)	(670 754)
Текущий налог на прибыль	-	-

Налог на добавленную стоимость

Общая сумма НДС к уплате, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 24 983 979 тыс. руб. (19 164 514 тыс. руб. в 2022). Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 24 274 661 тыс. руб. (24 276 320 тыс. руб. в 2022).



Общество уменьшает исчисленный НДС на сумму налога, предъявленного при приобретении товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации, в соответствии с требованиями налогового законодательства.

Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 6 вынесено Решение о проведении выездной налоговой проверки в отношении Общества по всем налогам, сборам, страховым взносам за период с 01.01.2020 по 31.12.2020. В настоящее время выездная проверка приостановлена.

3.10 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 2023 год	За 2022 год
Базовая прибыль за отчетный год (тыс. руб.)	(8 414 380)	(33 826 041)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук	267 453 806 276 224 392	267 453 806 276 224 392
Базовая прибыль на акцию, руб.	(0,00000003146)	(0,0000001223)

В 2023 и 2022 годах Общество не имело долговых ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в акции.

3.11 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).

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 организованному 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.

АО «ДГК»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



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 24.02.2021 № ИС-учет-32

Наименование связанной стороны
Основное общество:
ПАО «РусГидро»
Зависимые общества:
ПАО «ДЭК»
Прочие связанные общества:
АО РАО «Энергетические системы Востока»
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»
ООО «ВЭЛ»
АО «Гидроремонт-ВКК»
ООО «РусГидро «Каршеринг»
АО «ЭЭС РусГидро»

3.11.1 Головная организация

По состоянию на 31.12.2023 Общество контролируется ПАО «РусГидро», которому принадлежит 87,89% обыкновенных акций Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснений).

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3.11.2 Продажи связанным сторонам

Общая величина выручки от продаж связанным сторонам составила:

Наименование	За 2023 год	За 2022 год
Итого продажи связанным сторонам, в том числе:	71 608 250	49 623 305
Основное общество	9 160 274	7 145 908
Зависимые общества	62 291 389	41 593 910
Прочие связанные стороны	156 587	883 487

3.11.3 Закупки у связанных сторон

Стоимость закупок, оказанных связанными сторонами, составила:

Наименование	За 2023 год	За 2022 год
Итого закупки у связанных сторон, в том числе:	16 021 941	12 188 615
Приобретение и транспортировка теплотенергии, в том числе:		
Основное общество	1 832 902	2 057 168
Прочие связанные стороны	1 810 587	1 627 499
Прочие связанные стороны	22 315	429 669
Покупная электроэнергия и мощность, в том числе:	486 709	527 132
Основное общество	1 007	487
Зависимые общества	454 067	398 039
Прочие связанные стороны	31 635	128 606
Строительно-монтажные, проектно-изыскательские, научно-исследовательские работы (СМР, ПИР, НИР), оборудование, в том числе:	2 469 235	2 010 771
Прочие связанные стороны	2 469 235	2 010 771
Основные средства, оборудование, ТМЦ, в том числе:	5 093 190	1 920 748
Основное общество	77 728	-
Зависимые общества	364	-
Прочие связанные стороны	5 015 098	1 920 748
Услуги, оказанные связанными сторонами, в том числе:	6 139 905	5 672 796
Основное общество	80 508	-
Зависимые общества	576 757	510 622
Прочие связанные стороны	5 482 640	5 162 174

3.11.4 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 28 000 тыс. руб. и 28 180 тыс. руб. за 2023 и 2022 соответственно.

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3.11.5 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022 и 31.12.2021 задолженность связанных сторон перед Обществом за вычетом резерва по сомнительным долгам составляет (см. пункт 3.2.2 Пояснений):

Вид задолженности	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого задолженность связанных сторон, в том числе:	5 996 974	2 732 260	3 098 737
Основное общество, в том числе:	941 482	633 971	667 114
Расчеты по прочей реализации	941 386	633 339	667 114
Аренда	96	632	-
Зависимые общества, в том числе:	4 086 877	1 643 434	2 017 375
Покупатели электроэнергии и мощности	4 072 591	1 638 624	2 009 982
Авансы выданные	14 175	4 604	4 382
Покупатели теплотенергии и горячей воды	108	184	102
Аренда	2	19	19
Расчеты по прочей реализации	1	3	-
Прочие расчеты	-	-	2 890
Прочие связанные стороны, в том числе:	968 615	454 855	414 248
Покупатели электроэнергии и мощности	-	2 888	9 129
Авансы выданные	725 458	266 713	76 668
Расчеты по реализации активов	120 797	-	-
Покупатели теплотенергии и горячей воды	4 029	4 798	2 402
Расчеты по прочей реализации	1 153	135 017	322 564
Аренда	468	147	994
Прочие расчеты	116 710	45 292	2 491

Авансы, выданные под приобретение и создание основных средств, отражены по строке 1153 «Авансы, выданные под приобретение и создание основных средств» бухгалтерского баланса и отражены в пункте 3.1.2 Пояснений.

Резерв по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон по состоянию на 31.12.2023 и на 31.12.2022 отсутствует (на 31.12.2021 – 1 647 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022 и 31.12.2021 задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

Наименование	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого задолженность перед связанными сторонами, в том числе:	2 451 602	2 301 834	3 686 505
Основное общество	553 500	373 796	328 674
Зависимые общества	109 000	79 679	87 338
Прочие связанные стороны	1 789 102	1 848 359	3 270 493

Задолженность Общества по займам, полученным от связанных сторон, по состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022 и 31.12.2023 отражена в пунктах 3.4.1 и 3.5.1 Пояснений.

3.11.6 Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений

Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений Общества по состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022 и 31.12.2023 отражена в пунктах 3.1.3 и 3.2.3 Пояснений.

По состоянию на 31.12.2023 общая сумма долевого и долгового финансовых вложений Общества в дочерние компании и прочие связанные стороны составила 23 367 975 тыс. руб. (на 31.12.2022 – 6 848 480 тыс. руб., на 31.12.2021 – 9 021 906 тыс. руб.). Резерв под обесценение данных финансовых отсутствует.

АО «ДГК»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



Проценты к получению по займам, выданным связанным сторонам:

Наименование	За 2023 год	За 2022 год
Итого проценты к получению, в том числе:	1 595	2 583
Прочие связанные стороны	1 595	2 583

3.11.7 Вознаграждение основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров и Генерального директора Общества.

Вознаграждение основному управленческому персоналу Общества выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности.

В 2023 и 2022 годах Общество начислило вознаграждение основному управленческому персоналу в пределах сумм, установленных трудовыми соглашениями, на общую сумму 25 699 тыс. руб. и 33 023 тыс. руб. соответственно. Сумма страховых взносов в 2023 году составила 3 263 тыс. руб. (в 2022 году – 4 089 тыс. руб.). Кроме того, в 2023 году было создано оценочное обязательство по премиям основному управленческому персоналу на сумму 35 239 тыс. руб. (в 2022 году – 13 876 тыс. руб.).

Долгосрочные вознаграждения основному управленческому персоналу Общества отсутствуют.

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3.11.8 Денежные потоки между Обществом, зависимыми обществами и основным обществом

Наименование показателя	Код строки	За 2023 год	За 2022 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления, в том числе:	4110	68 916 216	49 083 252
от продажи продукции, товаров, работ и услуг, в том числе:	4111	68 907 598	49 063 012
Основное общество		8 684 396	7 174 976
Зависимые общества		60 223 202	41 888 036
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей, в том числе:	4112	3 902	2 722
Основное общество		3 282	1 696
Зависимые общества		620	1 026
прочие поступления, в том числе:	4119	4 716	17 518
Зависимые общества		4 716	17 518
Платежи, в том числе:	4120	(2 828 079)	(2 552 393)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги, в том числе:	4121	(2 800 237)	(2 505 346)
Основное общество		(1 786 994)	(1 590 396)
Зависимые общества		(1 013 243)	(914 950)
прочие платежи, в том числе:	4129	(27 842)	(47 047)
Зависимые общества		(27 842)	(47 047)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	66 088 137	46 530 859
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления, в том числе:	4210	218 408	132 626
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений), в том числе:	4211	218 408	132 626
Основное общество		218 408	132 626
Платежи, в том числе:	4220	(119 468)	-
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов, в том числе:	4221	(119 468)	-
Основное общество		(119 104)	-
Зависимые общества		(364)	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	98 940	132 626
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления, в том числе:	4310	40 390 918	63 936 121
получение кредитов и займов, в том числе:	4311	40 390 918	63 936 121
Основное общество		40 390 918	63 936 121
Платежи, в том числе:	4320	(394 794)	(1 505 299)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов, в том числе:	4323	(392 879)	(1 505 299)
Основное общество		(392 879)	(1 505 299)
прочие платежи, в том числе:	4329	(1 915)	-
Основное общество		(1 915)	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	39 996 124	62 430 822
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	106 183 201	109 094 307

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3.12 Информация по сегментам

В деятельности Общества отчетных сегментов не выделяется. Основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии и мощности, продажа которых составляет 60% 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.

3.13 Государственная помощь

Наименование показателя	За 2023 год	За 2022 год
Получено бюджетных средств, в том числе:	1 968 466	1 244 691
на текущие расходы	1 968 466	1 244 691

3.14 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 31.12.2023 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), и квалификации имущества в качестве движимого имущества. 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.

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.

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

По мнению руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2023 года соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Общества с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

3.15 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

Рыночные риски включают в себя валютный риск, риск изменения процентных ставок и ценовые риски.

Валютный риск. Электроэнергия, теплоэнергия и мощность, производимая Обществом, реализуется на внутреннем рынке Российской Федерации по ценам, выраженным в национальной валюте, расчеты с поставщиками ресурсов, начисление и прием платежей от потребителей электроэнергии и мощности также производятся, в валюте Российской Федерации – рублях. Практически все обязательства Общества выражены в национальной валюте. При этом в Обществе есть обязательства перед поставщиками топлива, выраженные в иностранной валюте (в долларах США, поставка газа Консорциум проект Сахалин-1). В связи с этим Общество подвержено риску изменения курса обмена иностранной валюты.

В краткосрочной перспективе изменения курсов иностранных валют напрямую не оказывают значительного влияния на финансовое состояние Общества.

Риск изменения процентных ставок. Прибыль и потоки денежных средств от текущей (операционной) деятельности Общества в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок.

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.

Кредитный портфель Общества по состоянию на 31.12.2023 оптимально сбалансирован по инструментам и ставкам в условиях волатильности рыночной конъюнктуры: более половины долга привлечено под фиксированную процентную ставку, остальная часть – обслуживается по ставке с привязкой к Ключевой ставке Банка России. Таким образом, влияние изменения плавающих процентных ставок на прибыль Общества умеренное.

Ценовой риск. Общество реализует электроэнергию и мощность на оптовом рынке электроэнергии и мощности. Ценовой риск в ходе работы на оптовом рынке связан с возможной волатильностью цен, а также снижением цен на соответствующие товары.

Электрическая энергия на оптовом рынке электроэнергии и мощности реализуется Обществом преимущественно на рынке на сутки вперед.

Средневзвешенная цена продажи электрической энергии на сутки вперед для Общества в 2023 году существенно выросла по сравнению с показателем 2022 года. Цена на электроэнергию на рынке на сутки вперед формируется ценовыми заявками тепловой генерации на основании их топливной составляющей. Влияние на цены на сутки вперед также оказывает приток воды в водохранилища гидроэлектростанций.

Ключевым инструментом торговли мощностью на оптовом рынке электроэнергии и мощности выступают договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности. Цена мощности, на основании которой рассчитываются обязательства по таким договорам, после перехода в 2015 году на долгосрочную модель конкурентного отбора мощности определяется по результатам конкурентных отборов мощности на шесть лет вперед и подлежат дополнительно ежегодной индексации на уровень ИПЦ минус 0,1%.

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

В целом риски, связанные с возможным снижением цены продажи электроэнергии и мощности на оптовом рынке, оцениваются как незначительные.

Кредитный риск

Кредитный риск характеризует возможность финансовых потерь Общества вследствие неспособности контрагентов выполнить свои контрактные обязательства. Подверженность кредитному риску возникает в результате продаж Обществом продукции в кредит и других операций с контрагентами, в результате которых у Общества возникают финансовые активы.

Реализация электрической энергии осуществляется на оптовом рынке электроэнергии и мощности, 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.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство считает, что у Общества не возникает существенного риска убытков сверх уже сформированного резерва под обесценение дебиторской задолженности. Общество осуществляет мониторинг существующей задолженности на регулярной основе и предпринимает меры по сбору задолженности и уменьшению убытков.

Обществом утверждается список банков для размещения денежных средств. Общество проводит постоянную оценку финансового состояния, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

3.16 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 2023, отсутствуют.

Генеральный директор

Главный бухгалтер

05 марта 2024 года



К.К. Ильковский

Л.Ч. Маркина

Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии

Общему собранию
акционеров
АО «Дальневосточной
генерирующей
компаниии» (АО «ДГК»)

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
Ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
АО «ДГК» за 2023 год

г. Москва

18 марта 2024 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «ДГК» (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «ДГК» от 07.02.2024 №2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «ДГК» (далее – Общество) за период с 01.01.2023 года по 31.12.2023 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 2023 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.

По мнению Ревизионной комиссии Общества, с учетом заключения Аудитора Общества, отчетность (годовой отчет, бухгалтерская отчетность) Общества за 2023 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2023 года по 31.12.2023 года включительно.

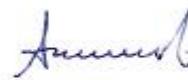
Важные обстоятельства

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 31.12.2023	на 31.12.2022	на 31.12.2021	на 31.12.2020
Уставный капитал	86 160 381	86 160 381	40 501 000	40 501 000
Чистые активы	4 570 355	13 019 964	13 146 316	23 356 031
Превышение уставного капитала над чистыми активами	-81 590 026	-73 140 417	-27 354 684	-17 144 969

Заключение Ревизионной комиссии Общества по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2023 год утверждено решением Ревизионной комиссии от 18.03.2024 года (протокол заседания Ревизионной комиссии от 18.03.2024 №3).

Председатель
Ревизионной комиссии
АО «ДГК»



О.Е. Ажимов

Секретарь Ревизионной комиссии
АО «ДГК»



М.А. Шарипова

Член Ревизионной комиссии
АО «ДГК»



А.А. Кочанов

Член Ревизионной комиссии
АО «ДГК»



А.Ю. Попов

Член Ревизионной комиссии
АО «ДГК»



Е.С. Дручкова