



УТВЕРЖДЕН
решением годового заседания
Общего собрания акционеров
АО «ДГК»

Протокол от 22.05.2025 № 18

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ АО «ДГК» за 2024 ГОД

Генеральный директор Общества _____ С.В. Иртов

« 22 » мая 2025 г.

СОДЕРЖАНИЕ:

Обращение к акционерам АО «ДГК»	4
Раздел 1. Развитие Общества	6
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли	6
1.2. Стратегические цели	15
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	16
Раздел 2. Производство	18
2.1. Основные производственные показатели	18
2.2. Итоги работы на ОРЭМ	22
Раздел 3. Управление состоянием основных фондов	24
3.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение	24
Раздел 4. Экономика и финансы	25
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	25
4.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2024 год. Расчет чистых активов Общества	26
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	27
4.4. Анализ дебиторской задолженности	30
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	31
Раздел 5. Инвестиции	32
5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	32
Раздел 6. Распределение прибыли и дивидендная политика	39
6.1. Распределение прибыли и дивидендная политика	39
Раздел 7. Инновации	40
7.1. Инновации	40
Раздел 8. Кадровая и социальная политика.	41
8.1. Кадровая политика Общества	41
8.2. Социальная политика Общества	56
Раздел 9. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда	57
Раздел 10. Охрана окружающей среды	62
Раздел 11. Корпоративное управление	70
11.1. Органы управления	70
11.2. Утвержденные ключевые показатели эффективности	73
11.3. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества	74
11.4. Ревизионная комиссия	74
11.5. Управление рисками	75
11.6. Уставный капитал	77
11.7. Структура уставного капитала	78

11.8. Общество на рынке ценных бумаг	78
Раздел 12. Закупочная деятельность.....	79
Контакты и иная справочная информация для акционеров и инвесторов.....	80
Приложение 1. Заключение аудиторской организации, Бухгалтерская (финансовая) Общества за 2024 год	81

Обращение к акционерам АО «ДГК»

Уважаемые коллеги!

Перед компанией поставлены амбициозные задачи по развитию энергетики Дальневосточного федерального округа и обеспечению перспективной потребности в мощности и электроэнергии с учетом опережающего развития Дальнего Востока.

За прошедший отопительный период на Дальнем Востоке произошел рекордный прирост энергопотребления, который составил порядка 2,9% и составил 24416,6 млн. кВт*ч, в связи с чем основное оборудование электростанций АО «ДГК» отработало с максимальной располагаемой мощностью при сложившихся энергодефицитах в ОЭС Востока. В 2024 году совокупно электростанции Общества выработали 20 837,36 млн. кВт*ч электроэнергии, что выше 2023 года на 4,2%.

Одними из важнейших задач в 2024 году были повышение эффективности работы оборудования, реализация программ повышения надежности тепловых электростанций, технического перевооружения и реконструкции энергообъектов АО «ДГК», реализация инвестиционных проектов, модернизации объектов теплоснабжения Амурской области, находящихся в зоне деятельности ЕТО, техперевооружение Хабаровской ТЭЦ-3 для обеспечения выдачи тепловой энергии в тепломагистраль ТМ-35, газификация Хабаровской ТЭЦ-3 (пиковой котельной), Хабаровской ТЭЦ-2 (котел №3), Амурской ТЭЦ-1 (котлы №9,10), Николаевской ТЭЦ (котел №4) и Благовещенской ТЭЦ (котлы №1,2), установка на Амурской ТЭЦ-1 третьего трансформатора связи 110/35/6 кВ мощностью не менее 60 МВА, строительство и наращивание золоотвалов в целях обеспечения свободной емкости для складирования золы и обеспечения бесперебойного функционирования Райчихинской ГРЭС, Хабаровской ТЭЦ-3.

Реализация данных 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».

Отдельно хочется отметить увеличение КИУМ — коэффициента использования установленной мощности. В 2024 году КИУМ на энергообъектах АО «ДГК» составил 57,8%, а на Райчихинской ГРЭС - 82,1%, что свидетельствует об использовании мощностей генераций с большей отдачей.

2024 год был для компании рекордным по выполнению ремонтов на тепловых станциях. В их числе как плановые, так и те, которые были выполнены по Программе повышения надежности тепловых станций ДГК на 2022-2029 гг., в которую вошли 9 электростанций. В результате реализации ППН впервые за 40 лет работы Нерюнгринская ГРЭС достигла максимума нагрузки по выработке электрической мощности - 570 МВт, при этом максимальная тепловая нагрузка составила 430 Гкал/ч. В целом по компании удалось снизить неплановые ограничения мощности в среднем на 179 МВт (29%) и максимальные ограничения на 246 МВт (25%) по сравнению с 2023 годом.

В приоритетных планах компании на 2025 год - реализация масштабной ремонтной кампании, в рамках которой будет отремонтировано более 350 единиц основного оборудования на сумму 21,6 млрд. рублей.

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

Главная задача Общества заключается в надежном обеспечении жителей Дальнего Востока электро- и теплоснабжением и вот уже на протяжении 20 лет (в декабре 2025 года АО «ДГК» празднует свой юбилей) компания с этой задачей успешно справляется, являясь надежным фундаментом развития экономического роста ДФО.

Генеральный директор АО «ДГК»

С.В. Иртов

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.

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

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

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

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

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

Установленная электрическая мощность энергообъектов Общества составляет 4089,304 МВт, тепловая – 11 725 Гкал/ч. Выработка электроэнергии в 2024 году составила 20 835,4 млн кВт*ч, отпуск тепла – 18,5 млн Гкал.

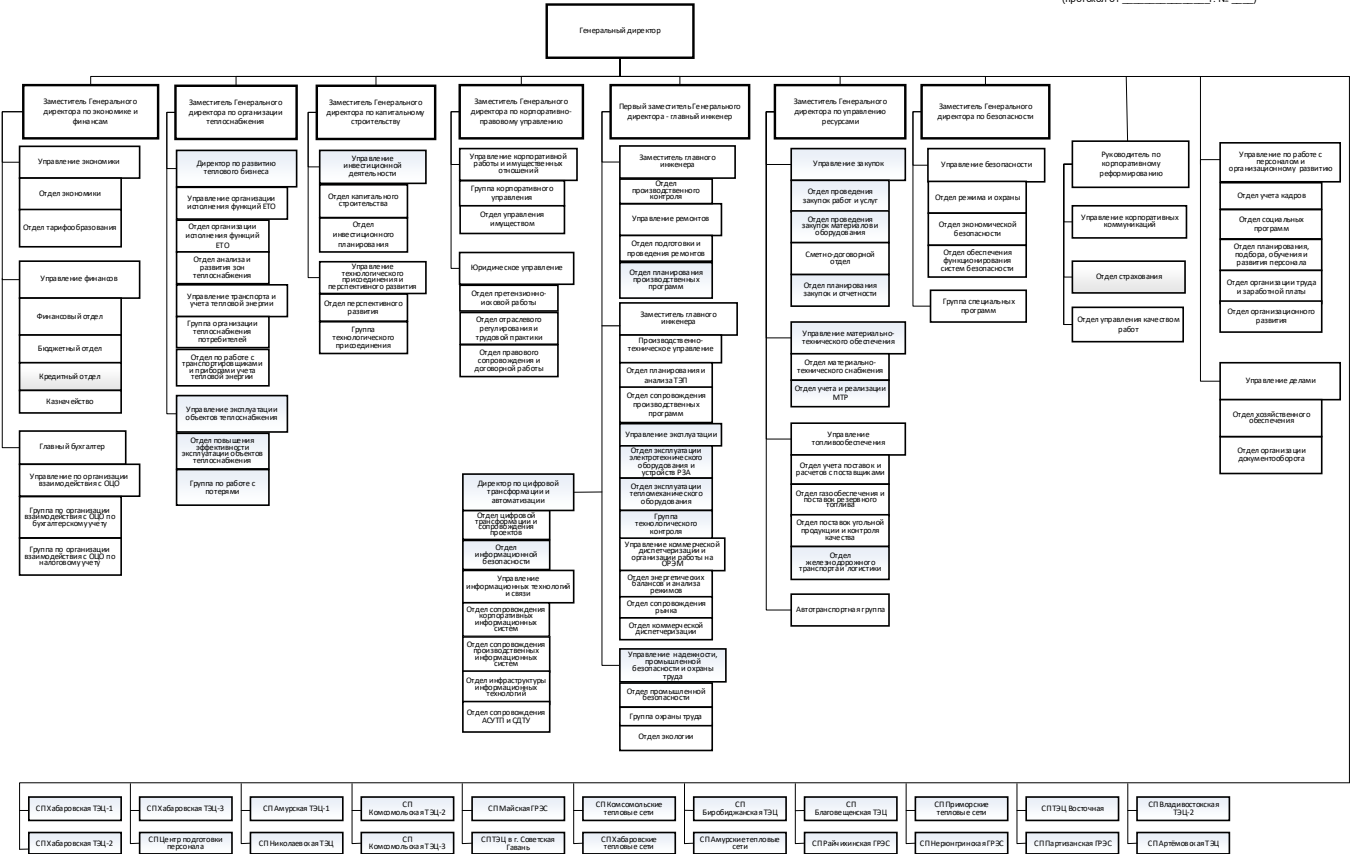
Место нахождения головного офиса: г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49.

В соответствии с пунктом 5.2. Положения об управлении организационной структурой Общества (утверждено решением Совета директоров Общества от 27.10.2022 (протокол от 27.10.2022 № 8) утверждение организационной структуры Общества в упрощенной форме осуществляется решением Совета директоров Общества.

Организационная структура Общества в упрощенной форме по состоянию на 31.12.2024 утверждена решением Совета директоров Общества от 27.10.2022 (протокол от 27.10.2022 № 8):

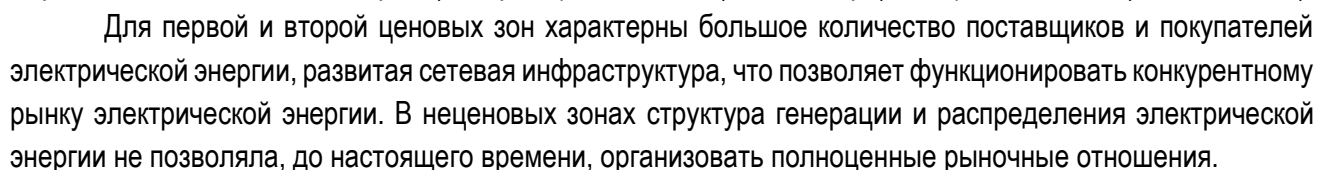
**Организационная структура
АО «Дальневосточная генерирующая компания»**

УТВЕРЖДЕНО
Решением Совета Директоров
«_____» _____
от _____
(протокол от _____ г. № _____)



В соответствии с пунктами 5.3. и 5.5. Положения об управлении организационной структурой Общества (утверждено решением Совета директоров Общества от 27.10.2022 (протокол от 27.10.2022 № 8) утверждение организационной структуры Общества в полной форме осуществляется Приказом Руководителя Общества.

Организационная структура Общества в полной форме по состоянию на 31.12.2024 утверждена приказом Генерального директора Общества от 02.12.2024 №39-ТЗ:



23 декабря 2024 года подписано Постановление Правительства Российской Федерации №1868 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления особенностей функционирования оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка», согласно которого с 01.01.2025 на территории ДФО распространяются механизмы конкурентного рыночного ценообразования на электрическую энергию и мощность.

До 31.12.2028 торговля электрической энергией и мощностью на территории ДФО будет осуществляться изолированно от остальной части второй ценовой зоны (поставщиками и покупателями будут являться субъекты оптового рынка, чьи ГТП расположены на территории Дальнего Востока).

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) - здесь заключаются основные сделки по покупке электроэнергии на следующий день. Участники оптового рынка приобретают или продают электрическую энергию, корректируя, таким образом, изменения в потреблении и производстве электрической энергии, не учтенные 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 ФАС России. Таким образом, через договор комиссии с Акционерным обществом «Центр финансовых расчетов» (АО «ЦФР») субъекты оптового рынка неценовых зон объединяются в единую математическую модель оптового рынка страны.

В то же время на оптовом рынке предусмотрена возможность реализации электроэнергии по свободным двусторонним договорам (СДД в ценовых зонах оптового рынка) и по двусторонним договорам на объемы, выработанные сверх баланса ФАС России (ДД в неценовых зонах оптового рынка). Реализация осуществляется как по свободным ценам, так и по регулируемым.

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 Южноякутский район. В межотопительный период тепловая энергия потребителям отпускается в составе ГВС. В этот период производятся плановые отключения, связанные с ремонтно-техническим обслуживанием тепловых сетей и генерирующих установок.

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

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

Доли рынка сбыта по субъектам, на территории которых АО «ДГК» занимается хозяйственной деятельностью, выглядят следующим образом:

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

В ценовых зонах теплоснабжения Амурской области в 2024 году реализовано 17 инвестиционных мероприятий, направленных на повышение качества и надёжности теплоснабжения региона на общую сумму 300 млн. руб. без НДС. Наиболее значимые из которых:

- реконструкция магистральных тепловых сетей с увеличением диаметра с 800 мм до 1000 мм общей протяжённостью 483 м на сумму 113 млн. руб. без НДС;
- техническое перевооружение котельной «Агромех» пгт. Новорайчихинск на сумму 58 млн. руб. без НДС;
- разработка ПИР по проекту «Реконструкция Благовещенской ТЭЦ с переводом на сжигание природного газа котлоагрегатов ст №1,2» на сумму 24 млн. руб. без НДС;
- наращивание дамбы золоотвала № 2 в пгт. Прогресс на сумму 33 млн. руб. без НДС.

Ведётся работа с региональными и муниципальными властями с привлечением Федеральных органов исполнительной власти по развитию теплоснабжения г. Биробиджана Еврейской автономной области, переходу в ценовую зону теплоснабжения и заключению концессионного соглашения в отношении государственного имущества в сфере теплоснабжения.

В октябре 2024 года в счет погашения задолженности за сверхнормативные потери тепловой энергии по договору поставки тепловой энергии, в целях компенсации потерь в тепловых сетях с предприятием-транспортировщиком по договору купли-продажи АО «ДГК» приобретено в собственность теплосетевое имущество МУП «Николаевские тепловые сети». По состоянию на 01.01.2025 задолженность МУП «Николаевские тепловые сети» по договору поставки тепловой энергии в целях компенсации потерь оплачена в полном объеме.

Конкурентное окружение Общества

Наряду с АО «ДГК» поставщиками электроэнергии на оптовом рынке Дальневосточного региона являются:

- ПАО «РусГидро» (филиалы Зейская ГЭС, Бурейская ГЭС и Нижне-Бурейская ГЭС, Владивостокская ТЭЦ-2, которая на основании договора купли-продажи в 2020 году была передана в собственность ПАО «РусГидро» (в настоящее время 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 в состав ОЭС Востока Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия).

Прогноз развития рынка электроэнергии по ОЭС Востока в 2024 году принят в соответствии с ростом экономических и производственных масштабов Дальневосточного региона и утвержден приказом от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП ФАС России.

Фактическая выработка электроэнергии по ОЭС Востока в 2024 году составила 49 769,27 млн. кВт*ч, что выше плана ФАС России на 679,99 млн. кВт*ч или 1,4 %, по сравнению с таким же периодом прошлого года выработка электроэнергии увеличилась на 87,03 млн. кВт*ч или 0,2 %.

Структура выработки электроэнергии по ОЭС Востока в 2023 - 2024 гг.

Таблица № 1 млн кВт*ч

Поставщик	Выработка электроэнергии			Отклонения (+/-)	
	Факт 2023 г.	План ФАС 2024 г.	Факт 2024 г.	От факта 2023 г.	От плана ФАС
АО «ДГК» (с Николаевской ТЭЦ)	20 002,00	19 904,24	20 837,36	835,36	933,12
ГЭС ПАО «РусГидро»	14 154,35	11 780,00	13 365,76	-788,58	1 585,76
Владивостокская ТЭЦ-2 ПАО «РусГидро»	2 604,03	2 818,56	2 638,13	34,10	-180,44
ПАО «ОГК-2» (Свободненская ТЭС)	958,87	1 127,92	1 064,49	105,62	-63,43
ПАО «Якутскэнерго»	5 412,80	4 522,82	4 900,02	-512,78	377,20
АО «Вилюйская ГЭС-3»	1 129,46	923,62	1 176,82	47,36	253,20
Приморская ГРЭС АО «Кузбассэнерго»	5 309,24	7 582,00	5 660,52	351,28	-1921,48
Другие поставщики (блокстанции)	111,58	430,11	126,17	14,59	-303,94
ОЭС Востока	49 682,33	49 089,27	49 769,27	87,03	679,99

Выработка электроэнергии по АО «ДГК» (на оптовом и розничном рынках электроэнергии) за 2024 год составила 20 837,36 млн. кВт*ч, что выше плана ФАС России на 933,12 млн. кВт*ч или 4,7 %, и выше соответствующего периода прошлого года на 835,36 млн. кВт*ч или 4,2 %. Увеличение выработки АО «ДГК» в сравнении с фактом 2023 г. связано с ростом электропотребления зоны ОЭС «Востока» на 5,2 % (2 391,13 млн кВт*ч), а также уменьшением загрузки ГЭС ПАО «РусГидро» на 5,6 % (788,58 млн кВт*ч), при этом экспорт электроэнергии в Китай снизился на 71,4% (2 203,89 млн кВт*ч).

Величина сальдо-перетока электроэнергии на ОРЭМ за 2024 год по АО «ДГК» планировалась на уровне 16 548,62 млн. кВт*ч, по факту оплачиваемая величина сальдо-перетока электроэнергии составила 17 634,55 млн. кВт*ч.

Доля АО «ДГК» в объеме реализации электроэнергии в 2024 году увеличилась на 1,8 %, что обусловлено увеличением выработки ТЭС АО «ДГК» по причине роста электропотребления зоны ОЭС Востока и снижения доли выработки ГЭС.

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

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

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

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

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

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

В целях реализации сверхбалансовых объемов электрической энергии на территории субъектов РФ, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на 2024 год были заключены двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии между АО «ДГК» и ПАО «Интер РАО», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

Доля покупателей в объеме общей реализации электроэнергии АО «ДГК» на ОРЭМ в 2024 году составила:

- ПАО «ДЭК» (единый закупщик) – 93,79%
- АО «ЦФР» (БР и РСВ) – 3,7%
- ПАО «Интер РАО» (ДД) – 2,47%
- ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (ДД) – 0,04%

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

Основными клиентами 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 01.01.2025 года АО «ДГК» заключено 17 884 договора с юридическими лицами. На прямых расчетах АО «ДГК» имеет 823 700 лицевого счетов.

Структура потребителей тепловой энергии Общества выглядит следующим образом:



В качестве конкурентных источников на рынке тепловой энергии расцениваются предприятия, объединяющие муниципальные котельные, крупнейшим из которых является, КГУП «Примтеплоэнерго» (на территории Приморского края), а также автономные источники крупных предприятий. С точки зрения экономической эффективности бизнеса - предприятия, в состав которых входят котельные, не могут составить реальную конкуренцию АО «ДГК».

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

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

В целях повышения качества обслуживания абонентов АО «ДГК» и обеспечения обратной связи с потребителями работают контактные телефоны Агента АО «ДГК» в лице ПАО «ДЭК». Потребители тепловой энергии могут в постоянном режиме обратиться в «Единый информационный центр» Агента по всей зоне деятельности АО «ДГК». За 2024 год на контактные телефоны поступило около 793 тыс. обращений, из них более 520 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 2024 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 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 2024 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 2024 год», в соответствии с которой 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, заключение соглашений о реструктуризации задолженности и пр.

Обзор основных событий 2024 года

Февраль

На ТЭЦ «Восточная» проведен ремонт частотно-регулируемого электропривода и установлен новый силовой трансформатор. Силовой трансформатор необходим для работы частотно-регулируемого привода на станции, он поддерживает и регулирует давление в теплосети.

На Владивостокской ТЭЦ-2 проводится реконструкция и капремонт береговой насосной станции, которая работает на участке гидротехнических сооружений. Владивостокская ТЭЦ-2 единственная в АО «ДГК» электростанция, использующая в технологическом процессе морскую воду.

Май

В рамках искусственного воспроизводства водных биоресурсов энергетики Владивостокской ТЭЦ-2 выпустили в водоемы Приморья миллионы мальков кеты. Данную работу энергетики проводят ежегодно, что позволяет компенсировать воздействие на окружающую среду при проведении реконструкции и модернизации Владивостокской ТЭЦ-2.

Июль

АО «ДГК» вошло в крупный Федеральный проект подготовки квалифицированных кадров «Профессионалитет», являющийся одной из инициатив социально-экономического развития России до 2030 года. Соглашение о создании кластера «Топливо-энергетический комплекс» заключили генеральный директор АО «ДГК» Иртов С.В., министр профессионального образования и занятости населения Приморского края Дубовицкий С.В. и директор Промышленного колледжа энергетики и связи Михайлов В.А.

Сентябрь

Приморские энергетики признаны лучшими по охране труда. Коллективы АО «ДГК» вошли в тройку лидеров среди предприятий Владивостокского городского округа по итогам конкурса «Лучшая организация работ по

охране труда и социальному партнерству». Второе место в номинации «Организации отраслей материального производства» занял коллектив Владивостокской ТЭЦ-2, третье место досталось персоналу ТЭЦ «Восточная». Отдельно Благодарностью главы Владивостока за добросовестный труд и высокий профессионализм был награжден коллектив структурного подразделения «Приморские тепловые сети».

Октябрь

Завершена установка нового блочного трансформатора на Нерюнгринской ГРЭС. Это ключевое событие для обеспечения надежного и бесперебойного энергоснабжения Южной Якутии.

В соответствии с решениями Совета директоров АО «ДГК» и единственного учредителя АО «ДГК» Управлением Федеральной налоговой службы по Хабаровскому краю 14.10.2024 осуществлена государственная регистрация Общества с ограниченной ответственностью «ДГК-Николаевские тепловые сети» (ООО «ДГК-НТС»). Приобретенные АО «ДГК» по договору купли-продажи у МУП «Николаевские тепловые сети» объекты теплосетевого имущества переданы ООО «ДГК-НТС» в аренду.

Декабрь

Мощность Амурской ТЭЦ-1 увеличилась на 63 МВт. Это стало возможным в результате ввода в эксплуатацию нового силового трансформатора и другого электротехнического оборудования в рамках программы повышения надежности тепловых электростанций Группы РусГидро.

В г. Красноярске завершился групповой этап IV Чемпионата Корпоративной хоккейной лиги РусГидро безоговорочной победой действующих чемпионов – команды АО «ДГК». Звание лучшего игрока и лучшего нападающего забрал нападающий команды Исхаков Р.А.

АО «ДГК» стало победителем на Всероссийском конкурсе лучших практик трудоустройств молодежи. Практики в номинации «Трудоустройство молодежи на предприятия отдельных приоритетных отраслей» решают одну из основных современных задач, это привлечение специалистов на предприятия оборонно-промышленного комплекса.

Полномочия единоличного исполнительного органа ООО «ДГК-НТС» на основании решения внеочередного Общего собрания участников с 29.12.2024 переданы управляющей организации – АО «ДГК».

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

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, электро- и теплоэнергии 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 24.03.2025 №689-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 Хабаровской ТЭЦ-4 (410 МВт) с началом поставки мощности не позднее 1 июля 2027 года, реконструкция турбин ст. №1,2,3 и котлоагрегатов №1-8 Владивостокской ТЭЦ-2 (ТГ-2, ТГ-3) - 31 декабря 2027 года, строительство блоков ст. № 4,5 Нерюнгринградской ГРЭС (450 МВт) с началом поставки мощности: блок №4 – 30.09.2027; блок №5 – 30.09.2028, 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 2024 – 2034 годов.

Для решения приоритетных задач в 2024 году было сделано:

- реализованы проекты программы технического перевооружения и реконструкции на действующих станциях и теплосетевых объектах филиалов, территориальной принадлежности Общества в пяти субъектах ДФО;
- завершена реализация проекта по расширению автоматической котельной в п. Некрасовка с приростом мощности на 5,59 Гкал/ч;

- выполнено устройство двух линейных ячеек № 16 и 17 в ЗРУ 110 кВ Хабаровской ТЭЦ-1 в рамках технологического присоединения двухцепной ЛЭП 110 кВ Хабаровская ТЭЦ-1 – СДВ с увеличением мощности на 9 МВт;
- реализована Программа мероприятий по повышению надежности СП «Нерюнгринская ГРЭС», СП «Артемовская ТЭЦ», 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;
- техперевооружение, в т. ч. ПИР по переводу котлов на газ: СП «Николаевская ТЭЦ» (котел №4), СП «Хабаровская ТЭЦ-3» (пиковая котельная), СП «Хабаровская ТЭЦ-2» (котел №3), СП «Амурская ТЭЦ-1» (котел №9,10), СП «Благовещенская ТЭЦ» (котел №1,2);
- наращивание дамбы золоотвалов в структурных подразделениях Райчихинской ГРЭС, Нерюнгринской ГРЭС, Хабаровской ТЭЦ-3;
- реализация инвестиционного проекта по техперевооружению тепловых сетей в г. Советская Гавань, предусмотренного Концессионным соглашением на территории г. Советская Гавань.

В 2025 году планируется выполнение следующих задач:

- утверждение инвестиционной программы АО «ДГК» на период 2025-2030 годов;
- выполнение доходной части бизнес-плана;
- разработка проектной документации по переводу на сжигание природного газа котлоагрегатов ст. №9,10 СП «Амурская ТЭЦ-1», энергоблока №2 СП «Хабаровская ТЭЦ-3», котлоагрегатов ст. №1,2 СП «Благовещенская ТЭЦ»;
- техперевооружение основного энергооборудования станций АО «ДГК» в рамках программ повышения надежности станции;
- 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 2023 год, МВт	Нуст (МВт)	Изменение, за 2024 год, МВт
		31.12.2022	31.12.2023		31.12.2024	
1.	Артемовская ТЭЦ	400	400	-	400	-
2.	Партизанская ГРЭС	199,744	199,744	-	199,744	-
3.	Восточная ТЭЦ	139,46	139,46	-	139,46	-
4.	Хабаровская ТЭЦ-1	435	435	-	435	-
5.	Хабаровская ТЭЦ-3	720	720	-	720	-
6.	СП «Комсомольская ТЭЦ-2», в том числе	212,5	212,5	-	212,5	-
	Комсомольская ТЭЦ-1	15	15	-	15	-
	Комсомольская ТЭЦ-2	197,5	197,5	-	197,5	-
7.	Комсомольская ТЭЦ-3	360	360	-	360	-
8.	Амурская ТЭЦ-1	285	285	-	285	-
9.	Майская ГРЭС	6	0	-6	-	-
10.	ТЭЦ в г. Советская Гавань	126	126	-	126	-
11.	Николаевская ТЭЦ	130,6	130,6	-	130,6	-
12.	Благовещенская ТЭЦ	404	404	-	404	-
13.	Райчихинская ГРЭС	83	83	-	83	-
14.	Нерюнгринская ГРЭС	570	570	-	570	-
15.	Чульманская ТЭЦ	48	24	-24	24	-
	АО «ДГК»	4 119,304	4 089,304	-30	4 089,304	-

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 (Приказ Минэнерго от 27.02.2023 № 103) и вывод из эксплуатации Майской ГРЭС (-6 МВт) с 25.08.2023 (Приказ Минэнерго № 630 от 11.08.2023).

Установленная мощность на конец 2024 года АО «ДГК» не изменилась и составляет 4089,304 МВт.

Выработка электроэнергии станциями

Таблица № 3. Единица измерения - млн кВт.ч

№ п/ п	Наименование станции	2022 г.	2023 г.	Изменение 2023 г./ 2022 г.	2024 г.	Изменение 2024 г./ 2023 г.
1.	Хабаровская ТЭЦ-1	1 659,94	1 649,346	-10,595	1 834,493	185,147
2.	Хабаровская ТЭЦ-3	3 309,47	3 245,189	-64,281	3 892,016	646,827

3.	СП «Комсомольская ТЭЦ-2», в том числе	1 015,463	1 198,192	182,729	1 154,517	-43,675
	Комсомольская ТЭЦ-1	60,463	49,605	-10,858	35,709	-13,896
	Комсомольская ТЭЦ-2	955,000	1 148,587	193,587	1 118,808	-29,779
4.	Комсомольская ТЭЦ-3	1 685,73	1 831,862	146,132	2 154,579	322,717
5.	Амурская ТЭЦ-1	1 127,17	1 198,148	70,980	1 219,825	21,677
6.	Николаевская ТЭЦ	280,86	285,879	5,017	298,713	12,834
7.	Майская ГРЭС	0,012	5,422	5,410	0	-5,422
8.	ТЭЦ в г. Советская Гавань	620,902	836,730	215,828	760,946	-75,784
9.	Артемовская ТЭЦ	2 177,988	2 357,255	179,267	1 882,343	-474,912
10.	Партизанская ГРЭС	1 046,016	852,320	-193,697	1 036,985	184,665
11.	ТЭЦ Восточная	367,130	303,570	-63,560	120,769	-182,801
12.	Благовещенская ТЭЦ	2 079,563	2 362,05 2	90	2 401,192	39,140
13.	Райчихинская ГРЭС	492,178	588,517	96,338	598,715	10,198
14.	Нерюнгринская ГРЭС	2 983,506	3 217,590	234,083	3 430,070	212,480
15.	Чульманская ТЭЦ	85,992	68,641	-17,351	50,263	-18,378
	ИТОГО:	18 931,924	20 000,713	1 068,789	20 835,426	834,713

Электростанциями АО «ДГК» в 2024 году произведено 20 835,426 млн. кВт*ч электроэнергии. Против аналогичного периода прошлого года (АППГ) произошло увеличение объемов производства электроэнергии на 834,713 млн. кВт*ч или 4,2%. Выработка электроэнергии производилась по заданию системного оператора для обеспечения баланса мощности ОЭС Востока.

Увеличение выработки АО «ДГК» в 2024 г. в сравнении с 2023 г. связано с увеличением электропотребления зоны ОЭС Востока на 5,2%.

Отпуск и распределение теплотенергии

Изменение установленной тепловой мощности электростанций и котельных

Таблица № 4

№ пп	Наименование электростанции котельной, электрокотельной	Qуст (Гкал/ч)		Изменение 2023/2022, Гкал/ч	Qуст (Гкал/ч)	Изменение, 2024/2023, Гкал/ч
		31.12.2022	31.12.2023		31.12.2024	
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	-	-
8.	Котельная №86 г. Советская Гавань	-	-	-	5,2	5,2
9.	ТЭЦ в г. Советская Гавань	200	200	0	200	0
10.	Майская котельная	15,05	15,05	0	15,05	0
11.	Хабаровская ТЭЦ-2	610,0	610,0	0	610,0	0
12.	Волочаевская котельная	26,3	26,3	0	26,3	0

№ пп	Наименование электростанции котельной, электрокотельной	Qуст (Гкал/ч)		Изменение 2023/2022, Гкал/ч	Qуст (Гкал/ч)	Изменение, 2024/2023, Гкал/ч
		31.12.2022	31.12.2023		31.12.2024	
13.	Некрасовская котельная	30,2	30,2	0	35,77	5,59
14.	Ургальская котельная	70,2	70,2	0	70,2	0
15.	Котельная «Аэропорт»	-	2,632	2,632	2,632	0
16.	Биробиджанская ТЭЦ	338,0	338,0	0	338,0	0
17.	Артемовская ТЭЦ	300,0	300,0	0	300,0	0
18.	Партизанская ГРЭС	160,0	160,0	0	160,0	0
19.	ТЭЦ Восточная	432,0	432,0	0	432,0	0
20.	Приморские ТС	905,0	905,0	0	905,0	0
21.	Благовещенская ТЭЦ	1 005,6	1 005,6	0	1 005,6	0
22.	Райчихинская ГРЭС	173,1	173,1	0	173,1	0
23.	Котельная «Агромех»	-	19,0	19,0	19,0	0
24.	Нерюнгринская ГРЭС + Нерюнгринская водогрейная котельная	1020,0	1020,0	0	1020,0	0
25.	Чульманская ТЭЦ	165,0	110,0	-55,00	110,0	0
	ИТОГО:	11762,74	11713,97	-48,77	11724,76	10,79

Увеличение установленной мощности АО «ДГК» в 2024 г. в сравнении с 2023 г. произошло по причине расширения котельного оборудования Некрасовской котельной с 25.12.2024 и ввода в эксплуатацию в составе АО «ДГК» с 29.11.2024 года котельной № 86 в г. Советская Гавань.

Отпуск тепла станциями и котельными, тыс. Гкал.

Таблица № 5

№ п/п	Наименование станции / котельной	2022 г.	2023 г.	Изменение 2023 г./2022 г.	2024 г.	Изменение 2024 г./2023 г.
1.	Хабаровская ТЭЦ-1	3136,038	3155,396	19,358	2960,873	-194,523
2.	Хабаровская ТЭЦ-3	2581,651	2496,864	-84,787	2463,119	-33,745
3.	Комсомольская ТЭЦ-2	1541,363	1550,387	9,024	1543,467	-6,92
4.	Комсомольская ТЭЦ-3	1328,526	1252,325	-76,201	1318,283	65,958
5.	Амурская ТЭЦ-1	613,022	605,053	-7,969	579,348	-25,705
6.	Николаевская ТЭЦ	329,431	327,194	-2,237	334,859	7,665
7.	Майская ГРЭС	27,859	7,114	-20,745	0	-7,114
8.	ТЭЦ в г. Советская Гавань	205,545	202,667	-2,878	191,661	-11,006
9.	Котельные г. Советская Гавань (концессия)	14,993	13,905	-1,088	12,249	-1,656
10.	Котельная №86 г. Советская Гавань	-	-	-	0,426	0,426
11.	Майская котельная	-	21,292	21,292	25,837	4,545
12.	Котельная «Дзёмги»	120,926	214,902	93,976	122,752	-92,15
13.	Хабаровская ТЭЦ-2	895,339	933,100	37,761	862,943	-70,157
14.	Волочаевская котельная	31,418	34,077	2,659	35,412	1,335
15.	Некрасовская котельная	122,486	123,791	1,305	115,336	-8,455
16.	Ургальская котельная	22,879	22,670	-0,209	22,834	0,164
17.	Котельная «Аэропорт»	-	2,044	2,044	5,779	3,735
18.	Биробиджанская ТЭЦ	652,920	649,940	-2,980	634,474	-15,466

19.	Артемовская ТЭЦ	594,320	583,296	-11,024	573,928	-9,368
20.	Партизанская ГРЭС	192,150	180,211	-11,939	161,959	-18,252
21.	ТЭЦ Восточная	444,331	820,249	375,918	732,976	-87,273
22.	Приморские ТС	1472,318	1448,429	-23,889	1435,603	-12,826
23.	Благовещенская ТЭЦ	2312,728	2364,003	51,275	2309,413	-54,59
24.	Райчихинская ГРЭС	135,184	132,092	-3,092	128,522	-3,57
25.	Котельная «Агромех»	-	7,126	7,126	19,407	12,281
26.	Котельная «Центральная» с. Чигири	-	8,941	8,941	21,723	12,782
27.	Концессия «Новорайчихинск»	8,013	11,877	3,864	0	-11,877
28.	Нерюнгринская ГРЭС	1725,063	1630,074	-94,989	1568,743	-61,331
29.	Чульманская ТЭЦ	250,172	244,730	-5,442	256,773	12,043
30.	Нерюнгринская водогрейная котельная	49,131	87,539	38,408	60,164	-27,375
	ИТОГО:	18807,806	19131,289	323,483	18 498,864	-632,425

Отпуск тепла за 2024 год составил 18 498,864 тыс. Гкал, что ниже АППГ на 632,425 тыс. Гкал или 3,3 %.

Снижение отпуска тепла по сравнению с АППГ произошёл в основном по причине увеличения средней температуры наружного воздуха по территориям деятельности АО «ДГК» в целом на 0,3°C.

Изменение протяженности теплосетей

Таблица № 6

Показатель	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	Изменение 2023 г./ 2022 г.		2024 г.	Изменение 2024 г./ 2023 г.	
				ед.	%		ед.	%
Протяженность тепловых сетей в однострунном исполнении, в том числе	км.	1723,5	1735,7	12,2	0,7	1735,3	-0,4	-0,02
магистральные	км.	1225,98	1230,40	4,42	0,4	1219,9	-10,5	-1%
внутриквартальные	км.	497,48	505,30	7,82	1,6	515,4	10,1	2%

Основными причинами отклонений является:

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

Распределение теплоэнергии

Таблица № 7

Показатель	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	Отклонение 2023 г./2022 г.		2024 г.	Отклонение 2024 г./2023 г.	
				ед.	%		ед.	%
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	21024,45	20951,81	-72,64	-0,35	20156,32	-795,49	-3,80
Потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	5314,89	5289,70	-25,19	-0,47	4783,34	-506,36	-9,57
то же % к отпуску в сеть	%	25,28	25,25	-0,03	-0,12	23,73	-1,52	-6,02
Расход тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	374,51	353,34	-21,17	-5,65	362,17	8,83	2,50
тепловых источников	тыс. Гкал	172,66	149,43	-23,23	-13,45	161,90	12,47	8,35
тепловых сетей	тыс. Гкал	201,85	203,91	2,06	1,02	200,26	-3,65	-1,79
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	15507,7	15458,2	-49,5	-0,32	15172,71	-285,49	-1,85

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

2.2. Итоги работы на ОРЭМ

Объемы реализации электроэнергетики и мощности на ОРЭМ и РР

Таблица 8

			2023 год	2024 год	отклонения от 2023 г.
ОРЭМ	мощность	МВт	3 331,375	3 182,858	-148,517
	электроэнергия по тарифу ФАС России	млн кВт*ч	15 373,385	16 924,884	1551,499
	электроэнергия на РСВ	млн кВт*ч	501,666	634,073	132,407
	электроэнергия на БР	млн кВт*ч	30,060	34,683	4,623
	электроэнергия по ДД (сверхбаланс)	млн кВт*ч	1 333,876	452,810	-881,066
РР	электроэнергия	млн кВт*ч	247,513	259,741	12,228

Структура выручки от реализации электроэнергии и мощностей

Таблица 9, млн руб. (без НДС)

		2023 год	2024 год	отклонение от 2023 г.
ОРЭМ	Мощность	23 070,942	24 429,665	1 358,723
	Электроэнергия по тарифу ФАС	37 838,622	42 375,724	4 537,102
	Электроэнергия на РСВ	1 226,708	1 579,584	352,876

	Электроэнергия на БР	73,504	87,271	13,767
	Электроэнергия по ДД (сверхбаланс)	5 819,120	1 877,092	- 3 942,028
Всего	Электроэнергия	1 356,401	1 703,481	347,08

Увеличение выручки за поставленную на оптовый рынок мощность, несмотря на уменьшение объема поставки, обусловлено ростом тарифов, установленных ФАС России на 2024 год и включающим в себя выпадающие доходы прошлых лет. Средний рост тарифа для электростанций АО «ДГК» составил 13,5%.

Увеличение выручки за поставленную на оптовый рынок электрическую энергию обусловлено увеличением полезного отпуска на 1551,499 млн. кВт*ч.

Увеличение выручки за поставленную на розничный рынок электрическую энергию обусловлено увеличением полезного отпуска на 12,228 млн. кВт*ч и ростом одноставочного тарифа на электрическую энергию, производимую Николаевской ТЭЦ во II полугодии 2024 г. с 5 412,38 руб./МВт*ч до 7 797,43 руб./МВт*ч. Снижение реализации электроэнергии по двусторонним договорам обусловлено снижением объемов экспорта электроэнергии в КНР.

Раздел 3. Управление состоянием основных фондов

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

Таблица № 10

Наименование оборудования	Ед. изм.	2023 г.			2024 г.		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Турбоагрегаты (всего)	ед.	83	75	90	87	82	94
	МВт	7687	6374		7949,45	7153,4	
Котлоагрегаты (всего)	ед.	154	146	95	163	124	76
	т/ч	40035	35050		42835	33400	
Водогрейные котлы	ед.	3	4	133	12	12	100
	Гкал/ч	248,29	348,29		546,2	546,2	
Генераторы	ед.	11	11	100	10	10	100
	МВт	1151,5	1151,5		874	874	
Трансформаторы	ед.	-	-		-	-	
	МВА	-	-		-	-	
Тепловые сети	км	21,781	28,253	130	34,727	36,440	105

Отклонения от плана по непроведению капитальных (средних) ремонтов:

- турбоагрегат ст. № 6 Артемовской ТЭЦ перенос на следующий год по причине обеспечения режимно-балансовых условий на рынке мощности;
- турбоагрегат ст. № 7 Чуйманской ТЭЦ продление капитального ремонта с завершением в 2025 году по причине задержки поставки запасных частей к турбине, поставщик АО «КЗАЭМ»;
- отклонения по текущим ремонтам котлоагрегатов связаны с необходимостью обеспечения режимно-балансовых условий на рынке мощности.

Источники финансирования ремонтной программ, млн руб.

Таблица № 11

Наименование	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Бизнес-план	5 821,642	8156,985	11 750,463
Фактические затраты	6 244,899	10 071,910	12 154,525

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

Затраты на программу ТПиР, млн руб.

Таблица № 12

Наименование	2022 г.	2023 г.	2024 г.
План	5 618,9	7 876,5	11 398,5
Факт	3 290,7	7 385,3	11 977,2

Раздел 4. Экономика и финансы

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Таблица № 13

№ п/п	Наименование показателя	2022 г.	2023 г.	2024 г.	Темп роста, %
		Факт	Факт	Факт	
1.	Выручка от реализации	87 732 482	115 960 800	120 394 401	103,8
2.	Себестоимость	-114 290 648	-122 766 566	-134 249 286	109,4
3.	Прибыль/убыток от продаж	-26 558 166	-6 805 766	-13 854 885	203,6
4.	Прочие доходы	4 645 554	19 366 906	5 026 639	26,0
5.	Прочие расходы	-19 899 571	-22 863 814	-54 609 817	238,8
6.	Прибыль до налогообложения	-41 812 184	-10 302 674	-63 438 063	615,7
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	7 986 143	1 888 294	20 779 232	1100,4
8.	Чистая прибыль	-33 826 041	-8 414 380	-42 658 831	507

По итогам работы за 12 месяцев 2024 года Общество достигло следующих показателей:

- **выручка от реализации продукции (услуг)** за отчетный период составила 120 394,4 млн. руб. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года (АППГ) рост составил 4 433,6 млн. руб. (3,8%);

Рост выручки обусловлен:

По электроэнергии – увеличением выработки относительно 2023 года на 4,17 %, при этом снижение тарифа на электроэнергию на 1,78%. По мощности - увеличение на 10,83%.

По теплоэнергии – увеличение за счет роста тарифа на 5,9 %, при снижении объемов реализации на 3 %.

По ГВС - увеличение за счет роста тарифа на 5,85 %, при незначительном снижении полезного отпуска на 242,61 тыс. куб. м (0,82%).

По прочей деятельности - в связи с увеличением доходов по статье «Техническое обслуживание, обеспечение энергообъектов» - согласно условиям договора по Владивостокской ТЭЦ-2.

- **себестоимость реализации продукции (услуг) с учётом управленческих расходов** за отчётный период составила 134 249,3 млн. руб. К АППГ рост затрат составил 11 482,7 млн. руб. (9,4 %);

Рост себестоимости обусловлен увеличением затрат по статьям «Топливо» за счет роста выработки и цены условного топлива, «Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту оборудования» за счет изменения состава и объема работ, реализации программы повышения надежности, «Материалы на ремонт» в связи изменением сроков и перечня оборудования, подлежащего ремонту на основании Производственной программы на 2024 год; увеличения стоимости материалов, «Фонд оплаты труда и взносы во внебюджетные фонды» за счет роста фактического размера ММТС и роста среднесписочной численности персонала в связи с увеличением численности ремонтного персонала, укомплектованием вакантных ставок.

- **убыток от продаж** за отчетный период составил 13 854,9 млн. руб. По отношению к АППГ показатель ухудшен на 7 049,1 млн. руб.

Финансовый результат составил убыток 42 658,8 млн. руб. (в том числе расход от переоценки акций ПАО «ДЭК» 7 716,4 млн. руб., резерв под обесценение активов (сальдо) (-) 37 544,3 млн. руб.).

За АППГ убыток составил 8 414,4 млн. руб. (в том числе доход от переоценки акций ПАО «ДЭК» 16 519,5 млн. руб., резерв под обесценение активов (сальдо) (-) 17 361,0 млн. руб.), по сравнению с АППГ результат ухудшен на 34 244,5 млн. руб. Без учёта переоценки акций и резерва финансовый результат по факту 2024 года составит прибыль 2 601,9 млн. руб., относительно факта 2023 года финансовый результат без учёта переоценки акций и резерва в 2024 и 2023 годах улучшен на 10 174,8 млн. руб.

4.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2024 год. Расчет чистых активов Общества

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

Таблица № 14

Последствия изменения учетной политики Общества отражены в бухгалтерской отчетности за 2024 год в порядке, установленном п.53 ФСБУ 14/2022 и п.25.1 ФСБУ 26/2020.

Строка	Корректировка показателей на 31.12.2023			На 31.12.2022		
	До корректировки	После корректировки	Сумма корректировки	До корректировки	После корректировки	Сумма корректировки
1110 «Нематериальные активы», в том числе:	235 601	615 253	379 652			
1111 «нематериальные активы»	235 601	300 803	65 202			
1112 «капитальные вложения в нематериальные активы»	0	314 450	314 450			
1120 «Результаты исследований и разработок»	14 209	0	-14 209			
1180 «Отложенные налоговые активы»	30 231 811	30 248 610	16 799			
1190 «Прочие внеоборотные активы»	372 701	0	-372 701			
1210 «Запасы»	14 980 355	14 954 628	-25 727			
1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)»	-83 508 603	-83 534 991	-26 388			
1420 «Отложенные налоговые обязательства»	8 565 938	8 576 140	10 202			
Доначисление налога на имущество за 2022 год.						
Строка	На 31.12.2023			На 31.12.2022		
	До корректировки	После корректировки	Сумма корректировки	До корректировки	После корректировки	Сумма корректировки
1230 «Дебиторская задолженность, в том числе:»	0	0	0	17 538 628	17 471 979	-66 649

1232 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:»	0	0	0	17 405 042	17 338 393	-66 649
1232.6 «расчеты по налогам, сборам и страховым взносам»	0	0	0	77 668	11 019	-66 649
1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)»	-83 534 991	-83 675 468	-140 477	-75 094 223	-75 234 700	-140 477
1520 «Кредиторская задолженность, в том числе:»	18 659 265	18 799 742	140 477	11 604 170	11 677 998	73 828
1523 «задолженность по налогам, сборам и страховым взносам»	1 501 083	1 641 560	140 477	1 832 307	1 906 135	73 828

Состояние чистых активов Общества, тыс. руб.

Таблица № 15

Показатели	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Стоимость чистых активов	12 844 258	4 403 490	- 38 255 341
Размер уставного капитала	86 160 381	86 160 381	86 160 381
Разница	-73 316 123	-81 756 891	-124 415 722

По состоянию на 31.12.2024 чистые активы меньше уставного капитала на 124 415 722 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.

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.

Таблица № 16

№ п/п	Показатели	2022 г.	2023 г.	2024 г.	Темп роста, %
1.	EBIT	-26 558 167	-6 805 766	-13 854 885	203,58
2.	EBITDA	-22 254 366	-1 844 992	-8 662 793	469,53
3.	Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	6,36	7,05	6,28	89,08
4.	Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	57	52	58	111,54
5.	Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	8,0	9,17	7,92	86,70
6.	Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	46	40	46	115,0
7.	Коэффициент быстрой ликвидности	0,62	1,0	0,88	88,0
8.	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,05	0,04	0,13	325,0
9.	Коэффициент Бивера	-2,71	0,14	-0,81	-578,57
10.	Коэффициент автономии	0,1	0,03	-0,26	-866,67
11.	Соотношение собственного и заемного капитала	8,67	30,80	-4,81	-15,62
12.	ROA, %	-27,13	-5,03	-27,31	542,94
13.	ROE, %	-258,9	-95,86	252,03	-262,91
14.	Долг	93 775 697	110 200 872	153 871 365	139,63
15.	Процентные расходы	6 577 650	2 005 781	3 623 282	180,64
16.	Коэффициент долговой нагрузки	-4,2	-59,7	-17,8	-*
17.	Коэффициент покрытия процентных расходов	-3,4	-0,9	-2,4	-*

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

По итогам 2024 года наблюдаются отрицательные значения показателей EBIT и EBITDA в связи с полученным убытком.

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. На конец 2024 года отмечено значительное снижение данного коэффициента, что сигнализирует о негативной 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 2024 года составил 58 дней (6,28 раз), что выше аналогичного периода прошлого года на 6 дней и является негативным 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 снизился. На 31.12.2024 период оборота кредиторской задолженности в днях составил 46 дней (7,92 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 2024 год отмечено снижение показателя быстрой ликвидности в результате роста краткосрочных обязательств за счет увеличения краткосрочных заемных средств.

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 1, к концу отчетного периода снизился и составил 0,88.

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 увеличился до 0,13, за счет роста денежных средств.

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 2024 года -0,81, что существенно 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 2024 год составляет -0,26, что ниже аналогичного периода прошлого года на 966,67%. Таким образом, по состоянию на 31.12.2024 активы Общества полностью сформированы за счет заемных средств краткосрочного и долгосрочного характера.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным. На 31.12.2024 данный показатель составил -4,81.

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 31.12.2024 данный показатель составляет -27,31%.

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 31.12.2024 показатель составляет 252,03%.

В анализируемом периоде отмечается увеличение объема долга. Основные факторы прироста долга за 2024 год: покрытие убытков от операционной деятельности, обусловленных, главным образом, ростом стоимости запасов топлива, реализацией целевых Программ, финансируемых за счет внутригрупповых займов.

Отрицательные значения коэффициента объясняются отрицательным значением EBITDA, в основном, ввиду недостаточных тарифных решений и, как следствие, превышения затрат на себестоимость над выручкой. При этом в отчетном периоде отмечается ухудшение динамики показателя EBITDA, в связи с большим размером полученного убытка по итогам 2024 года.

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

За анализируемый период коэффициент покрытия процентных расходов имеет отрицательное значение в связи с отрицательным значением EBITDA.

4.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица № 17

№ п/п	Наименование показателя	2022 г.** Факт	2023 г.** Факт	2024 г. Факт	Темп роста, %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев), в том числе	133 586	128 730	130 226	101,2
1.1.	Покупатели и заказчики	118 266	117 137	118 770	101,4
1.2.	Прочие дебиторы	15 320	11 593	11 456	98,8
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в том числе	17 405 042	21 725 115	23 930 289	110,2
2.1.	Покупатели и заказчики	13 359 523	16 786 275	17 862 318	106,4
2.2.	Авансы выданные	2 505 510	3 314 694	3 874 191	116,9
2.3.	Прочие дебиторы	1 540 009	1 624 146	2 193 780	135,1

** - показатели представлены на основании аудированной бухгалтерской (финансовой) отчетности за соответствующий период

Общая величина дебиторской задолженности (без учета резерва по сомнительным долгам в размере 5 971 897 тыс. руб.) по состоянию на 31.12.2024 составила 24 060 515 тыс. руб., в т. ч. 7 783 521 тыс. руб. (32,3%) является просроченной. За отчетный период произошло увеличение дебиторской задолженности на 10,1% (2 206 670 тыс. руб.).

Структура дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2024 выглядит следующим образом:

- покупатели и заказчики – 17 981 088 тыс. руб.;
- авансы выданные – 3 874 191 тыс. руб.;
- прочие дебиторы – 2 205 245 тыс. руб.

Долгосрочная дебиторская задолженность за 12 месяцев 2024 года незначительно выросла на 1 496 тыс. руб. (1,2%) и составила 130 226 тыс. руб. Краткосрочная дебиторская задолженность за отчетный период увеличилась на 2 205 174 тыс. руб. (10,2%) и составила 23 930 289 тыс. руб. Увеличение задолженности, прежде всего, связано с ростом дебиторской задолженности покупателей и заказчиков на 1 076 043 тыс. руб. (6,4%), в т. ч. покупателей электроэнергии на 716 015 тыс. руб. (16,4%), а также теплотехники на 564 640 тыс. руб. (5,0%).

За отчетный период увеличение авансов выданных составило 559 497 тыс. руб. (16,9%), в основном за счет роста задолженности поставщикам топлива на 735 477 тыс. руб. (29,5%).

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Таблица № 18

№ п/п	Наименование показателя	2022 г. Факт	2023 г. Факт	2024 г. Факт	Темп роста, %
1.	Займы и кредиты	18 741 602	3 868 420	14 357 997	371,2
2.	Кредиторская задолженность***	12 569 054	19 565 803	21 287 136	108,8
2.1.	поставщики и подрядчики	6 633 942	7 588 357	8 347 535	110,0
2.2.	задолженность по оплате труда перед персоналом	531 184	605 721	707 566	116,8
2.3.	задолженность перед гос. внебюджетными фондами	1 832 307	1 501 083	906 544	60,4
2.4.	авансы полученные	2 034 034	3 208 630	3 568 512	111,2
2.5.	прочие кредиторы	1 537 587	6 662 012	7 756 979	116,4
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	35 229	-	-	-
5.	Резервы предстоящих расходов	884 906	1 210 970	1 560 535	128,9
6.	Прочие краткосрочные обязательства	-	22	243	1104,5

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

Кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2024 составляет 21 287 136 тыс. руб., в том числе долгосрочная кредиторская задолженность составляет 3 699 742 тыс. руб. (задолженность по факторингу перед ООО «Сбербанк Факторинг», а также гарантийные обязательства по договорам строительства АО «ХРМК» со сроком гашения в 2025 году и задолженность перед АО «РАО ЭС Востока» за покупку ж/д путей АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»). За отчетный период отмечено увеличение кредиторской задолженности на 1 721 333 тыс. руб. (8,8%). Основная причина изменений - рост долгосрочной кредиторской задолженности за счет переноса из краткосрочной задолженности по факторингу, что в свою очередь повлияло на изменение показателей по краткосрочной кредиторской задолженности. Отмечено снижение задолженности перед бюджетом, государственными и внебюджетными фондами на 594 539 тыс. руб. (39,6%)

Доля кредиторской задолженности в валюте баланса составляет 14,6%.

Просроченная кредиторская задолженность сложилась в размере 431 389 тыс. руб. (2,4%).

Краткосрочная кредиторская задолженность в разрезе статей баланса имеет следующую структуру:

- задолженность поставщикам и подрядчикам – 8 347 535 тыс. руб. в т. ч.:
 - поставщикам топлива – 3 608 883 тыс. руб.
 - строительным организациям – 1 336 363 тыс. руб.
 - ремонтным организациям – 529 572 тыс. руб.
 - другим поставщикам и подрядчикам – 2 872 717 тыс. руб.
- задолженность по оплате труда – 707 566 тыс. руб.;
- задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами – 906 544 тыс. руб.;
- авансы полученные – 3 568 512 тыс. руб.;
- прочие кредиторы – 4 057 237 тыс. руб.

Раздел 5. Инвестиции

5.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

Плановые показатели инвестиционной программы АО «ДГК» на 2024 год утверждены Советом директоров АО «ДГК» в составе бизнес-плана Общества на период 2024-2028 годов (протокол заседания от 19 июля 2024 г. № 4).

Структура инвестиций по направлениям:

Таблица № 19

Показатель	2024 год, млн. рублей		Отклонение	
	План	Факт	млн. рублей	%
Финансирование, с НДС				
Всего по АО «ДГК», в том числе:	24 001,37	24 571,41	570,04	2
1. Техническое перевооружение	12 490,57	13 854,26	1 363,69	11
2. Новое строительство	139,52	79,67	-59,85	-43
3. Технологическое присоединение	2 824,28	2 090,58	-733,7	-26
4. Прочие инвестиции	1 882,63	1 820,36	-62,27	-3
5. Капитализируемые ремонты	6 664,37	6 726,54	62,17	0,93
Освоение, без НДС				
Всего по АО «ДГК», в том числе:	17 735,64	18 796,72	1 061,08	6
1. Техническое перевооружение	9 061,66	10 011,63	949,97	10
2. Новое строительство	140,32	42,91	-97,41	-69
3. Технологическое присоединение	1 789,62	1 478,89	-310,73	-17
4. Прочие инвестиции	1 334,41	1 303,42	-30,99	-2
5. Капитализируемые ремонты	5 409,63	5 959,87	550,24	10

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица № 20

Источник финансирования	Объем финансирования, млн. рублей		Отклонение	
	План	Факт	млн. рублей	%
Всего по АО «ДГК», в том числе:	24 001,40	24 571,41	570,01	2
I Собственные средства всего, в том числе:	11 273,82	10 837,17	-436,65	-4
1.1 Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	2 057,60	1 555,48	-502,12	-24
1.1.1 полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам), в том числе:	2 057,60	1 555,48	-502,12	-24
1.1.1.1 производства и поставки электрической энергии и мощности	0	0	0	0
1.1.1.2 производства и поставки тепловой энергии (мощности)	0	0	0	0
1.1.1.3 оказания услуг по передаче электрической энергии	0	0	0	0
1.1.1.4 оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	0	0	0	0
1.1.1.5 от технологического присоединения	2 057,60	1 555,48	-502,12	-24

Источник финансирования	Объем финансирования, млн. рублей		Отклонение	
	План	Факт	млн. рублей	%
1.1.1.6 реализации электрической энергии и мощности	0	0	0	0
1.1.1.7 реализации тепловой энергии (мощности)	0	0	0	0
1.1.1.8 оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	0	0	0	0
1.1.2 прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам	0	0	0	0
1.1.3 прочая прибыль	0	0	0	0
1.2 Амортизация основных средств всего, в том числе:	5 672,07	5 840,01	167,94	3
1.2.1 текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах)	4 932,93	5 782,21	849,28	17
1.2.2 прочая текущая амортизация	47,78	47,78	0	0
1.2.3 недоиспользованная амортизация прошлых лет	691,36	10,02	-681,34	-99
1.3 Возврат налога на добавленную стоимость	2 425,11	2 414,31	-10,8	-0,4
1.4 Прочие собственные средства всего, в том числе:	1 119,04	1 027,37	-91,67	-8
1.4.1 средства от эмиссии акций	0	0	0	0
1.4.2 остаток собственных средств на начало года	0	0	0	0
1.4.3 другие прочие собственные средства	847,29	592,88	-254,41	-30
II Привлеченные средства всего, в том числе:	12 727,58	13 734,24	1006,66	8
2.1 Кредиты	3 625,32	4 219,64	594,32	16
2.2 Облигационные займы	0	0	0	0
2.3 Вексели	0	0	0	0
2.4 Займы организаций	9 102,26	9 514,60	412,34	4,5
2.5 Бюджетное финансирование	0	0	0	0
2.6 Использование лизинга	0	0	0	0
2.7 Прочие привлеченные средства	0	0	0	0

Отклонения по финансированию в отчетном году в разрезе проектов (групп проектов)

Таблица № 21

Наименование проекта	ID	План	Факт	Δ	Причины отклонений
Всего по АО «ДГК»	901 проектов	24 001,37	24 571,41	570,04	-
1. Техническое перевооружение, в т.ч. наиболее крупные:	308 проектов	12 490,57	13 854,26	1 363,69	
Модернизация основного и вспомогательного оборудования энергоблока ст.№2	О_505-ХТЭЦ-3-52	2 881,74	5 134,36	2 252,62	Оплата за фактически выполненные работы и поставленные ТМЦ в соответствии с заключенными

Наименование проекта	ID	План	Факт	Δ	Причины отклонений
Хабаровской ТЭЦ-3					договорами.
Наращивание дамбы шлакозолоотвала №1 Нерюнгринская ГРЭС	J_505-НГ-75	1 410,91	987,28	-423,63	Увеличение сроков выполнения работ подрядной организацией, необходимость проведения дополнительных работ, длительное утверждение дополнительной сметной документации
Прочие проекты		8 197,92	7 732,62	-465,3	
2. Новое строительство	18 проектов	139,52	79,67	-59,85	
Строительство градирни ст.№4 с циркуляционной насосной станцией для Хабаровской ТЭЦ-3	N_505-ХТЭЦ-3-48	54,52	2,9	-51,62	Договор заключен с ООО «Каскад» 148/ХТЗ-24 от 20.09.2024. Выплачен аванс согласно договору
Строительство газовой котельной мощ. 12 Гкал/ч с. Чигири Благовещенского муниципального округа, Амурская область, СП «Амурские тепловые сети»	O_505-АТС-57ис	24,4	3,75	-20,65	Отставание подрядной организации от графика выполнения работ.
Прочие проекты		60,6	73,02	12,42	
3. Технологическое присоединение	95 проектов	2 824,28	2 090,58	-733,70	
Проекты СП «Амурские тепловые сети»	25 проектов	213,27	0,00	-213,27	Заключено ДС на перенос работ на 4 кв. 2025 г.
Расширение котельной «Северная» с установкой котла КВГМ-100. (СП «Приморские тепловые сети»)	F_505-ПГТ-1тп	188,18	23,14	-165,04	Финансирование СМР в полном объеме невозможно по причине отсутствия согласования от УГА г. Владивостока (причина отказа - ТУ на техническое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС» от 24.06.2013 №363/235-13/201/ТП-МЗ действительны до 31.12.2020 г.)
Проекты СП «Приморские тепловые сети»	2 проекта	121,92	0	-121,92	Несостоявшиеся торговые процедуры по выбору подрядной организации для выполнения работ.
Прочие проекты		2 300,91	2 067,44	-233,47	
4. Прочие инвестиции	480 проектов	1 882,63	1 820,36	-62,27	
Прочие проекты (нематериальные активы)	138 проектов	0,00	229,01	229,01	В связи с изменением ФСБУ с 2024 г. НМА стоимостью более 100 тыс. руб. относятся к инвестиционной деятельности
Выкуп имущества МУП «Николаевские тепловые сети», СП «Николаевская ТЭЦ»	O_505-НТЭЦ-14	0	182,16	182,16	Внеплановый проект. Выкуп имущества МУП «Николаевские тепловые сети», СП «Николаевская ТЭЦ»
Прочие проекты		1 882,63	1 409,19	-473,44	
5. Капитализируемые ремонты		6 664,37	6 726,54	62,17	отклонение составляет 1% (0,93%)
Котел паровой ТПЕ -214 СЗХЛ Бл.Н 3	2024_РЕМ_НГР ЭС_2	1 686,3	1 624,1	-62,2	Увеличение стоимости МТР
Прочие проекты		4 978,07	5 102,44	124,37	

Принятие к учету основных средств и НМА в 2024 году:

Таблица № 22

Показатель	ID	2024 год		Отклонение		Причины отклонений
		План	Факт	Абсолютное	%	
Принятие к учету основных средств и НМА						
Всего по АО «ДГК», в том числе:		17 382,79	16 902,42	-480,37	-3%	
Основные фонды и НМА, млн. рублей		17 382,63	16 719,44	-663,19	-4%	
Наращивание дамбы шлакозолоотвала №1 Нерюнгринская ГРЭС	J_505-НГ-75	1 739,44	0,00	- 1 739,44	-100%	Перенос сроков выполнения работ на 2025 г в связи с заключение ДС №1 к договору
Прочие проекты (нематериальные активы)	106 проектов	0,00	115,43	115,43	100 %	В связи с изменением ФСБУ с 2024 НМА стоимостью более 100 тыс. руб. относятся к инвестиционной деятельности
Тепловая энергия, Гкал/ч	1 проект	5,59	5,59	-	-	
Расширение автоматической котельной в п. Некрасовка с приростом мощности на 5,59 Гкал/ч	H_505-ХТСКх-30-1	5,59	5,59	-	-	
Трансформаторные мощности, МВхА	1 проект	63 МВхА	63 МВхА	-		
Установка на Амурской ТЭЦ-1 третьего трансформатора связи 110/6 кВ мощностью 63 МВА, СП «Амурская ТЭЦ-1»	L_505-ХГ-178	63 МВхА	63 МВхА	-	-	
Тепловые сети, км ТС	65 проектов	37,62	31,39	-6,23	-17%	
Проекты СП «Приморские тепловые сети»	2 проекта	2,184	0,00	-2,184	-100 %	Несостоявшиеся торговые процедуры по выбору подрядной организации для выполнения работ.
Проекты СП «Амурские тепловые сети»	23 проектов	3,67	0	-3,67	-100%	Заключено ДС на перенос работ на 4кв. 2025 г.

Приоритетные направления инвестиционной программы в 2024 г.:

- Реализация инвестиционных проектов «Программы повышения надежности тепловых электростанций».
- Реализация инвестиционных проектов по техперевооружению, реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения Амурской области, находящихся в зоне деятельности ЕТО.
- Поддержание производственных фондов путем выполнения программы техперевооружения и реконструкции действующих объектов генерации и теплосетевого хозяйства. В том числе:
 - Техперевооружение и реконструкция тепловых сетей в городах Хабаровск, Комсомольск-на-Амуре, Амурск, Владивосток, Артем, Благовещенск, в т. ч. проектов для подключения новых потребителей к теплоисточникам, финансируемых за счет платы за технологическое присоединение;

- Техперевооружение инженерно-технических средств физической защиты объектов Общества (антитеррористическая деятельность).
- Реализация инвестиционного проекта по техперевооружению тепловых сетей в г. Советская Гавань, предусмотренного Концессионным соглашением на территории г. Советская Гавань.
- Ввод в эксплуатацию инвестиционного проекта «Расширение автоматической котельной в п. Некрасовка с приростом мощности на 5,59 Гкал/час».
- Нарачивание дамбы золоотвалов в структурных подразделениях Райчихинской ГРЭС, Нерюнгринской ГРЭС, Хабаровской ТЭЦ-3.
- Техническое перевооружение оборудования 1-ой очереди Партизанской ГРЭС с его переводом на работу с использованием дизельного топлива (к/а ст.№1 – ст.№5) с переносом ресиверов углекислоты №1 и №2, СП Партизанская ГРЭС
- Техперевооружение Хабаровской ТЭЦ-3 для обеспечения выдачи тепловой энергии в тепломагистраль ТМ-35.
- Техперевооружение, в т. ч. ПИР по переводу котлов на газ:
 - СП «Николаевская ТЭЦ» (котел №4);
 - СП «Хабаровская ТЭЦ-3» (пиковая котельная);
 - СП «Хабаровская ТЭЦ-2» (котел №3);
 - СП «Амурская ТЭЦ-1» (котел №9,10);
 - СП «Благовещенская ТЭЦ» (котел №1,2).

Программа повышения надежности тепловых электростанций АО «ДГК» на 2022-2029 годы разработана во исполнение решений совещания у Министра энергетики Российской Федерации Шульгинова Н.Г. (протокол от 21.01.2022 № НШ-7/2пр) и Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (протокол от 11.11.2022 № НШ-317/3пр) и одобрена Правлением ПАО «РусГидро» (протокол от 09.12.2022 № 1420пр). Информация освоения и финансирования по Программе повышения надежности тепловых электростанций АО «ДГК» по состоянию на 31.12.2024 представлена в таблице:

Таблица № 22-1

Показатель	Всего за период 2022-2024		2022 Факт		2023 Факт		2024 Факт	
	Финансир ование	Освоение	Финанс ирован ие	Освое ние	Финанси рование	Освоен ие	Финанси рование	Освоение
Всего ППН АО «ДГК», в том числе:	19 265,57	13 217,35	970,41	719,06	7 078,90	5 199,44	11 216,26	7 298,85
в т.ч. за счет заемных средств	18 769,86	12 801,56	970,41	719,06	6 780,36	4 935,61	11 019,09	7 146,90
Инвестиции ППН	8 566,97	4 850,28	61,91	15,52	1 587,28	1 045,24	6 917,77	3 789,53
в т.ч. за счет заемных средств	8 102,29	4 434,49	61,91	15,52	1 319,78	781,40	6 720,60	3 637,57
Капитализируемые ремонты ППН	5 739,97	4 765,85	318,43	194,23	3 588,64	2 937,55	1 832,90	1 634,07
в т.ч. за счет заемных средств	5 710,73	4 765,85	318,43	194,23	3 559,40	2 937,55	1 832,90	1 634,07
Ремонты ППН	4 396,68	3 601,22	590,07	509,31	1 500,66	1 216,65	2 305,95	1 875,26

в т.ч. за счет заемных средств	4 396,68	3 601,22	590,07	509,31	1 500,66	1 216,65	2 305,95	1 875,26
НАЗ ППН	561,95	0,000	0,00	0,00	402,32	0,00	159,63	0,00
в т.ч. за счет заемных средств	560,16	0,00	0,00	0,00	400,53	0,00	159,63	0,00

Мероприятия, направленные на повышение надежности Нерюнгринской ГРЭС, одобрены протоколом ПАО «РусГидро» № 47прс от 09.11.2020. Информация освоения и финансирования по Программе повышения надежности Нерюнгринской ГРЭС по состоянию на 31.12.2024 представлена в таблицах:

Таблица № 22-2

Показатель	Всего за период 2021-2024		2021 Факт		2022 Факт		2023 Факт		2024 Факт	
	Финансирование	Освоение	Финансирование	Освоение	Финансирование	Освоение	Финансирование	Освоение	Финансирование	Освоение
Всего ППН Нерюнгринская ГРЭС АО «ДГК», в том числе:	7 228,05	5 027,62	603,68	52,22	2 997,92	1 378,99	3 098,81	2 789,00	527,63	807,41
в т.ч. за счет заемных средств	6 698,55	4 656,17	603,68	52,22	2 564,14	1 201,66	3 059,61	2 595,05	471,11	807,25
Инвестиции ППН	3 664,97	2 827,05	325,49	52,22	1 808,88	604,38	1 005,55	1 362,60	525,05	807,85
в т.ч. за счет заемных средств	3 135,47	2 455,60	325,49	52,22	1 375,10	427,05	966,35	1 168,65	468,53	807,69
Капитализируемые ремонты ППН	3 563,08	2 200,57	278,20	0,00	1 189,04	774,61	2 093,26	1 426,40	2,58	-0,44
в т.ч. за счет заемных средств	3 563,08	2 200,57	278,20	0,00	1 189,04	774,61	2 093,26	1 426,40	2,58	-0,44

Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных проектов.

За период 2022-2024 гг. объем инвестиций по финансированию составил 44 708,90 млн. руб. с НДС, из них освоено капитальных вложений – 35 537,94 млн. руб. без НДС.

В результате реализации инвестиционной программы в период 2022-2024 гг. были достигнуты следующие наиболее значимые результаты:

1. Мероприятия программы технического перевооружения и реконструкции на действующих объектах генерации и теплосетевых объектах в городах, территориальной принадлежности филиалов АО «ДГК», позволили обеспечить надежное энергоснабжение потребителей в период отопительного сезона.
2. Мероприятия по созданию условий для подключения новых потребителей к действующим тепломагистралям осуществлялись в строящихся микрорайонах г. Хабаровска, г. Владивостока, г. Благовещенска.
3. Строительство ввод в эксплуатацию котельной в п. Майский с вводом мощности 15,05 Гкал/ч (17,5МВт) позволят обеспечить теплоснабжение поселения «Рабочий поселок Майский» и заместить тепловую мощность выводимой из эксплуатации Майской ГРЭС.

4. Завершена реализация проектов с вводом в эксплуатацию следующих объектов: подкачивающая насосная станция «Таежная» в г. Комсомольске-на-Амуре, производительностью – 580 т/час, расширение автоматической котельной в п. Некрасовка с приростом мощности на 5,59 Гкал/час, установка на Амурской ТЭЦ-1 третьего трансформатора связи 110/6 кВ мощностью 63 МВА.

Раздел 6. Распределение прибыли и дивидендная политика

6.1. Распределение прибыли и дивидендная политика

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

За период 2022-2024 годы дивиденды Обществом не начислялись и не выплачивались.

Раздел 7. Инновации

7.1. Инновации

В 2024 году в АО «ДГК» объем финансирования в части инновационной деятельности составил 845,4 млн. руб. Источником финансирования инновационных проектов обеспечивается за счет инвестиционной программы АО «ДГК».

Приоритетными тематическими направлениями проектов НИОКР и инновационного развития стали:

- технологии проектирования, строительства, ТПиР и ремонта;
- энергоэффективность и управление ресурсами (включая водные, земельные и топливные).

Основными инновационными проектами в 2024 году стали:

- 1) Техпереворужение Николаевской ТЭЦ с переводом котлоагрегата ст. № 1, ст. № 4 на сжигание природного газа;
- 2) Техпереворужение Хабаровской ТЭЦ-3 с переводом на сжигание природного газа пиковой котельной (ПВК) с применением передовых технологических решений;

Также в 2024 году были реализованы следующие научно-исследовательские опытно-конструкторские и технологические работы (далее – НИОКР):

- 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;
- 2) Разработка и внедрение технологии выбора и обоснования мероприятий, направленных на продление срока службы криволинейных участков пылепроводов котлоагрегатов ст. №№ 1, 2, 3, СП «ТЭЦ в г. Советская Гавань».

В 2025 году в АО «ДГК» запланировано продолжить реализацию действующих, а также начать реализацию новых инновационных проектов обеспечив их финансированием на сумму 1 330,3 млн. руб.

Приоритетными тематическими направлениями проектов НИОКР и инновационного развития станут:

- технологии проектирования, строительства, ТПиР и ремонта;
- энергоэффективность и управление ресурсами (включая водные, земельные и топливные);
- экология и охрана окружающей среды.

Раздел 8. Кадровая и социальная политика.

8.1. Кадровая политика Общества

Списочная численность персонала:

Таблица № 23

	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2024
Работники	9973	10458	10406

Возрастной состав работников:

Таблица № 24

Возраст	31.12.2022		31.12.2023		31.12.2024	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
До 30 лет	838	8,40	1 009	9,65	1 035	9,95
От 30 до 50 лет	5 420	54,35	5 920	56,61	5 831	56,03
Старше 50 лет	3 715	37,25	3 529	33,74	3 540	34,02
в том числе пенсионеры по возрасту(работающие)	1 117	11,20	854	8,17	908	8,73
Всего	9 973	100	10 458	100	10 406	100
Средний возраст	45		45		45	

Структура работников по категориям

Таблица № 25

Категории	31.12.2022		31.12.2023		31.12.2024	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	1 538	15,42	1 593	15,23	1 603	15,40
Специалисты	2 132	21,38	2 353	22,50	2 423	23,29
Служащие	63	0,63	53	0,51	51	0,49
Рабочие	6 240	62,57	6 459	61,76	6 329	60,82
Всего	9 973	100	10 458	100	10 406	100

Качественный состав работников (уровень образования):

Таблица № 26

	31.12.2022		31.12.2023		31.12.2024	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	4 502	45,14	4 663	44,58	4 648	44,67
Среднее профессиональное	4 046	40,57	4 162	39,80	4 139	39,77
Среднее общее	1 237	12,40	1 374	13,14	1 336	12,84
Начальное и основное общее	188	1,89	259	2,48	283	2,72
Всего	9 973	100	10 458	100	10 406	100

Данные по движению персонала:

Таблица № 27

	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2024
Коэффициент оборота по принятым работникам	12,72%	23,09%	18,35%

Коэффициент оборота по уволенным работникам	10,71%	18,30%	18,86%
Коэффициент текучести кадров	7,58%	8,85%	10,10%

Расходы на оплату труда работников:

Таблица № 28

№	Показатель	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	11 086 492,4	13 092 391,7	14 542 599,5
2	Среднемесячная заработная плата 1 работника, руб.	95 683	107 412	117 827

Рост фонда заработной платы за 3 года составил +31,2 %, в том числе:

- 2023 год к 2022 году +18,1 %;
- 2024 год к 2023 году +11,1 %.

Это связано с индексацией заработной платы работников Общества, составившей за 2022-2024 годы 16,5%, а также с реализацией мероприятий, направленных на повышение уровня труда работников.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2024 году по сравнению с 2023 годом на 9,7% и в 2,4-3,8 раз превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионах присутствия подразделений Общества.

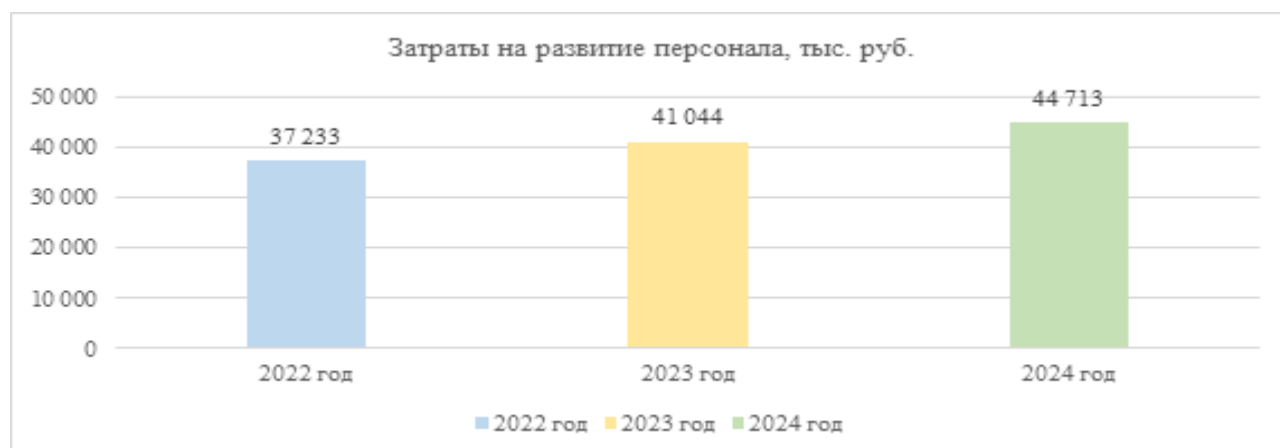
Развитие персонала

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 № 29

	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Затраты на развитие персонала, тыс. руб.	37 233	41 044	44 713



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

В 2024 году была организована и проведена производственная практика на базе структурных подразделений АО «ДГК» для 814 студентов ВУЗов и СПО, из них 43 студента принято на работу в компанию после практики.

184 студента обучаются в ВУЗах и СПО по договорам о целевом обучении, из них в ВУЗах обучаются 117 человек, в СПО – 67 человек.

53 работника АО «ДГК» участвовали в реализации образовательных программ в ВУЗах и СПО.

Таблица № 30

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	7		12				1	
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Сибирский федеральный университет»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение			6		1			
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Амурский государственный университет»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	25		8				7	

Технический институт (филиал) Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Северо-Восточный федеральный университет им. М.К. Аммосова»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	27		2				5	
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Комсомольский-на-Амуре государственный университет»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	100		20				8	
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный государственный технический рыбохозяйственный университет»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	20		10		1			
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Тихоокеанский государственный университет»	1. Организация и проведение практики студентов	5							
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Сибирский государственный университет телекоммуникаций и информатики»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение			3					
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Приамурский государственный университет имени Шолом –aleyхема»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	1		1					

Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный федеральный университет»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	41		27		1		1	
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Морской государственный университет имени адмирала Г.И. Невельского»	1. Организация и проведение практики студентов	3							
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский государственный университет»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение			1					
Образовательная автономная некоммерческая организация высшего образования «Московский технологический институт»	1. Организация и проведение практики студентов	2							
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Забайкальский государственный университет»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	6		1					
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	6							

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	3		2					
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский Томский политехнический университет»	1. Организация и проведение практики студентов	29							
Саяно-Шушенский филиал Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Сибирский федеральный университет»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	3		2		9			
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Новосибирский государственный технический университет»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение			7					
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				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		4					
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Белгородский государственный технологический университет им. В.Г. Шухова»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	2		2					
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Благовещенский государственный педагогический университет»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	1		1					
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный государственный аграрный университет»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение	3		1				1	
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Иркутский государственный аграрный университет»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение			1					
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Новосибирский государственный университет экономики и управления»	1. Организация и проведение практики студентов	1							

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Тюменский индустриальный университет»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение			1					
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана»	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		2		2		1		
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение "Комсомольский-на-Амуре строительный колледж"	1. Организация и проведение практики студентов		9						
Государственное профессиональное образовательное учреждение Амурской области «Благовещенский политехнический колледж»	1. Организация и проведение практики студентов		26				2		
Государственное автономное профессиональное образовательное учреждение Республики Саха (Якутия) «Южно-Якутский технологический колледж»	1. Организация и проведение практики студентов		18				5		
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение "Хабаровский колледж отраслевых технологий и сферы обслуживания"	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		49		16		4		8

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		1						
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение "Хабаровский автомеханический техникум"	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		12		2		1		
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Советско-Гаванский промышленно-технологический техникум»	1. Организация и проведение практики студентов		56						4
Краевое государственное автономное профессиональное образовательное учреждение «Промышленный колледж энергетики и связи»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		60		7				2
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Хабаровский технический колледж»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		11		2		2		
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		13		5		2		
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Николаевский-на-Амуре промышленно-гуманитарный техникум»	1. Организация и проведение практики студентов		44				1		11

Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Амурский политехнический техникум»	1. Организация и проведение практики студентов		9						
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Хабаровский промышленно-экономический техникум»	1. Организация и проведение практики студентов		7						
Государственное профессиональное образовательное автономное учреждение Амурской области «Амурский колледж транспорта и дорожного хозяйства»	1. Организация и проведение практики студентов		5						
Государственное профессиональное образовательное автономное учреждение Амурской области «Райчихинский индустриальный техникум»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		25		3		1		
Государственное профессиональное образовательное автономное учреждение Амурской области «Амурский колледж строительства и жилищно-коммунального хозяйства»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		19		8		2		
Краевое государственное автономное профессиональное образовательное учреждение «Региональный технический колледж»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		7		3				
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		25		1		3		
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Приморский многопрофильный колледж»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		36		5		5		

Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Находкинский государственный гуманитарно-политехнический колледж»	1. Организация и проведение практики студентов		4						
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Ванинский межотраслевой колледж (Центр подготовки кадров)»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		4		3		1		4
Профессиональный колледж Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный федеральный университет»	1. Организация и проведение практики студентов		1						
Отделение среднего профессионального образования Хабаровского института инфокоммуникаций (филиала) Сибирского государственного университета телекоммуникаций и информатики	1. Организация и проведение практики студентов		1						
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Амурский государственный университет" (Академический колледж)	1. Организация и проведение практики студентов		19						
Краевое государственное автономное профессиональное образовательное учреждение «Дальневосточный судостроительный колледж»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		7				1		

Колледж при Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Комсомольский-на-Амуре государственный университет"	1. Организация и проведение практики студентов		8						
Агротехнологический колледж на базе Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Дальневосточный государственный аграрный университет»	1. Организация и проведение практики студентов 2. Целевое обучение		11		7				
Амурский многофункциональный центр профессиональных квалификаций	1. Организация и проведение практики студентов		1						
Областное государственное профессиональное образовательное бюджетное учреждение «Биробиджанский политехнический техникум»	1. Организация и проведение практики студентов		8						
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Комсомольский на Амуре колледж технологий и сервиса»	1. Организация и проведение практики студентов		1						
Государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Новосибирский электромеханический колледж»	1. Организация и проведение практики студентов		1						
Профессиональный колледж при Федеральном государственном бюджетном образовательном учреждении высшего образования «Владивостокский государственный университет»	1. Организация и проведение практики студентов		9						

СПО при Федеральном государственном бюджетном образовательном учреждении высшего образования «Дальневосточный государственный университет путей сообщения»	1. Организация и проведение практики студентов		2						
СПО при Федеральном государственном бюджетном образовательном учреждении высшего образования «Приамурский государственный университет имени Шолом – Алейхема»	1. Организация и проведение практики студентов		13						
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Хабаровский техникум городской инфраструктуры и промышленного производства»	1. Организация и проведение практики студентов		2						
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Хабаровский техникум техносферной безопасности и промышленных технологий»	1. Организация и проведение практики студентов		1						
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Чегдомынский горно-технологический техникум»	1. Организация и проведение практики студентов		4						
Государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Томь-Усинский энерготранспортный техникум»	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 2024 году в СП «Центр подготовки персонала» прошли обучение 4 534 работников Общества.

Направления деятельности учебного центра / пункта:

Таблица № 31

№	Наименование программы подготовки
1	Аккумуляторщик
2	Аппаратчик химводоочистки электростанции
3	Аппаратчик электролиза
4	Газорезчик
5	Жестянщик
6	Изолировщик
7	Изолировщик на термоизоляции
8	Котлочист
9	Лаборант химического анализа
10	Машинист автоматизированной топливоподачи
11	Машинист береговых насосных станций
12	Машинист береговых насосных установок
13	Машинист блочной системы управления агрегатами
14	Машинист вагоноопрокидывателя
15	Машинист водогрейных котлов
16	Машинист компрессорных установок
17	Машинист котлов
18	Машинист насосных установок
19	Машинист паровых турбин
20	Машинист топливоподачи
21	Машинист центрального теплового щита управления котлами
22	Машинист-обходчик по котельному оборудованию
23	Машинист-обходчик по турбинному оборудованию
24	Монтер пути
25	Моторист автоматизированной топливоподачи
26	Моторист багерной (шламовой) насосной
27	Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращение с отходами производства и потребления
28	Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления
29	Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами экологических служб и систем экологического контроля
30	Обучение по охране труда руководителей и специалистов организаций
31	Обучение по промышленной безопасности
32	Обходчик трассы гидрозолоудаления и золотоотвалов
33	Оператор газовой котельной
34	Оператор грузоподъемных машин, управляемых с пола
35	Оператор котельной
36	Оператор теплового пункта
37	Повышение квалификации мерам пожарной безопасности
38	Подготовка работников, осуществляющих техническое обслуживание и ремонт сетей газопотребления и газораспределение ТЭЦ
39	Предаттестационная подготовка электротехнического и электротехнологического персонала организаций, осуществляющих эксплуатацию электроустановок (II группа допуска по электробезопасности до и выше 1000 В)
40	Слесарь по контрольно-измерительным приборам и автоматике
41	Слесарь по обслуживанию оборудования электростанций
42	Слесарь по обслуживанию оборудования тепловых сетей
43	Слесарь по обслуживанию тепловых сетей
44	Слесарь по обслуживанию электростанции
45	Слесарь по ремонту дорожно-строительных машин
46	Слесарь по ремонту оборудования котельных и пылеприготовительных цехов
47	Слесарь по ремонту оборудования тепловых сетей
48	Слесарь по ремонту оборудования топливоподачи
49	Слесарь по ремонту оборудования электростанций
50	Слесарь по ремонту парогазового оборудования
51	Слесарь по ремонту парогазотурбинного оборудования
52	Слесарь по ремонту тепловых сетей

53	Слесарь-сантехник
54	Сливщик-заливщик
55	Старший машинист турбинного отделения
56	Стропальщик
57	Электромонтер главного щита управления электростанции
58	Электромонтер диспетчерского оборудования и телеавтоматики
59	Электромонтер по испытаниям и измерениям
60	Электромонтер по обслуживанию подстанций
61	Электромонтер по обслуживанию электрооборудования электростанций
62	Электромонтер по ремонту аппаратуры релейной защиты и автоматики
63	Электромонтер по ремонту и обслуживанию аппаратуры и устройств связи
64	Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования электростанций
65	Электрослесарь по обслуживанию автоматики и средств измерений электростанций
66	Электрослесарь по ремонту и обслуживанию автоматики и средств измерений электростанций
67	Электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств
68	Электрослесарь по ремонту электрооборудования электростанций

Информация о количестве обученных в учебном центре/пункте в 2024 году

Таблица № 32

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»	4 669	135	2 096	1 353	1 085

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 Группы РусГидро в Форуме сообществ молодых специалистов «Форсаж 2024», участие в работе Весенней студенческой энергетической школы ПАО «РусГидро» – 2024, участие в Молодежном техническом совете Группы РусГидро, участие в Молодежном дне 16 Научно-технической конференции «Гидроэнергетика. Гидротехника. Новые разработки и технологии», участие в VII слете сообщества молодых работников Группы РусГидро.

АО «ДГК» приняла участие во Всероссийском конкурсе лучших практик трудоустройства молодежи 2024 года, проводимый Минтрудом России среди организаций, осуществляющие трудоустройство молодежи в различных сферах экономики на территории Российской Федерации и заняла первое место в номинации «Трудоустройство молодежи на предприятия отдельных приоритетных отраслей»

В 2024 году были дважды организованы и проведены соревнования профессионального мастерства в г. Хабаровске и г. Благовещенске.

Соревнования профессионального мастерства «Лучший по профессии» проведены среди шести команд тепловых сетей АО «ДГК» - СП «Амурские тепловые сети», СП «Комсомольские тепловые сети», СП «Приморские тепловые сети», СП «Хабаровские тепловые сети», СП «Нерюнгринская ГРЭС», СП «ТЭЦ в г. Советская Гавань». Впервые состязания прошли в г. Благовещенске.

Соревнования оперативного персонала тепловых электрических станций с поперечными связями проведены среди одиннадцати команд теплоэлектростанций АО «ДГК» в Хабаровске - СП «Хабаровская ТЭЦ-1», СП «Владивостокская ТЭЦ-2», СП «Амурская ТЭЦ-1», СП «Николаевская ТЭЦ», СП

«Комсомольская ТЭЦ-2», СП «Райчихинская ГРЭС», «Чульманская ТЭЦ», СП «Артемовская ТЭЦ», СП «Партизанская ГРЭС», СП «Благовещенская ТЭЦ» и СП «ТЭЦ в г. Советская Гавань».

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 № 33

	2022 год	2023 год	2024 год
Социальные расходы, тыс. руб.	780 679,7	934 076,4	1 021 712,24
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников	535 132,51	619 627,25	664 226,82

На увеличение объема социальных расходов в 2024 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 2024 году работа по охране труда была направлена на выполнение приоритетных направлений Положения «Система управления охраной труда АО «ДГК» в соответствии с «Комплексной программой по обеспечению безопасности труда и охраны здоровья АО «ДГК», «Перечнем мероприятий по повышению уровня ответственного отношения к соблюдению требований охраны труда и личной безопасности работниками АО «ДГК» на период 2023 – 2025 гг.», за истекший период на предприятиях Общества проделана следующая работа:

- приказом от 19.03.2024 №164 введен План мероприятий по соблюдению требований охраны труда, профилактике травматизма на объектах АО «ДГК»;
- во исполнение приказа АО «ДГК» от 17.01.2024 №24, в целях повышения ответственности за безопасное производство работ в период ремонтной кампании с 11 по 20 марта 2024 г. проведен «Декадник безопасности при выполнении работ с инструментом и приспособлениями»;
- во исполнение приказа АО «ДГК» от 12.02.2024 №79, в целях предупреждения дорожно-транспортных происшествий и профилактики травматизма в период весеннего гололедообразования, организовано проведение «Декадника безопасности дорожного и пешеходного движения» и «Месячника безопасности при работе на высоте»;
- ежемесячно проводились Дни охраны труда, проведены Дни Мастера;
- первый заместитель Генерального директора - главный инженер АО «ДГК», руководители подразделений АО «ДГК», главные инженеры СП приняли участие в проведении Дней охраны труда в восьми СП;
- руководителями и специалистами СП проведено 5 взаимопроверок между структурными подразделениями, в ходе которых указано на недостатки, отмечены положительные моменты в работе, проведен обмен опытом;
- специалистами по охране труда УНПБиОТ проведено 13 плановых проверок состояния охраны труда, работы с персоналом;
- в целях исполнения обязанности работодателя в соответствии с ТК РФ, актуализирован и размещен на сетевом ресурсе Перечень НТД и НПА по охране труда на 2025 год;
- в целях стимулирования персонала к соблюдению требований безопасности на производстве и вовлечения работников в процесс управления охраной труда, повышения коллективной и персональной ответственности работников, в 2024 году действовало «Положение о мотивации персонала АО «ДГК» в области безопасности труда, охраны здоровья, пожарной безопасности, культуры производства». В 2024 году в соответствии с Положением премировано 138 работников;
- организовано проведение смотра конкурса по охране труда среди структурных подразделений по двум группам структурных подразделений (до и свыше 500 чел.). Победителями признаны: СП «Благовещенская ТЭЦ», СП «Комсомольские тепловые сети»;

- с 17 по 20 июня 2024 года на базе СП «Благовещенская ТЭЦ» 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 «Благовещенская ТЭЦ», СП «Райчихинская ГРЭС», СП «Амурские тепловые сети»;

- с 03 по 12 июня 2024 года проведен «Декадник безопасности при эксплуатации и переключениях в электроустановках»;

- с 18 по 27 сентября 2024 года проведен «Декадник безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования, оборудования, работающего под избыточным давлением»;

- с 02 по 11 декабря 2024 года проведен «Декадник культуры производства»;

- кабинеты по охране труда, технические классы в СП оборудованы новыми ПК, оргтехникой;

- 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 2024 году зарегистрировано 3 легких несчастных случая с собственным персоналом: в СП «ТЭЦ в г. Советская Гавань» и 2 на СП «Нерюнгринская ГРЭС». Причинами несчастных случаев по результатам расследований явились: в СП «ТЭЦ в г. Советская Гавань» и в одном из случаев на СП «Нерюнгринская ГРЭС» - неосторожность, поспешность пострадавшего (нарушений требований НТД должностными лицами не выявлено), во втором случае на СП «Нерюнгринская ГРЭС» - нарушение работником трудового распорядка и дисциплины труда, в части выполнения работы по устранению неисправности на неостановленном оборудовании. Установлен факт грубой неосторожности одного из пострадавших на СП «Нерюнгринская ГРЭС», степень вины пострадавшего - 25%. Уровень производственного травматизма по сравнению с предыдущим годом снизился на 2 случая как по количеству, так и по тяжести. В 2023 году произошло 5 несчастных случаев: смертельный в СП «ТЭЦ в г. Советская Гавань», 1 тяжелый в СП «Комсомольская ТЭЦ-2», 3 легких: в СП «Нерюнгринская ГРЭС», СП «Биробиджанская ТЭЦ», СП «Артемовская ТЭЦ».

Затраты на охрану труда за 12 месяцев 2024 г. в Обществе увеличились на 14,9% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составили 1 206 236 тыс. руб. Затраты на 1 человека в 2024 году составили 117,395 тыс. руб., что больше данного показателя за 12 месяцев прошлого года на 13,2%.

Таким образом, финансирование мероприятий по улучшению условий и охраны труда по итогам 2024 года составило 0,9% суммы затрат на производство и реализацию продукции (от 134 249 286,26922 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 224 688,6 тыс. руб. Затраты на обеспечение средствами индивидуальной защиты на 1 человека составили 21,9 тыс. руб.

Из фонда социального страхования РФ возвращено средств, затраченных на мероприятия по охране труда на сумму 6 952,1 тыс. руб. Возвратные средства израсходованы на санаторно-курортное лечение работников. За счет возвратных средств прошли санаторно-курортное лечение 62 работника, занятых во вредных условиях труда, 32 предпенсионера.

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 1 313 мероприятий «Плана мероприятий по улучшению условий труда, профилактике травматизма, профзаболеваний, оздоровлению персонала АО «ДГК» на 2024 год» на общую сумму 1 000 254,7 тыс. руб.

Общее количество рабочих мест в Обществе – 5875, из которых 2764 рабочих места с вредными условиями труда (ВУТ). Количество работников, занятых на рабочих местах с ВУТ – 6781 человек. Специальная оценка условий труда проведена в 2024 году на 624 рабочих местах. В результате из класса вредных в допустимые переведено 12 рабочих мест, снижен подкласс на 7 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 «Правила работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ», Стандартом организации «Порядок проведения работы с персоналом в АО «ДГК», Постановление 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 управления охраной труда АО «ДГК»;
- «Порядок проведения работы с персоналом в АО «ДГК».

Функционирование системы управления охраной труда соответствует установленным требованиям, является эффективным. Цель Общества в области безопасности труда и охраны здоровья по недопущению роста уровня смертельного травматизма в 2024 году достигнута.

Деятельность Общества по обеспечению безопасности труда носит системный и непрерывный характер. Основной задачей Общества в 2025 году является недопущение случаев производственного травматизма, профзаболеваний, улучшение условий труда, сокращение рабочих мест с вредными условиями труда. Для реализации этой задачи в АО «ДГК» приказом утверждается и вводится в действие «Комплексная программа по обеспечению безопасности труда и охране здоровья работников «ДГК» на 2025 год»; в исполнительном аппарате и структурных подразделениях приказами вводятся «Планы улучшения и оздоровления условий труда на 2025 год».

Организация противопожарных мероприятий.

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

На всех предприятиях Общества созданы и проводят работу пожарно-технические комиссии. В 2024 году комиссиями было проведено 335 обследований, по результатам которых разработаны мероприятия, направленные на улучшение состояния пожарной безопасности.

За отчетный период на предприятиях Общества было проведено инструктажей по пожарной безопасности в количестве 13 071, обучено по дополнительным программам в области пожарной безопасности 251 человек. В целях повышения навыков борьбы с пожарами, проведено противопожарных тренировок в количестве: 1833 цеховых, 191 объектовая и 81 совместная с Государственной противопожарной службой.

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 2024 года.

За 2024 год в структурных подразделениях на обеспечение пожарной безопасности было затрачено 85 262,71 тыс. руб.

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 16.02.2024 №89 «Об обеспечении надёжной работы в пожароопасный сезон 2024 года» предусматривающий выполнение комплекса противопожарных мероприятий;
- подготовлен и утверждён «План мероприятий АО «ДГК» по обеспечению надежной работы объектов АО «ДГК» в пожароопасный сезон 2024 года», которым предусмотрено выполнение 62-х мероприятий;
- в соответствии с приказом АО «ДГК» от 28.05.2024 №351 в структурных подразделениях Общества был проведен месячник пожарной безопасности, в рамках которого запланировано и реализовано 290 мероприятий.

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 «Приморские тепловые сети» - 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 2024 году было израсходовано 67 424 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 маслonaполненном 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 2024 году расходы на охрану окружающей среды в АО «ДГК» составили:

Таблица № 34

Наименование показателя	Фактически за год, тыс. руб.
Текущие затраты на охрану окружающей среды, всего	873 850
Из них:	
затраты на сбор и очистку сточных вод	230 911
затраты по охране атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата	507 909
затраты на обращение с отходами	127 640
Текущие затраты на другие направления деятельности в сфере охраны окружающей среды, всего	7 390

1. Выполнение целевых показателей природоохранной и ресурсосберегающей деятельности

1.1 Израсходованные материалы по массе или объему.

Расход условного топлива на выработку электроэнергии и теплоты по видам топлива составил: природный газ – 4 869 895 тут; угля – 6 307 377 тут; нефтетоплива – 51 910.

1.2 Прямые выбросы парниковых газов.

2024 год

Таблица № 35

Расход газа т.у.т.	Выбросы CO2 тонн	Выбросы N2O тонн	Выбросы N2O в CO2 экв. тонн	Выбросы CH4, тонн	Выбросы CH4 в CO2 экв. Тонн
4 869 895,0	7 148 308,0	51 910,0	115 306,0	6 307 377,0	17 177 121,0

2023 год

Таблица № 36

Расход газа т.у.т.	Выбросы CO2 тонн	Выбросы N2O тонн	Выбросы N2O в CO2 экв. тонн	Выбросы CH4, тонн	Выбросы CH4 в CO2 экв. Тонн
4 751 155	7 554 334	50 849	115 108	6 228 483	17 139 130

2022 год

Таблица № 37

Расход газа т.у.т.	Выбросы CO2 тонн	Выбросы N2O тонн	Выбросы N2O в CO2 экв. тонн	Выбросы CH4, тонн	Выбросы CH4 в CO2 экв. Тонн
4 393 348	6 985 423	54 191	122 791	6 101 557	16 766 600

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 2024 году удельные выбросы CO₂ на МВтч для чистого объема выработанной электроэнергии всеми электростанциями составили 752,71 тн/МВтч, для выработки тепла теплоисточниками – 340,20 тн/тыс. Гкал.

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

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

На конец 2024 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 № 38

Наименование загрязняющего вещества	2022, тонн/год	2023, тонн/год	2024, тонн/год	Отклонение, +/-
Оксиды азота	46 692,879	49 504,056	50 092,062	+588,01
Оксид углерода	18 801,060	20 685,397	24 418,542	+3 733,15
Диоксид серы	45 572,982	45 105,825	46 141,929	+1 036,10
Зола твердого топлива от котлов	53 322,984	48 458,915	48 749,530	+290,61
Прочие загрязняющих веществ	3 619,941	1 884,042	2 828,706	+944,66

Увеличение объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в 2024 году по сравнению с предыдущим периодом связано с увеличением выработки электроэнергии.

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

В результате производственной деятельности АО «ДГК» в 2024 году образовались следующие виды отходов:

- Опасные отходы (1-2 класс опасности) – 8,013 тонны
- Неопасные (малоопасные) отходы (3-5 класс опасности) – 1 802 183,755 тонн.

Таблица № 39

Отходы 1 и 2 класса опасности, тонн	
Способ обращения	Итого
повторное использование	-
вторичная переработка	-
утилизация (обезвреживание)	-
компостирование	-
сжигание (или использование в качестве топлива)	-
размещение на полигоне	-
передача на утилизацию (обезвреживание)	8,013

Таблица № 40

Отходы 3,4 и 5 класса опасности(любые другие виды твердых и жидких отходов за исключением сточных вод), тонн	
Способ обращения	Итого
повторное использование	436,197
в том числе:	
- вторичная переработка	435,874
- утилизация (обезвреживание)	0,323
- компостирование	-
- сжигание (или использование в качестве топлива)	-
размещено отходов на собственных объектах	11 861 939,120
передано другим организациям	34 122,459

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 2024 год в АО «ДГК» использовано 435,874 тонн образовавшихся отходов производства и потребления. Из них: 87,97 тонн использовано в качестве планирования и благоустройства территории; 376,05 тонн регенерировано отработанных масел

1.9 Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам.

В 2024 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 № 41

Наименование источника	Забрано или получено всего за год, тыс. куб. м
Забрано, получено, всего	470 290,66
в том числе:	
из поверхностных источников	328 467,56
из городского водопровода	125 699,28
из подземных источников	10 458,57
от других предприятий	5 665,25

Структурные подразделения филиалов 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 структурные подразделения филиалов АО «ДГК» не оказывают 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 № 42

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	330 094,46	172 003,97	16 655,61	139 367,00	134,24
в системы водоотведения	677,66	0,000	0,000	0,000	0,000

Структурные подразделения филиалов 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 филиалов АО «ДГК» в 2024 году составил:

Таблица № 43

Наименование	Фактически в тыс. куб. м
Расходы воды в системах оборотного водоснабжения	2 867 691,3
Расходы воды в системах повторного водоснабжения	13737,1

1.12 Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор.

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

2. Биоразнообразие

АО «ДГК» осуществляет производственную деятельность на территории 5-ти субъектов РФ: Хабаровский край, Приморский край, Еврейская автономная область, Амурская область, Республика Саха (Якутия).

Структурные подразделения АО «ДГК», расположенные в выше указанных субъектах, 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 № 44

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
1	Текущий ремонт ЗОУ котлоагрегатов №2 Благовещенской ТЭЦ	выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
2	Капитальный ремонт котлоагрегата №5 Благовещенской ТЭЦ	выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
3	Средний ремонт ЗОУ котлоагрегата №3 Благовещенской ТЭЦ	выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
4	Текущий ремонт золоотвала Благовещенской ТЭЦ	выполнено	Защита окружающей среды от загрязнения отходами производства
5	Средний ремонт ЗОУ котла № 6. Текущие ремонты ЗОУ котлов № 6- 9 Райчихинской ГРЭС	выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
6	Текущий ремонт золопровода (внешнее гидрозолоудаление), багерных насосов, установки гидрозолоудаления Райчихинской ГРЭС	выполнено	Защита окружающей среды от загрязнения отходами производства
7	Проведение капитальных, средних, текущих ремонтов золоуловителей Нерюнгринской ГРЭС, Чульманской ТЭЦ, ГВК Нерюнгри	выполнено	Поддержание КПД ЗОУ
8	Осмотр, очистка и ремонт систем производственной, ливневой и хозяйственно-бытовой канализации Владивостокской ТЭЦ-2	выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
9	Чистка ковша береговой насосной Владивостокской ТЭЦ-2	выполнено	Рациональное использование водных ресурсов
10	Ремонт золоуловителей к/а ст. №№ 6-13 Артемовской ТЭЦ	выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду

11	Чистка мазутоловушек.Партизанской ГРЭС	выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
12	Ремонт золоуловителей к/а № 1-5 Партизанской ГРЭС	выполнено	Соблюдение нормативных уровней воздействия на окружающую среду
13	Текущий ремонт золоулавливающих установок к/а ст.№ 1-3, 5-7, 11-16 Хабаровской ТЭЦ-1	выполнено	Повышение надежности работы золоулавливающих установок
14	Водолазное обследование и ремонт водозаборных оголовков Хабаровской ТЭЦ-1	выполнено	Обеспечение надежности работы оборудования
15	Чистка ковша нефтеловушки от донных отложений Хабаровской ТЭЦ-1	выполнено	Обеспечение надежности работы оборудования
16	Ремонт скрубберов КЦ № 2 (Ургальская котельная)	выполнено	Сокращение выбросов золы от котлов
17	Текущий ремонт золоулавливающих установок к/а ст. №№ 2, 4, 6-7, 9-10 Амурской ТЭЦ-1	выполнено	Повышение надежности работы золоулавливающих установок
18	Текущий ремонт золоулавливающих установок к/а ст.№ 4-10 Комсомольской ТЭЦ-2	выполнено	Повышение надежности работы золоулавливающих установок
19	Техпереворужение Хабаровской ТЭЦ-3 с переводом на сжигание природного газа энергоблока №2 и ПВК	выполняется	Снижение выбросов загрязняющих веществ
20	Текущий ремонт электрофильтров и системы эвакуации золы Хабаровской ТЭЦ-3	выполнено	Поддержание КПД ЗУУ на установленном уровне
21	Реконструкция электрофильтров котлоагрегата ст.№2 Хабаровской ТЭЦ-3	выполнено	Поддержание КПД ЗУУ на установленном уровне

3. Энергосбережение

Информация о мероприятиях по повышению энергоэффективности и снижению издержек технологического и эксплуатационного характера (не регламентные мероприятия) АО «ДГК», выполняемых в течение 2024 года:

Таблица № 45

№	Наименование мероприятия	Численные значения экономии	
		численное значение экономии, тут.	численное значение экономии, млн. руб.
1	2	3	4
1	Устранение присосов котлоагрегата БКЗ-220-100, ст. №8 Хабаровской ТЭЦ-1	161	1,052
2	Устранение присосов котлоагрегата БКЗ-210-140, ст. № 11 Хабаровской ТЭЦ-1	195	1,274
3	Чистка подогревателей сетевой воды ТА ст. № 7, Т-100/120-130 Хабаровской ТЭЦ-1	219	1,431
4	Уплотнение топки котлоагрегата ТС-35-У ст.№3 КЦ№2 "Ургальская ЦЭС" (капитальный ремонт) (ХТЭЦ-2)	147	1,009
5	Замена кубов ВЗП котла на энергоблоке ст. № 2 в объеме 10 шт.(в объеме СР) Хабаровской ТЭЦ-3	1348	7,356204
6	Капитальный ремонт турбоагрегата ПТ-60-90 ст. №6 с устранением присосов в вакуумную систему и повышением вакуума в конденсаторе Комсомольской ТЭЦ-2	307	1,689
7	Капитальный ремонт турбоагрегата Т-55-130 ст. №8 с устранением присосов в вакуумную систему и повышением вакуума в конденсаторе Комсомольской ТЭЦ-2	365	2,008
8	Капитальный ремонт котлоагрегата БКЗ-210-140 ст. №7, Комсомольской ТЭЦ-2, с устранением присосов в газовый тракт	231	1,272
9	Устройство обводных газоходов (помимо эл. фильтров) Блока №2 Комсомольской ТЭЦ-3	308	1,859
10	Замена секции №4 (заглушено 10%), куба №5 (заглушено 8%) на первом ярусе ВЗП справа Блока №2 Комсомольской ТЭЦ-3	82,3	0,497

11	Замена трубного пучка выход основной и встроенной поверхности конденсатора 180-КЦС-1 Блока №2 Комсомольской ТЭЦ-3	1383	8,353
12	Замена компенсаторов двухлинзовых на напорных газоходах ДРГ-2А, 2Б - 2шт Блока №2 Комсомольской ТЭЦ-3	28,3	0,171
13	Чистка трубных пучков конденсатора ТА № 2 Амурской ТЭЦ-1	975	6,6
14	Чистка трубных пучков конденсатора ТА № 3 Амурской ТЭЦ-1	1188	8,1
15	Чистка трубных пучков конденсатора ТА № 4 Амурской ТЭЦ-1	1612	11,0
16	Чистка трубных пучков конденсатора ТА № 5 Амурской ТЭЦ-1	1545	10,5
17	Чистка трубных пучков бойлерных установок 1, 2, 3 Амурской ТЭЦ-1	4111	27,9
18	Чистка трубных пучков ПСГ Амурской ТЭЦ-1	553	3,8
19	Средний ремонт котла ст. № 10 типа БКЗ-75-39-ФБ Биробиджанской ТЭЦ	308,41	2246,56
20	Замена газоходов котлоагрегата ст. № 1 Партизанская ГРЭС	0	0
21	Замена нижних кубов ВЗП котлоагрегата ст.№4 Благовещенская ТЭЦ	2020	0,14059
22	Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№9 Артёмовская ТЭЦ	2577,950	21,064
23	Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№13 Артёмовская ТЭЦ	378,490	3,093
24	Текущий ремонт турбоагрегата ст.№7 Артёмовская ТЭЦ - Замена сегментов верхнего правого соплового аппарата ЦВД и рабочих лопаток регулирующей ступени №1 РВД, Восстановление срезанных рабочих лопаток ступени №18 РВД. Восстановление срезанных рабочих лопаток ступеней №25 и №30 РНД.	1465,810	11,977
25	Ремонт воздухоподогревателя ГВ и ХВ, газоходов, ТДМ, обмуровки, тепловая изоляция к/а ст. №14 БКЗ-210-140 Владивостокской ТЭЦ-2	97,7	0,536
26	Очистка дымогарных и жаровых труб паровых котлоагрегатов ТТ-200. ТЭЦ Восточной	14,8	0,090
27	Капитальный ремонт т/а ст.№ 1 ПТ-12-35/10М Николаевской ТЭЦ	92	0,393
28	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	5,9120	0
29	Снижение присосов воздуха в газоходы котлоагрегата энергоблока № 3 в период ремонта и доведение их до нормативных значений. Нерюнгринская ГРЭС	6,5000	0
30	Замена 8-линзовых компенсаторов конвективной шахты КА-3 Нерюнгринской ГРЭС	4,4350	0
31	Замена коробов вторичного воздуха к горелкам №1,2,3,4 КАН№3 Нерюнгринской ГРЭС	7,4350	0
32	Замена осветительных приборов на светодиодные ВТЭЦ-2	220,281	1,208
33	Оптимизация ведения гидравлического режима теплосети в переходные периоды (весенний). ТЭЦ Восточная	0	0
34	Перевод котла № 3 Хабаровской ТЭЦ-2 на газовое топливо	0	0
35	Реконструкция градирни №1 Амурской ТЭЦ-1	394	2,7
36	Модернизация к/а БКЗ-160-100 ГМ ст. №4, перевод на газ Николаевской ТЭЦ	0	0,000
37	Техпереворужение схемы выдачи тепловой энергии 1-го и 2-го теплосетевых районов путём перетрассировки внутренних трубопроводов тепловой сети Восточной ТЭЦ.	0	0
38	Установка блочно-модульной котельной производительностью 6,0 МВт, для нужд СП "ТЭЦ в г. Советская Гавань"	137,8	0,4964
39	Техническое перевооружение энергоблока №3 Нерюнгринской ГРЭС, замена гнб Ø159×18,0 мм № 148-154 пароперепускных труб от смешивающих коллекторов к входным камерам средних ШПП-2ст, замена впрыскивающего пароохладителя 2 ст (левая, правая камеры), замена кубов ТВП 1 и 2 ст Замена выходных камер с пакетами конвективного пароперегревателя КПП НД-2ст, замена обмоток статора электродвигателей ДВ-3А,3Б,ММТ-3В,3Д	372,04	3,051

40	Восстановление (ремонт, замена) изоляции, ремонт изоляции отдельных участков, г. Благовещенск	16,595	0,109
41	Перекладка участков тепловой сети, г. Благовещенск	-	-
42	Восстановление (ремонт, замена) изоляции, ремонт изоляции отдельных участков, пгт. Новорайчихинск	13,243	0,087007768
43	Перекладка участков тепловой сети, пгт. Новорайчихинск	92,247	0,606071553
44	Ремонт тепловой изоляции (х/с), пгт. Прогресс	1,54	0,010117946
45	Перекладка участков тепловой сети, пгт. Прогресс	17,252	0,113347279
46	Восстановление тепловой изоляции г. Артем	433	2,763
47	Восстановление тепловой изоляции г. Партизанск, г. Владивосток	57,2	0,523
48	Реконструкция тепловых сетей (замена сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса) г. Советская Гавань	48,2	0,37535
49	N_505-РГРЭС-3 Техпереворужение деаэратора теплосети, СП РГРЭС	64	0,125
50	Восстановление разрушенной тепловой изоляции надземных участков теплотрасс г. Комсомольск-на-Амуре	56,485	0,36203044
51	Восстановление разрушенной тепловой изоляции на магистральных трубопроводах тепловых сетей г. Хабаровск	1433,03	9,667

В 2025 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 – 24.05.2024.

Совет директоров

Совет директоров Общества состоит из 7 (Семи) членов. В 2024 году действовали два состава Совета директоров Общества – состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 25.05.2023 (протокол от 25.05.2023 № 16), и состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 24.05.2024 (протокол от 24.05.2024 № 17), в соответствии с которым 5 из 7 членов Совета директоров вновь избраны на новый срок.

Сведения о членах Совета директоров Общества:¹

Таблица № 46

№№	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	Холодова Жанна Геннадьевна (избрана 24.05.2024)	1976	высшее	Директор Департамента тарифного регулирования и экономического анализа ПАО «РусГидро»	0
Члены Совета директоров					
2	Коптяков Станислав Сергеевич (избран 25.05.2023 и 24.05.2024)	1982	высшее	Директор Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»	0

¹ Сведения представляются на 31.12.2024.

3	Недотко Вадим Владиславович (избран 25.05.2023 и 24.05.2024)	1975	высшее	Директор Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»	0
4	Бобрик Мария Александровна (избрана 25.05.2023 и 24.05.2024)	1985	высшее	Начальник Управления единого казначейства и контроля лимитов риска Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»	0
5	Кабанова Лариса Владимировна (избрана 25.05.2023 и 24.05.2024)	1977	высшее	Директор Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»	0
6	Верховский Алексей Александрович (избран 25.05.2023 и 24.05.2024)	1971	высшее	Директор Департамента организации производственной деятельности объектов энергетики ДФО ПАО «РусГидро»	0
7	Иртов Сергей Викторович (избран 24.05.2024)	1979	высшее	Генеральный директор АО «ДГК»	0

Сведения о членах Совета директоров Общества, входивших в состав Совета директоров до 24.05.2024:

Таблица № 47

№№	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 25.05.2023)	1971	высшее	Нет сведений	0
Члены Совета директоров					
2	Ильковский Константин Константинович (избран 25.05.2023)	1964	высшее	Нет сведений	0

Членами Совета директоров сделки с акциями Общества не совершались.

Отчет о работе Совета директоров

В 2024 году проведено 20 (Двадцать) заседаний Совета директоров, на которых было рассмотрено 111 (Сто одиннадцать) вопросов.

Персональное участие членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров Общества в 2024 году:

Таблица № 48

№№	Фамилия, имя, отчество	Всего заседаний/участие в заседаниях	% участия в заседаниях
1	Холодова Жанна Геннадьевна	12/20	60%
2	Линкер Лада Александровна	8/20	40%
3	Коптяков Станислав Сергеевич	20/20	100%
4	Недотко Вадим Владиславович	20/20	100%
5	Бобрик Мария Александровна	20/20	100%
6	Кабанова Лариса Владимировна	20/20	100%
7	Верховский Алексей Александрович	20/20	100%
8	Иртов Сергей Викторович	12/20	60%
9	Ильковский Константин Константинович	5/20	25%

- Среди наиболее значимых вопросов, рассмотренных Советом директоров Общества, являлись:
1. утверждение бизнес-плана Общества на 2024 год и отчетов о его исполнении;
 2. избрание Генерального директора Общества, одобрение назначений на должности, входящие в перечень должностных лиц руководящего состава АО «ДГК»;
 3. присоединение Общества к Единому положению о порядке формирования отчетности по закупочной деятельности в Группе РусГидро, к Единому положению о порядке планирования закупок в Группе РусГидро, к Единому положению о центральных закупочных комиссиях Группы РусГидро и Единому положению о закупочных комиссиях Группы РусГидро;
 4. присоединение Общества к актуализированной Стратегии цифровой трансформации Группы РусГидро на период 2022 – 2024 годы с перспективой до 2030 года, к Технической политике Группы РусГидро в области информационных технологий;
 5. утверждение Плана мероприятий и перехода на преимущественное использование отечественного программного обеспечения Общества на период 2024-2026 годов, Плана мероприятий и перехода на преимущественное использование отечественного радиоэлектронного оборудования на период 2024-2026 годов;
 6. утверждение Положения о Системе ключевых показателей эффективности (далее - КПЭ) АО «ДГК» на 2024 – 2026 годы, а также состав, удельный вес и годовые целевые значения показателей Системы КПЭ Общества на 2024 – 2026 годы;
 7. присоединение к Порядку расчета показателей системы КПЭ подконтрольных организаций ПАО «РусГидро» в новой редакции;
 8. утверждение перечня инвестиционных проектов, реализуемых и планируемых к реализации в рамках инвестиционной программы АО «ДГК», для проведения публичного технологического и ценового аудита в 2024-2025 годах;
 9. утверждение Программы благотворительной и спонсорской деятельности АО «ДГК» на 2024 год;
 10. утверждение Программы страховой защиты Общества на 2025 год и перечня страховых организаций для обеспечения страховой защиты АО «ДГК»;
 11. одобрение участия АО «ДГК» в другой организации путем ее учреждения (Общество с ограниченной ответственностью «ДГК-Николаевские тепловые сети», ООО «ДГК-НТС»).

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 решений Совета директоров АО «ДГК» от 02.04.2024 (протокол от 02.04.2024 № 13 – избрание с 04.04.2024 по 31.05.2024 включительно), от 31.05.2024 (протокол от 31.05.2024 №1, избрание с 01.06.2024) является:

Фамилия, имя, отчество: Иртов Сергей Викторович

Год рождения: 1979

Сведения об образовании: Высшее

Акциями АО «ДГК» не владеет.

До избрания Иртова С.В. Генеральным директором АО «ДГК» Генеральным директором Общества на основании решений Совета директоров АО «ДГК» от 31.05.2022 (протокол от 31.05.2022 № 1, избрание), от 02.04.2024 (протокол от 02.04.2024 № 12, прекращение полномочий) являлся:

Ильковский Константин Константинович.

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».
- Выписки из протоколов заседаний Правления ПАО «РусГидро».

Решением Совета директоров Общества от 05.09.2024 (протокол от 05.09.2024 №5) утверждены следующие состав, удельный вес и годовые целевые значения КПЭ, ФКПЭ и показателей депремирования для Общества на 2024-2026 годы.

Таблица № 49

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Ед. измерения	Целевые значения	Удельный вес
	КПЭ Доля премии - 85% (совокупный вес КПЭ составляет 100%)			
	<i>финансово-экономические</i>			
1	Рентабельность собственного капитала (ROE)	%	100%	5%
2	Чистая операционная рентабельность (ROS)	%	100%	5%
3	EBITDA	%	100%	5%
4	Чистый Долг / EBITDA	%	100%	5%
5	Уровень оплаты энергоресурсов	%	100%	10%
	<i>специализированные отраслевые</i>			
6	Установленная электрическая мощность	%	100%	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	%	100%	5%
	<i>ФКПЭ Доля премии - 15% (совокупный вес ФКПЭ составляет 100%)</i>			
1	Интегральный инновационный КПЭ	%	100%	50%
2	Переход на ОПО	%	85%	50%
	<i>ПОКАЗАТЕЛИ ДЕПРЕМИРОВАНИЯ Размер снижения премии за выполнение КПЭ</i>			
1	ПД Количество крупных аварий	Шт	0	25%
2	ПД Количество НС на производстве	Ед.	0	25%
3	ПД 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 2024 году составил 1 619 041 (Один миллион шестьсот девятнадцать тысяч сорок один) рубль.

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

В соответствии с Уставом органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью является Ревизионная комиссия Общества. Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии АО «ДГК», утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 25.05.2020 (протокол от 27.05.2020 №7).

Ревизионная комиссия Общества в 2024 году не избиралась.

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:

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

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

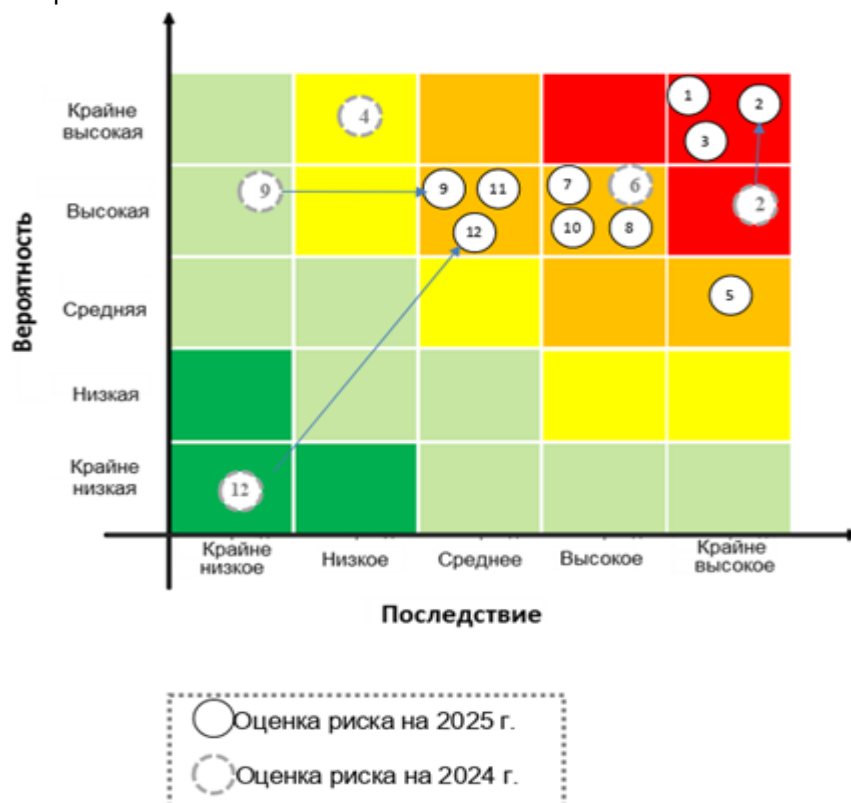
Стратегические риски определяются на верхнем уровне Группы РусГидро с учетом их влияния на достижение стратегических целей, которые заявлены в Стратегии развития Группы РусГидро.

Информация по рискам подготовлена с учетом мониторинга Плана мероприятий по управлению рисками Общества на 2024 год (отчетный), а также Плана мероприятий по управлению рисками Общества на 2025 год (следующий за отчетным).

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. Все оценки и прогнозы, представленные в Годовом отчете, должны рассматриваться в контексте с данными рисками.

Приоритизированный реестр ключевых рисков Общества на 2024 год (отчетный) представлен на тепловой карте.



Описание ключевых рисков Общества на 2024 год с прогнозной оценкой на 2025 год:

Таблица № 50

№ п/п	Наименование риска	Итоги мониторинга риска за 2024 год	Прогнозная оценка на 2025 год
1	Рост текущих расходов относительно установленных показателей (тарифов, надбавок, договоренностей)	Риск не реализовался	Оценка риска сохранена на уровне крайне высокий риск.
2	Несчастные случаи на производстве	Риск не реализовался	Вероятность риска повышена. Итоговая оценка риска сохранена на уровне крайне высокий риск
3	Несвоевременная оплата потребителями/ контрагентами	Риск не реализовался	Оценка риска сохранена на уровне крайне высокий риск.
4	Неисполнение производственной программы	Риск не реализовался	В 2025 году данный риск не актуален, исключен из ПУР.
5	Рост дебиторской задолженности за поставку электроэнергии (мощности), теплоэнергии	Риск не реализовался	Оценка риска без изменения
6	Снижение прибыли от продаж по АО «ДГК»	Риск не реализовался	В 2025 году данный риск не актуален, исключен из ПУР.
7	Несоблюдение сроков проведения закупочных процедур, утвержденных в годовой комплексной программе закупок (ГКПЗ)	Риск не реализовался	Оценка риска без изменения
8	Нарушение сроков выполнения работ на объекте	Риск не реализовался	Оценка риска без изменения
9	Процентный риск	Риск реализовался	Итоговая оценка пересмотрена. Риск –высокий.
10	Невыполнение плана по выручке	-	Риск введен в 2025 году, оценен как высокий.
11	Валютный риск	-	Риск введен в 2025 году с оценкой - высокий риск.
12	Кредитный риск	-	Итоговая оценка пересмотрена. Риск – высокий.

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 № 51

№ 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
3	Количество рассмотренных обращений по признакам нарушений: - количество подтвердившихся обращений - количество подтвердившихся обращений, в отношении которых приняты меры	0
4	Ознакомление работников (при приеме на работу или повторно) с ЛНД(А) по противодействию коррупции	1 845
5	Обучение (тестирование) работников по вопросам противодействия коррупции	2 560
6	Информирование/ознакомление контрагентов с принятой в Обществе политикой противодействия коррупции ²	4 107
7	Иные мероприятия по профилактике коррупции: - актуализация/утверждение ЛНД (А) - взаимодействие с госорганами и т.п.	0

11.6. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2024 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 № 52

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

² Указывается количество контрагентов в отчетном году, в договоры с которыми включена антикоррупционная оговорка.

11.7. Структура уставного капитала

Таблица № 53

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2024	31.12.2024
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 31.12.2024 – 4, из них номинальные держатели – 2.

11.8. 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 2024 год:

- закупки у субъектов МСП - 15 580 199,66 тыс. руб., 59,07%;
- закупки, участники которых только субъекты МСП - 8 398 696,44 тыс. руб., 31,84%.

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», на которых доступна информация об эмитенте: <https://www.dvgk.ru>

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



**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности
Акционерного общества
«Дальневосточная генерирующая компания»
за 2024 год

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам АО «ДГК»

МНЕНИЕ

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания» (далее по тексту – «Общество», ОГРН 1051401746769), состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2024 года;
- отчета о финансовых результатах за 2024 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за 2024 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2024 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 2024 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2024 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 ГОДОВУЮ 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 ГОДОВОЙ 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 (финансовой) отчетности.

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основой для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Общества;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством Общества, и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством Общества допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Лицо, действующее от имени аудиторской организации на основании доверенности № ОБ/10724/25-ФЗ-59 от 01 июля 2024 г. сроком до 30 июня 2025 г. (ОРНЗ 22006036416)

Илья Валерьевич Красильников

Руководитель аудита, по результатам которого составлено аудиторское заключение (ОРНЗ 21206027272)

Ненахов Алексей Александрович



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

«10» июля 2025 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС **на 31 декабря 2024 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.
Местонахождение (адрес): **680000, Россия, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, д. 49**
Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ☒ ДА ☐ НЕТ
Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора **Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»**
Идентификационный номер налогоплательщика
аудиторской организации/индивидуального аудитора
Основной государственный регистрационный номер
аудиторской организации/индивидуального аудитора

Форма по ОКУД	КОДЫ 0710001		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2024
по ОКПО	76727851		
ИНН	1434031363		
по ОКВЭД 2	35.11.1		
по ОКПФ / ОКФС	12267	16	
по ОКЕИ	384		

ИНН	7708096662
ОГРН/ОГРНИП	1027739127734

Показатели	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
3.1.1	Нематериальные активы, в том числе:	1110	296 529	615 253	240 244
	нематериальные активы	1111	159 974	300 803	240 244
	капитальные вложения в нематериальные активы	1112	39 555	314 450	-
	авансы, выданные под приобретение и создание нематериальных активов	1113	97 000	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	36 245
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.1.2	Основные средства, в том числе:	1150	31 607 229	52 540 476	59 631 667
	основные средства	1151	23 967 104	46 977 004	55 333 923
	незавершенное строительство	1152	4 938 309	3 489 249	2 443 948
	авансы, выданные под приобретение и создание основных средств	1153	2 240 180	2 038 602	1 818 634
	права пользования активами	1154	439 859	13 359	12 416
	инвестиционная недвижимость	1156	21 777	22 262	22 746
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.1.3	Финансовые вложения, в том числе:	1170	15 652 584	23 367 975	6 849 734
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	15 652 584	23 367 975	6 848 480
	займы выданные	1172	-	-	1 254
3.9	Отложенные налоговые активы	1180	49 116 118	30 248 610	24 123 790
3.1.4	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	364 331
	Итого по разделу I	1100	96 672 460	106 772 314	91 246 011
	II. Оборотные активы				
3.2.1	Запасы	1210	20 044 770	14 954 628	14 691 819
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	338 464	295 896	282 908
3.2.3	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	24 060 515	21 853 845	17 471 979
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	130 226	128 730	133 586
	покупатели и заказчики	1231.1	118 770	117 137	118 266
	проценты по займам	1231.5	6 267	9 449	9 733
	прочие дебиторы	1231.9	5 189	2 144	5 587
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	23 930 289	21 725 115	17 338 393
	покупатели и заказчики	1232.1	17 862 318	16 786 275	13 359 523
	авансы выданные	1232.2	3 874 191	3 314 694	2 505 510
	расчеты по субсидиям	1232.5	686 992	540 343	684 179
	расчеты по налогам, сборам и страховым взносам	1232.6	280 161	-	11 019

	расчеты по претензиям	1232.7	748 322	585 803	534 626
	прочие дебиторы	1232.9	478 305	498 000	243 536
3.2.4	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в том числе:	1240	-	1 254	4 152
	займы выданные	1242	-	1 254	4 152
3.2.5	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	4 058 665	832 640	1 447 943
3.2.6	Прочие оборотные активы	1260	688 220	590 778	374 721
	Итого по разделу II	1200	49 190 634	38 529 041	34 273 522
	БАЛАНС	1600	- 145 863 094	145 301 355	125 519 533

Форма 0710001 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
	ПАССИВ				
	III. Капитал и резервы				
3.3.1	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	86 160 381	86 160 381	86 160 381
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
3.3.2	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	1 918 577	1 918 577	1 918 577
	Резервный капитал	1360	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(126 334 299)	(83 675 468)	(75 234 700)
	Итого по разделу III	1300	(38 255 341)	4 403 490	12 844 258
	IV. Долгосрочные обязательства				
3.4.1	Заемные средства, в том числе:	1410	139 513 368	106 332 452	75 034 095
	долгосрочные заемные средства	1411	139 130 733	106 302 900	75 002 310
	обязательства по аренде	1412	382 635	29 552	31 785
3.9	Отложенные налоговые обязательства	1420	6 664 416	8 576 140	4 346 211
3.4.2	Оценочные обязательства	1430	734 740	1 203 581	990 350
3.4.3	Прочие обязательства	1450	3 699 742	906 538	1 000 113
	Итого по разделу IV	1400	150 612 266	117 018 711	81 370 769
	V. Краткосрочные обязательства				
3.5.1	Заемные средства, в том числе:	1510	14 357 997	3 868 420	18 741 602
	краткосрочные заемные средства	1511	14 279 442	3 857 676	18 735 627
	обязательства по аренде	1512	78 555	10 744	5 975
3.5.2	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	17 587 394	18 799 742	11 677 998
	задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1521	8 347 535	7 588 357	6 633 942
	задолженность перед персоналом организации	1522	707 566	605 721	531 184
	задолженность по налогам, сборам и страховым взносам	1523	906 544	1 641 560	1 906 135
	авансы полученные	1525	3 568 512	3 208 630	2 034 034
	задолженность по договорам факторинга	1526	2 933 927	4 882 371	132 880
	гарантийные удержания	1527	576 641	366 340	259 106
	прочая кредиторская задолженность	1529	546 669	506 763	180 717
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
3.5.3	Оценочные обязательства	1540	1 560 535	1 210 970	884 906
3.5.4	Прочие обязательства	1550	243	22	-
	Итого по разделу V	1500	33 506 169	23 879 154	31 304 506
	БАЛАНС	1700	145 863 094	145 301 355	125 519 533

Генеральный директор

Главный бухгалтер

10 марта 2025 г.



С.В. Иртов

Л.Ч. Маркина

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ **за год 2024 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	2024
76727851		
1434031363		
35.11.1		
12267	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За год 2024 г.	За год 2023 г.
3.7.1	Выручка	2110	120 394 401	115 960 800
3.7.2	Себестоимость продаж	2120	(132 597 464)	(121 212 526)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	(12 203 063)	(5 251 726)
	Коммерческие расходы	2210	-	-
3.7.2	Управленческие расходы	2220	(1 651 822)	(1 554 040)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(13 854 885)	(6 805 766)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	454 468	224 125
	Проценты к уплате	2330	(3 616 815)	(2 003 517)
3.8	Прочие доходы	2340	4 572 171	19 142 781
3.8	Прочие расходы	2350	(50 993 002)	(20 860 297)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(63 438 063)	(10 302 674)
3.9	Налог на прибыль, в том числе:	2410	20 779 232	1 808 163
	текущий налог на прибыль	2411	-	-
	отложенный налог на прибыль	2412	20 779 232	1 808 163
	Прочее	2460	-	80 131
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(42 658 831)	(8 414 380)
	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	(42 658 831)	(8 414 380)
	СПРАВОЧНО			
3.10	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2900	(0,00000016)	(0,00000003)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию, руб.	2910	-	-

Генеральный директор

Главный бухгалтер

10 марта 2025 г.



С.В. Иртов

Л.Ч. Маркина

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА **за 2024 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 ОКОПФ / ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ		
0710004		
31	12	2024
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 2022 г.	3100	86 160 381	-	1 918 577	-	(75 234 700)	12 844 258
За 2023 г.							
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3210	-	-	-	-	-	-
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	X	X	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	X	-	X	X	-	-
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3220	-	-	-	-	(8 414 380)	(8 414 380)
убыток	3221	X	X	X	X	(8 414 380)	(8 414 380)
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	X	-	X	X	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	X	X	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X

Форма 0710004 с. 2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2023 г.	3200	86 160 381	-	1 918 577	-	(83 649 080)	4 429 878
Эффект упрощенного перехода на ФСБУ 14/2022	3201	X	X	X	X	(26 388)	(26 388)
Величина капитала на 31 декабря 2023 г. (с учетом корректировок)	3202	86 160 381	-	1 918 577	-	(83 675 468)	4 403 490
За 2024 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	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	x	-	x	-	-	-
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3320	-	-	-	-	(42 658 831)	(42 658 831)
убыток	3321	X	X	X	X	(42 658 831)	(42 658 831)
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	x	-	X	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	x	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2024 г.	3300	86 160 381	-	1 918 577	-	(126 334 299)	(38 255 341)

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	Изменения капитала за 2023 г.		На 31 декабря 2023 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал – всего					
до корректировок	3400	12 984 735	(8 414 380)	-	4 570 355
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410	-	(26 388)	-	(26 388)
исправлением ошибок	3420	(140 477)	-	-	(140 477)
после корректировок	3500	12 844 258	(8 440 768)	-	4 403 490
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)					
до корректировок	3401	(75 094 223)	(8 414 380)	-	(83 508 603)
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411	-	(26 388)	-	(26 388)
исправлением ошибок	3421	(140 477)	-	-	(140 477)
после корректировок	3501	(75 234 700)	(8 440 768)	-	(83 675 468)
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 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.
Чистые активы	3600	(38 255 341)	4 403 490	12 844 258

Генеральный директор

Главный бухгалтер

10 марта 2025 г.

С.В. Иртов

Л.Ч. Маркина

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за год 2024 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	2024
76727851		
1434031363		
35.11.1		
12267	16	
384		

Пояс- нения	Наименование показателя	Код	За год 2024 г.	За год 2023 г.
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления – всего, в том числе:	4110	120 467 744	114 643 649
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	118 634 568	113 267 286
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	42 453	43 265
	от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
3.2.5	прочие поступления	4119	1 790 723	1 333 098
	Платежи – всего, в том числе:	4120	(140 167 744)	(116 691 206)
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(112 861 118)	(94 011 740)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(19 329 777)	(17 112 132)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(3 610 014)	(2 019 036)
	налога на прибыль организаций	4124	-	-
3.2.5	прочие платежи	4129	(4 366 835)	(3 548 298)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(19 700 000)	(2 047 557)
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления – всего, в том числе:	4210	159 584	244 630
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	155 148	240 194
	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	1 254	4 152
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	3 182	284
	прочие поступления	4219	-	-
	Платежи – всего, в том числе:	4220	(20 472 302)	(15 242 281)
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(20 464 835)	(15 240 017)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(1 000)	-
	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	(6 467)	(2 264)
	прочие платежи	4229	-	-
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(20 312 718)	(14 997 651)

Форма 0710005 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За год 2024 г.	За год 2023 г.
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления – всего, в том числе:	4310	59 201 484	63 383 359
	получение кредитов и займов	4311	59 201 484	63 383 359
	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	(15 962 741)	(46 953 454)
	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	(15 948 652)	(46 941 088)
3.2.5	прочие платежи	4329	(14 089)	(12 366)
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	43 238 743	16 429 905
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	3 226 025	(615 303)
3.2.5	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	832 640	1 447 943
3.2.5	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	4 058 665	832 640
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Генеральный директор

Главный бухгалтер

10 марта 2025 г.



С.В. Иртов

Л.Ч. Маркина

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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, д. 49.

Численность работников Общества по состоянию на 31.12.2024 составила 10 406 человек (на 31.12.2023 – 10 458 человек, на 31.12.2022 – 9 973 человек).

По состоянию на 31.12.2024 в состав Общества входит филиал «Приморская генерация», зарегистрированный на территории Российской Федерации.

Органами управления Общества являются:

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

Состав Совета директоров АО «ДГК» избран решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол № 17 от 24.05.2024) в количестве 7 членов.

В состав Совета директоров Общества входят:

Холодова Жанна Геннадьевна	Директор Департамента тарифного регулирования и экономического анализа ПАО «РусГидро»
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»
Иртов Сергей Викторович	Генеральный директор АО «ДГК»

В соответствии с п. 12.1 раздела 12 Устава АО «ДГК» Ревизионная комиссия Общества на 2024 год не избиралась.



1.2 Операционная среда Общества

В 2024 году сохраняется значительная геополитическая напряженность, продолжающаяся с февраля 2022 года. Руководство Общества принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Общества.

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 3.14 Пояснений.

Правовые риски

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

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.

Регионы России, в которых Общество осуществляет свою деятельность, характеризуются спокойной 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.

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.

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.

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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.

Другие риски

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

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

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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. Курсы валют составили 101,6797 руб. за 1 доллар США на 31 декабря 2024 (на 31 декабря 2023 – 89,6883 руб.; на 31 декабря 2022 – 70,3375 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 и 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 обращения (погашения) задолженности по процентным и беспроцентным займам и векселям (включая сумму процентного дохода) подконтрольных организаций перед Обществом, 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.

Авансы, выданные под приобретение / создание НМА и выполнение НИОКР, отражаются в бухгалтерском балансе в составе строки 1113 «Авансы, выданные под приобретение и создание нематериальных активов» без учета НДС. Сумма НДС, принятая к вычету

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

по авансу, выданному под приобретение / создание НМА и выполнение НИОКР, 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 3 до 90
Машины и оборудование	от 1 до 60
Здания	от 10 до 100
Другие	от 1 до 30
Затраты на ремонт машин и оборудования	от 1 до 30
Затраты на ремонт сооружений	от 1 до 25
Затраты на ремонт зданий	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

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета «Нематериальные активы» (ФСБУ 14/2022).

В составе нематериальных активов отражены исключительные и неисключительные права на компьютерные программы и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

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

Затраты на приобретение объектов нематериальных активов первоначальной стоимостью не более 100 тыс. руб. включительно за единицу списываются единовременно в периоде, в котором они были понесены.

Затраты на приобретение неисключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности со сроком использования 12 месяцев и менее списываются единовременно в периоде, в котором они были понесены.

Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом.

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;
- срока действия специального разрешения (лицензии) на осуществление отдельных видов деятельности;
- ожидаемого периода использования объекта нематериальных активов, с учетом нормативных, договорных и других ограничений использования, намерений в отношении использования такого объекта;
- других факторов, влияющих на использование объекта нематериальных активов.

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.

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

В бухгалтерском балансе нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом накопленной амортизации и накопленного обесценения.

Обесценение нематериальных активов

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

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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, затраты на приобретение и создание объектов нематериальных активов, в том числе в результате НИОКР. 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, 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 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;
- 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.

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 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.

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 и добавочный 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 Общества включает в себя сумму налога на добавленную стоимость, возмещенного Обществом из бюджета при получении объектов основных средств в счет вклада в уставный капитал.

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

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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.

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;

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

- 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»;
- 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);
- резервы 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;

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

- 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, исправление существенных ошибок

Существенные изменения в учетной политике Общества с 2024 года.

Существенные изменения в Учетной политике Общества на 2024 год обусловлены началом применения Обществом федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы» и изменений в ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения». В связи с их вступлением в силу произошли следующие основные изменения по сравнению с порядком учета и представления в отчетности Общества нематериальных активов, действовавшим до 2024 года:

- в состав НМА включаются неисключительные права на результаты интеллектуальной деятельности (лицензионное программное обеспечение и т.д.);
- не допускается капитализация затрат на НИОКР, относящихся к стадии исследований;
- организации вправе самостоятельно определять стоимостной лимит отнесения объектов к НМА в пределах которого затраты на приобретение (создание) НМА будут списаны единовременно.

Порядок отражения последствий изменения учетной политики

Последствия изменения учетной политики Общества отражены в бухгалтерской отчетности за 2024 год в порядке, установленном п.53 ФСБУ 14/2022 и п.25.1 ФСБУ 26/2020.

Пояснения по корректировкам:

1. увеличение стоимости объектов нематериальных активов на стоимость простых (неисключительных) лицензий на программное обеспечение и лицензий на виды деятельности со сроком более 12 месяцев и стоимостью более 100 тыс. руб., на сумму затрат на улучшение (доработку) объектов нематериальных активов и сумму затрат на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы, относящиеся к стадии разработок. Сумма увеличения составила 379 671 тыс. руб.;
2. списание простых (неисключительных) лицензий со сроком 12 месяцев и менее, малоценных нематериальных активов (стоимостью менее 100 тыс. руб.) и сертификатов на техническую поддержку, сопровождение, обновление программного обеспечения и баз данных. Сумма уменьшения стоимости нематериальных активов составила 19 тыс. руб., расходов будущих периодов - 32 966 тыс. руб.

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

В связи с проведением указанных корректировок сопоставимая информация в соответствующих пунктах Пояснений была изменена.

Бухгалтерский баланс:

Строка	На 31 декабря 2023 г.			
	До корректировки	После корректировки	Изменение	
			Сумма	Номер изменения
1110 «Нематериальные активы», в том числе:	235 601	615 253	379 652	1,2
1111 «нематериальные активы»	235 601	300 803	65 202	1,2
1112 «капитальные вложения в нематериальные активы»	-	314 450	314 450	1
1120 «Результаты исследований и разработок»	14 209	-	(14 209)	1
1180 «Отложенные налоговые активы»	30 231 811	30 248 610	16 799	1,2
1190 «Прочие внеоборотные активы»	372 701	-	(372 701)	1
1210 «Запасы»	14 980 355	14 954 628	(25 727)	2
1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)»	(83 508 603)	(83 534 991)	(26 388)	1,2
1420 «Отложенные налоговые обязательства»	8 565 938	8 576 140	10 202	1,2

Чистые активы:

Строка	На 31 декабря 2023 г.			
	До корректировки	После корректировки	Изменение	
			Сумма	Номер изменения
3600 «Чистые активы»	4 570 355	4 543 967	(26 388)	1,2



АО «ДТК»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Исправление существенных ошибок прошлых лет

В соответствии с ПБУ 22/2010 «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» произведены следующие корректировки по исправлению ошибок:

Пояснения по корректировкам:

- 1. Доначисление налога на имущество за 2022 год.

Бухгалтерский баланс:

Строка	На 31.12.2023 г.				На 31.12.2022 г.			
	До корректировки	После корректировки	Изменение		До корректировки	После корректировки	Изменение	
			Сумма	Номер изменения			Сумма	Номер изменения
1230 «Дебиторская задолженность, в том числе:»	-	-	-	-	17 538 628	17 471 979	(66 649)	1
1232 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:»	-	-	-	-	17 405 042	17 338 393	(66 649)	1
1232.6 «расчеты по налогам, сборам и страховым взносам»	-	-	-	-	77 668	11 019	(66 649)	1
1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)»	(83 534 991)	(83 675 468)	(140 477)	1	(75 094 223)	(75 234 700)	(140 477)	1
1520 «Кредиторская задолженность, в том числе:»	18 659 265	18 799 742	140 477	1	11 604 170	11 677 998	73 828	1
1523 «задолженность по налогам, сборам и страховым взносам»	1 501 083	1 641 560	140 477	1	1 832 307	1 906 135	73 828	1

Чистые активы:

Строка	На 31.12.2023 г.				На 31.12.2022 г.			
	До корректировки	После корректировки	Изменение		До корректировки	После корректировки	Изменение	
			Сумма	Номер изменения			Сумма	Номер изменения
3600 «Чистые активы»	4 543 967	4 403 490	(140 477)	1	12 984 735	12 844 258	(140 477)	1

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

III. Раскрытие существенных показателей

3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

3.1.1 Нематериальные активы (строка 1110 Бухгалтерского баланса)

Наименование показателя	Остаточная стоимость		
	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Строка 1110 «Нематериальные активы», в том числе:	296 529	615 253	240 244
Строка 1111 «Нематериальные активы», в том числе:	159 974	300 803	240 244
Патенты	104 871	235 581	240 179
Неисключительные права на программное обеспечение	53 839	51 013	-
Результаты НИОКР	1 051	14 209	-
Исключительные права на программное обеспечение	213	-	65
Строка 1112 «Капитальные вложения в нематериальные активы»	39 555	314 450	-
Строка 1113 «Авансы, выданные под приобретение и создание нематериальных активов»	97 000	-	-



АО «ДГК»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Период	На начало года			Изменения за период					На конец года			Единовременная корректировка при переходе на ФСБУ 14/2022
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Движение обесценения, неттостоимость	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение	
						Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация						
Нематериальные активы, в том числе:	2024	434 981	(134 178)	-	388 510	-	-	(66 374)	(462 965)	823 491	(200 552)	(462 965)	-
	2023	361 238	(120 994)	-	8 552	-	-	(13 195)	-	369 790	(134 189)	-	65 202
	2024	367 910	(132 329)	-	273 076	-	-	(27 733)	(376 053)	640 986	(160 062)	(376 053)	-
	2023	359 389	(119 210)	-	8 521	-	-	(13 119)	-	367 910	(132 329)	-	-
Неисключительные права на программное обеспечение	2024	51 013	-	-	115 173	-	-	(28 167)	(84 180)	166 186	(28 167)	(84 180)	-
	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	51 013
	2024	14 209	-	-	-	-	-	(10 426)	(2 732)	14 209	(10 426)	(2 732)	-
	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 209
Исключительные права на программное обеспечение	2024	1 849	(1 849)	-	261	-	-	(48)	-	2 110	(1 897)	-	-
	2023	1 849	(1 784)	-	31	-	-	(76)	-	1 880	(1 860)	-	(20)

Капитальные вложения в нематериальные активы

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период			На конец года		Единовременная корректировка при переходе на ФСБУ 14/2022	
		Фактические затраты	Накопленное обесценение	Затраты за период	Обесценение	Списано	Принято к учету в качестве нематериальных активов	Фактические затраты		Накопленное обесценение
Капитальные вложения в нематериальные активы	2024	314 450	-	236 978	(123 363)	-	(388 510)	162 918	(123 363)	-
	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	314 450

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

**Амортизация нематериальных активов:**

В отчетном году способ начисления амортизации нематериальных активов не изменялся по сравнению с предыдущим отчетным периодом.

Первоначальная стоимость нематериальных активов, стоимость которых погашена полностью, приведена в таблице:

Наименование	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Нематериальные активы, стоимость которых погашена полностью, в том числе:	1 849	1 849	1 418
Исключительные права на программное обеспечение	1 849	1 849	1 418

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

Нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования отсутствуют.

Движение сумм обесценения нематериальных активов

Наименование показателя	Пери-од	Начисле-ние обесцене-ния	Восста-новление обесцене-ния	Амортиза-ция обесцене-ния	Списание обесцене-ния по выбыв-шим объектам	Прочие движения*	Итого
Нематериальные активы всего, в том числе:	2024	(462 965)	-	-	-	-	(462 965)
	2023	-	-	-	-	-	-
Патенты	2024	(376 053)	-	-	-	-	(376 053)
	2023	-	-	-	-	-	-
Неисключитель-ные права на программное обеспечение	2024	(84 180)	-	-	-	-	(84 180)
	2023	-	-	-	-	-	-
Результаты НИОКР	2024	(2 732)	-	-	-	-	(2 732)
	2023	-	-	-	-	-	-
Капитальные вложения в нематериальные активы	2024	(123 363)	-	-	-	-	(123 363)
	2023	-	-	-	-	-	-

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

3.1.2 Основные средства (строка 1150 Бухгалтерского баланса)

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Строка 1151 «Основные средства», в том числе:	23 967 104	46 977 004	55 333 923
Здания	6 399 203	15 337 653	18 678 582
Сооружения	5 629 729	12 914 719	15 881 587
Машины и оборудование	11 113 916	18 075 228	20 254 721
Транспортные средства	720 192	542 793	415 327
Производственный и хозяйственный инвентарь	6 620	9 149	7 536
Земельные участки	97 255	97 255	95 945
Другие виды основных средств	189	207	225

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Строка 1154 «Права пользования активами», в том числе:	439 859	13 359	12 416
Здания	9 960	9 626	9 584
Сооружения	2 063	2 521	2 514
Машины и оборудование	419 080	-	318
Транспортные средства	8 756	1 212	-

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Строка 1156 «Инвестиционная недвижимость», в том числе:	21 777	22 262	22 746
Здания	21 777	22 262	22 746



АО «ДТК»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Период	На начало года			Изменения за период						На конец года		
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение	Поступило	Выбыло объектов	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Начислено амортизации первоначальной стоимости	Движение обесценения, нетто	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение
Основные средства, в том числе:	2024	158 502 386	(57 580 220)	(53 945 162)	16 541 414	(342 571)	250 879	(10 164 429)	(29 295 193)	174 701 229	(67 493 770)	(83 240 355)	
	2023	145 125 947	(50 419 866)	(39 372 158)	14 070 718	(694 279)	477 588	(7 637 942)	(14 573 004)	158 502 386	(57 580 220)	(53 945 162)	
	2024	49 888 794	(15 781 712)	(18 769 429)	474 455	(90 454)	82 228	(1 312 511)	(8 092 168)	50 272 795	(17 011 995)	(26 861 597)	
Здания	2023	50 082 601	(14 658 239)	(16 745 780)	143 613	(337 420)	188 370	(1 311 843)	(2 023 649)	49 888 794	(15 781 712)	(18 769 429)	
	2024	50 600 279	(23 696 611)	(13 988 949)	3 757 221	(185 896)	131 289	(3 176 237)	(7 811 367)	54 171 604	(26 741 559)	(21 800 316)	
Сооружения	2023	47 592 688	(21 164 128)	(10 546 973)	3 154 423	(146 832)	133 157	(2 665 640)	(3 441 976)	50 600 279	(23 696 611)	(13 988 949)	
	2024	57 020 077	(17 778 192)	(21 166 657)	12 019 734	(19 129)	17 359	(5 583 005)	(13 396 271)	69 020 682	(23 343 838)	(34 562 928)	
Машины и оборудование	2023	46 665 298	(14 344 141)	(12 066 436)	10 563 637	(208 858)	154 891	(3 588 942)	(9 100 221)	57 020 077	(17 778 192)	(21 166 657)	
	2024	855 732	(299 706)	(13 233)	285 134	(47 092)	20 003	(89 067)	8 421	1 093 774	(368 770)	(4 812)	
Транспортные средства	2023	652 831	(230 465)	(7 039)	203 942	(1 041)	1 042	(70 283)	(6 194)	855 732	(299 706)	(13 233)	
	2024	39 969	(23 926)	(6 894)	4 870	-	-	(3 591)	(3 808)	44 839	(27 517)	(10 702)	
Производственный и хозяйственный инвентарь	2023	36 201	(22 735)	(5 930)	3 793	(25)	25	(1 216)	(964)	39 969	(23 926)	(6 894)	
	2024	97 255	-	-	-	-	-	-	-	97 255	-	-	
Земельные участки	2023	95 945	-	-	1 310	-	-	-	-	97 255	-	-	
	2024	280	(73)	-	-	-	-	(18)	-	280	(91)	-	
Другие виды основных средств	2023	383	(158)	-	-	(103)	103	(18)	-	280	(73)	-	



АО «ДГК»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 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
						Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация				
Права пользования активами всего, в том числе:	2024	53 223	(14 864)	(25 000)	440 412	(5 458)	1 632	(11 153)	1 067	488 177	(24 385)
	2023	42 534	(5 880)	(24 238)	18 417	(7 728)	515	(9 499)	(762)	53 223	(14 864)
Здания	2024	41 742	(11 686)	(20 430)	10 596	(5 088)	1 632	(8 732)	1 926	47 250	(18 786)
	2023	32 963	(4 430)	(18 949)	16 507	(7 728)	515	(7 771)	(1 481)	41 742	(11 686)
Сооружения	2024	4 263	(891)	(851)	645	(370)	-	(572)	(161)	4 538	(1 463)
	2023	3 856	(342)	(1 000)	407	-	-	(549)	149	4 263	(891)
Машины и оборудование	2024	5 972	(2 253)	(3 719)	420 898	-	-	(1 120)	(698)	426 870	(3 373)
	2023	5 715	(1 108)	(4 289)	257	-	-	(1 145)	570	5 972	(2 253)
Транспортные средства	2024	1 246	(34)	-	8 273	-	-	(729)	-	9 519	(763)
	2023	-	-	-	1 246	-	-	(34)	-	1 246	(34)

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	
						Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация						
Инвестиционная недвижимость, в том числе:	2024	30 532	(8 270)	-	-	-	-	(485)	-	30 532	(8 755)	-	
	2023	30 532	(7 786)	-	-	-	-	(484)	-	30 532	(8 270)	-	
Здания	2024	30 532	(8 270)	-	-	-	-	(485)	-	30 532	(8 755)	-	
	2023	30 532	(7 786)	-	-	-	-	(484)	-	30 532	(8 270)	-	



Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период					На конец года	
		Первоначальная стоимость	Накопленное обесценение	Затраты за период	Списано	Обесценение	Прочее движение*	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	Первоначальная стоимость	Накопленное обесценение
Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности, в том числе:	2024	4 728 661	(1 239 412)	21 309 531	(282 673)	(2 609 542)	-	(16 968 256)	8 787 263	(3 848 954)
	2023	3 859 675	(1 415 727)	15 168 435	(222 689)	176 315	-	(14 076 760)	4 728 661	(1 239 412)
Незавершенное строительство	2024	2 591 468	(899 492)	10 343 240	-	(2 214 674)	7 226 403	(15 520 974)	4 640 137	(3 114 166)
	2023	2 448 454	(1 030 082)	7 731 068	(221 905)	130 590	5 742 223	(13 108 372)	2 591 468	(899 492)
Оборудование к установке	2024	482 989	(339 920)	1 994 805	-	(394 868)	(1 548 187)	-	929 607	(734 788)
	2023	490 107	(385 645)	1 294 682	(652)	45 725	(1 301 138)	-	482 989	(339 920)
Материалы для капитальных вложений	2024	1 653 957	-	7 524 451	(282 673)	-	(5 678 216)	-	3 217 519	-
	2023	920 739	-	5 174 425	(122)	-	(4 441 085)	-	1 653 957	-
Незавершенные операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности	2024	247	-	1 447 035	-	-	-	(1 447 282)	-	-
	2023	375	-	968 260	-	-	-	(968 388)	247	-

*Передана оборудования в монтаж, перевод оборудования к установке в состав незавершенного строительства и прочее движение, не связанное с вводом объектов в состав основных средств.

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**Авансы, выданные под приобретение и создание основных средств**

Вид задолженности	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого по строке 1153 «авансы, выданные под приобретение и создание основных средств», в том числе:	2 240 180	2 038 602	1 818 634
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	492 244	802 887	991 999
Подрядчикам по капитальному строительству	1 746 559	1 235 715	826 635
Прочие	1 377	-	-

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:	2024	(34 319 575)	779 711	5 013 364	22 855	(791 548)	(29 295 193)
	2023	(16 359 527)	2 194	2 748 161	60 636	(1 024 468)	(14 573 004)
Здания	2024	(9 097 964)	267 353	733 041	3 873	1 529	(8 092 168)
	2023	(2 654 828)	2 194	577 312	51 731	(58)	(2 023 649)
Сооружения	2024	(9 422 926)	158 923	1 509 227	12 371	(68 962)	(7 811 367)
	2023	(4 393 109)	-	1 001 854	1 079	(51 800)	(3 441 976)
Машины и оборудование	2024	(15 793 294)	353 336	2 767 611	191	(724 115)	(13 396 271)
	2023	(9 302 181)	-	1 166 744	7 826	(972 610)	(9 100 221)
Транспортные средства	2024	-	-	2 001	6 420	-	8 421
	2023	(7 310)	-	1 116	-	-	(6 194)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2024	(5 391)	99	1 484	-	-	(3 808)
	2023	(2 099)	-	1 135	-	-	(964)
Права пользования активами, в том числе:	2024	(8 127)	2 075	7 119	-	-	1 067
	2023	(6 132)	-	5 370	-	-	(762)
Здания	2024	(5 784)	1 965	5 745	-	-	1 926
	2023	(5 607)	-	4 126	-	-	(1 481)
Сооружения	2024	(436)	21	254	-	-	(161)
	2023	(86)	-	235	-	-	149
Машины и оборудование	2024	(1 907)	89	1 120	-	-	(698)
	2023	(439)	-	1 009	-	-	570
Незавершенное строительство (строка 1152 баланса), в том числе:	2024	(3 403 295)	2 205	-	-	791 548	(2 609 542)
	2023	(998 278)	7	-	150 118	1 024 468	176 315
Незавершенное строительство	2024	(2 776 755)	1 602	-	-	560 479	(2 214 674)
	2023	(744 339)	-	-	150 061	724 868	130 590
Оборудование к установке	2024	(626 540)	603	-	-	231 069	(394 868)
	2023	(253 939)	7	-	57	299 600	45 725

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

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**Обесценение основных средств, НМА на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года**

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, использованных для целей проведения теста на обесценение на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года:

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Используемая информация	Фактические результаты деятельности генерирующих единиц за соответствующий период и показатели бизнес-планов на 5 лет (2025–2029 годы)	
Период прогнозирования*	Для генерирующих единиц, эксплуатирующих тепловые электростанции – на основе оставшегося срока полезного использования основного оборудования 13–35 лет (2025–2059 годы)	
Ставка дисконтирования до налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	15,19 процента	12,17 процента
Ставка дисконтирования после налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	13,45 процента	11,83 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, НМА или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился.

В результате тестирования основных средств и НМА Общества на обесценение по состоянию на 31 декабря 2024 года было установлено, что балансовая стоимость основных средств и НМА по всем ЕГДС, кроме ТЭЦ Восточная и генерации Амурской области, превышает их возмещаемую сумму, в связи с чем был признан нетто расход от обесценения в сумме 37 536 013 тыс. руб. в отчете о финансовых результатах в отношении следующих генерирующих единиц: Амурская область – прочий доход от восстановления обесценения в сумме 781 312 тыс. руб., Еврейская автономная область – прочий расход в сумме 101 929 тыс. руб., Приморский край – прочий расход в сумме 3 115 842 тыс. руб., Республика Саха (Якутия) – прочий расход в сумме 5 209 189 тыс. руб., Хабаровский край – прочий расход в сумме 29 890 365 тыс. руб. Убыток от обесценения обусловлен тем, что рост инвестиционных и операционных затрат опережает рост выручки, а также ростом ставки дисконтирования.

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



3.1.3 Долгосрчные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)

По строке 1170 «Финансовые вложения» отражены вклады в уставные капиталы других организаций, долговые ценные бумаги и выданные долгосрочные займы:

Наименование актива	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого по строке 1170 «Финансовые вложения», в том числе:	15 652 584	23 367 975	6 849 734
Вклады в уставные капиталы других организаций, в том числе:	15 652 584	23 367 975	6 848 480
Вклады в дочерние общества	1 000	-	-
Вклады в зависимые общества	15 651 584	23 367 975	6 848 480
Процентные займы выданные, в том числе:	-	-	1 254
Прочим организациям	-	-	1 254

Акции зависимого общества учитываются по текущей рыночной стоимости с учетом переоценок.

Информация о подверженности долгосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.14 Пояснений.



АО «ДГК»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Наличие и движение долгосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*	Поступило	Изменение текущей рыночной стоимости	Выбыло (погашено)		Проценты (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Изменение резерва под обесценение	Переоценено	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*
						Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*					
Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	2024	5 698 204	17 669 771	1 000	(7 716 391)	-	-	-	-	-	5 699 204	9 953 380
	2023	5 699 458	1 150 276	-	16 519 495	(1 254)	-	-	-	-	5 698 204	17 669 771
Вклады в уставные капиталы других организаций, в том числе:	2024	5 698 204	17 669 771	1 000	(7 716 391)	-	-	-	-	-	5 699 204	9 953 380
	2023	5 698 204	1 150 276	-	16 519 495	-	-	-	-	-	5 698 204	17 669 771
Вклады в дочерние общества	2024	-	-	1 000	-	-	-	-	-	-	1 000	-
	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в зависимые общества	2024	5 698 204	17 669 771	-	(7 716 391)	-	-	-	-	-	5 698 204	9 953 380
	2023	5 698 204	1 150 276	-	16 519 495	-	-	-	-	-	5 698 204	17 669 771
Процентные займы выданные, в том числе:	2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2023	1 254	-	-	-	(1 254)	-	-	-	-	-	-
Прочим организациям	2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2023	1 254	-	-	-	(1 254)	-	-	-	-	-	-

* Сумма накопленной корректировки включает в себя величину резерва под обесценение финансовых вложений.
** Включаются только те суммы начисленных процентов, которые соответствуют критериям п. 2 ПБУ 19/02 (сложные проценты).

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 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 уставные капиталы других организаций:

Наименование организаций	На 31.12.2024		На 31.12.2023		На 31.12.2022	
	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %
Вклады в уставные капиталы других организаций, в том числе:	15 652 584	-	23 367 975	-	6 848 480	-
Дочерние общества, в том числе:	1 000	-	-	-	-	-
ООО «ДГК-НТС»	1 000	100,00 %	-	-	-	-
Зависимые общества, в том числе:	15 651 584	-	23 367 975	-	6 848 480	-
ПАО «ДЭК»	15 651 584	42,35 %	23 367 975	42,35 %	6 848 480	42,35 %

(б) Долгосрочные займы выданные

Наименование получателя займа	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022	Срок погашения	Годовая ставка, %
Долгосрочные займы выданные, в том числе:	-	-	1 254	-	-
Прочим организациям, в том числе:	-	-	1 254	-	-
НКП «ХК Амур»	-	-	1 254	2024	10,00 %

Признаки устойчивого снижения стоимости данных финансовых вложений отсутствуют.

3.1.4 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы», в том числе:	-	-	364 331
Создание НИОКР	-	-	265 017
Лицензии на программное обеспечение	-	-	99 314

3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)**3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)**

Наименование	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого по строке 1210 «Запасы», в том числе:	20 044 770	14 954 628	14 691 819
Сырье, запасные части, материалы и другие аналогичные ценности	19 796 466	14 706 324	14 426 795
Товары для перепродажи	248 304	248 304	248 328
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты	-	-	16 696

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По состоянию на 31.12.2024 резерв под снижение их стоимости составил 17 006 тыс. руб. (на 31.12.2023 – 6 024 тыс. руб., на 31.12.2022 – 6 773 тыс. руб.).

Запасы в залоге отсутствуют.

Движение запасов раскрыто в таблице ниже:

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода		Единовременная корректировка при переходе на ФСБУ 14/2022
		Себестоимость	Резерв под обесценение	Поступило	Выбыло	Начисление резерва под обесценение	Себестоимость	Резерв под обесценение	
Запасы, в том числе:	2024	14 960 652	(6 024)	89 225 560	(84 124 436)	2 856	(13 838)	20 061 776	(17 006)
	2023	14 698 592	(6 773)	77 260 411	(76 972 624)	9 531	(8 782)	14 986 379	(6 024)
Сырье, запасные части, материалы и другие аналогичные ценности	2024	14 712 348	(6 024)	89 082 359	(83 981 235)	2 856	(13 838)	19 813 472	(17 006)
	2023	14 433 568	(6 773)	77 112 676	(76 833 896)	9 531	(8 782)	14 712 348	(6 024)
Товары для перепродажи	2024	248 304	-	143 201	(143 201)	-	-	248 304	-
	2023	248 328	-	99 829	(99 853)	-	-	248 304	-
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты	2024	-	-	-	-	-	-	-	-
	2023	16 696	-	47 906	(38 875)	-	-	25 727	(25 727)

3.2.2 Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям (строка 1220 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого по строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям», в том числе:	338 464	295 896	282 908
по приобретенным МПЗ	327 006	295 493	282 304
при строительстве основных средств	11 076	22	604
по приобретенным услугам	382	381	-

3.2.3 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 130 226 тыс. руб., 128 730 тыс. руб. и 133 586 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2024, 31.12.2023 и 31.12.2022 соответственно.

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены:

Вид долгосрочной задолженности	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Долгосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	130 226	128 730	133 586
Покупатели и заказчики, в том числе:	118 770	117 137	118 266
Прочие связанные стороны	101 954	104 931	118 035
Прочие контрагенты	16 816	12 206	231
Проценты по займам, в том числе:	6 267	9 449	9 733
Прочие контрагенты	6 267	9 449	9 733
Прочие дебиторы, в том числе:	5 189	2 144	5 587
Прочие контрагенты	5 189	2 144	5 587

Наличие и движение резерва по долгосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года	Создание резерва	Восстановление резерва	Списание за счет резерва	Перевод в резерв по краткосрочной задолженности	На конец года
Резерв по долгосрочной дебиторской задолженности, в том числе:	2024	-	(513)	-	-	-	(513)
	2023	-	-	-	-	-	-
Покупатели и заказчики	2024	-	(513)	-	-	-	(513)
	2023	-	-	-	-	-	-

(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 23 930 289 тыс. руб., 21 725 115 тыс. руб., 17 338 393 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2024, 31.12.2023, 31.12.2022 соответственно:

Вид краткосрочной задолженности	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого по строке 1232 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)», в том числе:	23 930 289	21 725 115	17 338 393
Покупатели и заказчики, в том числе:	17 862 318	16 786 275	13 359 523
Основное общество	746 503	941 482	633 971
Дочерние общества	87	-	-
Зависимые общества	4 880 614	4 072 702	1 638 830
Прочие связанные стороны	18 390	21 516	24 815
Прочие контрагенты	12 216 724	11 750 575	11 061 907
Авансы выданные, в том числе:	3 874 191	3 314 694	2 505 510
Зависимые общества	32 147	14 175	4 604
Прочие связанные стороны	966 371	725 458	266 713
Прочие контрагенты	2 875 673	2 575 061	2 234 193
Расчеты по субсидиям, в том числе:	686 992	540 343	684 179
Прочие контрагенты	686 992	540 343	684 179
Расчеты по налогам, сборам и страховым взносам, в том числе:	280 161	-	11 019
Прочие контрагенты	280 161	-	11 019
Расчеты по претензиям, в том числе:	748 322	585 803	534 626
Прочие связанные стороны	563	579	3 210

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Вид краткосрочной задолженности	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Прочие контрагенты	747 759	585 224	531 416
Прочие дебиторы, в том числе:	478 305	498 000	243 536
Прочие связанные стороны	216 994	152 655	122 430
Прочие контрагенты	261 311	345 345	121 106

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

Наличие и движение резерва по краткосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года	Создание резерва	Восстановление резерва	Списание за счет резерва	Перевод из резерва по долгосрочной задолженности	На конец года
Резерв по краткосрочной дебиторской задолженности, в том числе:	2024	(5 264 250)	(1 435 759)	542 381	186 244		- (5 971 384)
	2023	(4 927 542)	(1 025 382)	566 643	122 031		- (5 264 250)
Покупатели и заказчики	2024	(4 644 981)	(1 371 225)	435 332	81 946		-(5 498 928)
	2023	(4 287 377)	(950 871)	484 499	108 768		-(4 644 981)
Авансы выданные	2024	(99 532)	(17 635)	9 835	76 321		-(31 011)
	2023	(83 384)	(18 040)	1 756	136		-(99 532)
Расчеты по претензиям	2024	(383 679)	(46 490)	97 145	27 458		-(305 566)
	2023	(420 869)	(55 956)	80 139	13 007		-(383 679)
Прочие дебиторы	2024	(136 058)	(409)	69	519		-(135 879)
	2023	(135 912)	(515)	249	120		-(136 058)

Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31.12.2024		На 31.12.2023		На 31.12.2022	
	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость
Просроченная задолженность покупателей и заказчиков более года, в том числе:	9 820 775	581 054	8 320 669	3 675 688	7 897 868	3 610 491
Мораторная*	382 828	52 265	367 798	60	433 758	14

*мораторной задолженностью признается дебиторская задолженность должника, в отношении которого возбуждена процедура несостоятельности (банкротства), в том числе текущая задолженность и задолженность, включенная в реестр требований кредиторов, для погашения которой ст. 134 Федерального закона от 26.10.2002 № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)» установлен специальный порядок погашения (взыскания).

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**3.2.4 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)**

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

Наименование вида финансовых вложений	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого по строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)», в том числе:	-	1 254	4 152
Процентные займы выданные, в том числе:	-	1 254	4 152
Прочим организациям	-	1 254	4 152



АО «ДГК»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Наличие и движение краткосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Пери- од	На начало года		Изменения за период*						На конец периода		
		Первоначальная стои- мость	Накоплен- ная корректи- ровка*	Поступле- ние**	Изменение текущей рыночной стоимости	Выбытие	Итого		Изменение резерва под обесцене- ние	Переклас- сифици- ровано	Первоначальная стои- мость	Накоп- ленная коррек- тировка*
							Первоначальная стои- мость**	Накоплен- ная корректи- ровка*				
Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	2024	7 267	(6 013)	-	-	(1 254)	-	-	-	-	6 013	(6 013)
	2023	10 165	(6 013)	1 254	-	(4 152)	-	-	-	-	7 267	(6 013)
Процентные займы выданные, в том числе:	2024	7 267	(6 013)	-	-	(1 254)	-	-	-	-	6 013	(6 013)
	2023	10 165	(6 013)	1 254	-	(4 152)	-	-	-	-	7 267	(6 013)
Прочим организациям	2024	7 267	(6 013)	-	-	(1 254)	-	-	-	-	6 013	(6 013)
	2023	10 165	(6 013)	1 254	-	(4 152)	-	-	-	-	7 267	(6 013)

*Сумма накопленной корректировки включает в себя величину резерва под обесценение финансовых вложений.
**Движение краткосрочных финансовых вложений, поступивших и выбывших (погашенных) в одном отчетном периоде, представлено в развернутом виде
***Включаются только те суммы начисленных процентов, которые соответствуют критериям п. 2 ПБУ 19/02 (сложные проценты).

Информация о подверженности краткосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.14 Пояснений.

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**Краткосрочные займы выданные**

Наименование получателя займа	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022	Годовая ставка, %
Краткосрочные займы выданные, в том числе:	-	1 254	4 152	-
Прочим организациям, в том числе:	-	1 254	4 152	-
НКП «ХК Амур»	-	1 254	4 152	10,00%
АО «СК Агроэнерго»	-	-	-	12,40%

По состоянию на 31.12.2024 резерв под обесценение краткосрочных займов выданных представлен резервом в отношении займов, выданных АО «СК Агроэнерго», и составляет 6 013 тыс. руб. (на 31.12.2023 – 6 013 тыс. руб., на 31.12.2022 – 6 013 тыс. руб.).

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

Наименование показателя	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты», в том числе:	4 058 665	832 640	1 447 943
Денежные средства на банковских счетах	4 058 665	832 640	1 447 943

Ограничения по использованию денежных средств на банковских счетах на 31.12.2024, 31.12.2023, 31.12.2022 отсутствуют.

Денежные средства и их эквиваленты размещены в следующих кредитных организациях:

Наименование кредитной организации	Рейтинг на 31.12.2024	Рейтинговое агентство	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Денежные средства на банковских счетах, в том числе:			4 058 665	832 640	1 447 943
ПАО «Совкомбанк»	AA(RU)	АКРА	1 993 308	-	-
АО «АБ «РОССИЯ»	AA-(RU)	АКРА	1 388 460	595	18
ПАО РОСБАНК	AAA(RU)	АКРА	526 366	668 791	1 134 304
ПАО Сбербанк	AAA(RU)	АКРА	133 517	122 205	64 776
Банк ГПБ (АО)	AA+(RU)	АКРА	13 172	41 049	3 499
ПАО «Промсвязьбанк»	AAA(RU)	АКРА	3 827	-	-
Банк ВТБ (ПАО)	AAA(RU)	АКРА	15	-	-
Дальневосточное ГУ Банка России		АКРА	-	-	245 346

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 2024 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 2024 год	За 2023 год
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119), в том числе:	1 790 723	1 333 098
Поступления госпошлин, штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	693 363	484 654
Поступление процентов от банка на остаток по расчетному счету/Проценты по финансовым вложениям	453 900	222 531
Поступления по соглашениям о компенсации затрат	285 715	275 729
Субсидии	201 277	-
Поступления страховых выплат (от страховых компаний)	126 663	682
Поступления по договорам уступки права требования	4 177	6 183
Налог на добавленную стоимость	-	305 223
Прочие поступления по текущей деятельности	25 628	38 096
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129), в том числе:	(4 366 835)	(3 548 298)
Налоги и сборы	(1 747 489)	(1 693 038)
Налог на добавленную стоимость	(1 073 242)	-
Выплата агентского вознаграждения	(880 936)	(176 076)
Плата за пользование водными объектами	(156 579)	(146 668)
Выплаты по страхованию	(105 665)	(90 895)
Экологические платежи	(76 294)	(55 556)
Выплаты на командировочные расходы	(73 497)	(79 422)
Выплаты по договорам уступки права требования	(39 907)	(1 043 329)
Выплаты госпошлин, штрафов, пеней, неустойки, возмещение ущерба	(35 806)	(85 735)
Выплаты на благотворительные цели	(6 791)	(6 887)
Возврат полученных субсидий	-	(1 101)
Прочие платежи по текущей деятельности	(170 629)	(169 591)
Прочие платежи по финансовой деятельности (строка 4329), в том числе:	(14 089)	(12 366)
Платежи по договорам аренды по дисконтированным арендным обязательствам	(14 089)	(12 366)

3.2.6 Прочие оборотные активы (строка 1260 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого по строке 1260 «Прочие оборотные активы», в том числе:	688 220	590 778	374 721
НДС по авансам и переплатам	591 333	532 863	336 313
Долгосрочные активы к продаже	96 071	57 659	38 152
Недостачи и потери от порчи ценностей	816	256	256

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

Уставный капитал Общества состоит:

Состав уставного капитала	Количество акций на 31.12.2024, шт.	Количество акций на 31.12.2023, шт.	Количество акций на 31.12.2022, шт.
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 0,000000322150513287645 руб.	267 453 806 276 224 392	267 453 806 276 224 392	267 453 806 276 224 392

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2024 зарегистрированы следующие акционеры:

Наименование акционера	Тип держателя акций	Количество акций на 31.12.2024, шт.	Доля владения, %
Основное общество, в том числе:		235 068 615 288 480 841	87,892
ПАО «РусГидро»	фактический	235 068 615 288 480 841	87,892
Зависимые общества, в том числе:		3 104 139 086 399	0,001
ПАО «ДЭК»	фактический	3 104 139 086 399	0,001
Прочие связанные стороны, в том числе:		32 382 086 848 657 152	12,107
АО «РАО ЭС Востока»	фактический	32 382 086 848 657 151	12,107
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 31.12.2024, 31.12.2023 и 31.12.2022 добавочный капитал Общества составил 1 918 577 тыс. руб., 1 918 577 тыс. руб., 1 918 577 тыс. руб. соответственно и состоит из сумм восстановленного НДС, по принятым основным средствам в качестве вноса в уставный капитал Общества.

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**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 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого по строке 1410 «Заемные средства», в том числе:			139 513 368	106 332 452	75 034 095
Кредиты и займы, в том числе:			139 130 733	106 302 900	75 002 310
Основное общество	Рубли	2026-2037	115 927 715	104 341 997	64 602 410
Прочие контрагенты, в том числе:			23 203 018	1 960 903	10 399 900
ПАО Сбербанк	Рубли	2026	16 003 018	-	3 439 900
Банк ГПБ (АО)	Рубли	2026	5 600 000	-	4 165 000
ПАО РОСБАНК	Рубли	2026	1 600 000	1 960 903	-
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли		-	-	2 470 000
ПАО Банк ЗЕНИТ	Рубли		-	-	325 000
Обязательства по аренде			382 635	29 552	31 785

По состоянию на 31.12.2024 Общество имеет возможность привлечь средства по следующим соглашениям по кредитам и займам:

Наименование займодавца / кредитора	На 31.12.2024	Срок погашения
Основное общество	8 423 721	2032
Прочие контрагенты, в том числе:	25 596 100	
Банк ВТБ (ПАО)	10 000 000	2025
Банк ГПБ (АО)	9 296 100	2025
ПАО Сбербанк	6 300 000	2025
Итого	34 019 821	

Анализ заемных средств по срокам погашения

Срок погашения	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого кредиты и займы долгосрочные, в том числе:	139 130 733	106 302 900	75 002 310
От одного года до двух лет	23 661 115	2 300 081	7 977 910
От двух до трех лет	25 834 957	14 195 475	6 860 161
От трех до четырех лет	296 938	296 938	24 000
От четырех до пяти лет	135 743	296 938	24 000
Более пяти лет	89 201 980	89 213 468	60 116 239

Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов за 2024 год, составила 6 467 тыс. руб. (2 264 тыс. руб. в 2023 году).

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**3.4.2 Долгосрчные оценочные обязательства (строка 1430 Бухгалтерского баланса)**

По состоянию на 31.12.2024 сумма долгосрчных оценочных обязательств составляет 734 740 тыс. руб. (на 31.12.2023 – 1 203 581 тыс. руб., на 31.12.2022 – 990 350 тыс. руб.).

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Долгосрчные оценочные обязательства, в том числе:	2024	1 203 581	5 336	(27 565)	(446 612)	734 740
	2023	990 350	219 755	(6 524)	-	1 203 581
по рекультивации золоотвалов	2024	1 203 581	5 336	(27 565)	(446 612)	734 740
	2023	990 350	219 755	(6 524)	-	1 203 581

3.4.3 Прочие долгосрчные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса)

Наименование обязательства	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого по строке 1450 «Прочие долгосрчные обязательства», в том числе:	3 699 742	906 538	1 000 113
Задолженность по договорам факторинга	3 000 000	-	-
Обязательства поставщикам и подрядчикам	672 098	846 711	936 714
Задолженность по концессионным соглашениям	27 644	31 657	35 229
Гарантийные удержания по договорам подряда	-	28 170	28 170

3.5 Краткосрчные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)**3.5.1 Краткосрчные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)**

По строке 1510 «Заемные средства» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по краткосрчным займам и кредитам сроком менее 12 месяцев, а также арендные обязательства в размере приведенной стоимости будущих арендных платежей:

Наименование	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого по строке 1510 «Заемные средства», в том числе:	14 357 997	3 868 420	18 741 602
Заемные средства, в том числе:	14 279 442	3 854 443	18 712 762
Заемные средства, полученные от основного общества	893 391	414 543	156 091
Заемные средства, полученные от прочих контрагентов, в том числе:	13 386 051	3 439 900	18 556 671
ПАО РОСБАНК	7 932 151	-	-
ПАО Сбербанк	3 700 000	3 439 900	5 550 372
Банк ГПБ (АО)	1 753 900	-	13 006 299
Проценты по заемным средствам, в том числе:	-	3 233	22 865
Проценты по заемным средствам, полученным от прочих контрагентов, в том числе:	-	3 233	22 865

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Наименование	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
ПАО Сбербанк	-	3 233	22 865
Обязательства по аренде	78 555	10 744	5 975

Проценты по арендным обязательствам

Сумма процентов по арендным обязательствам отражена в составе строки 2330 «Проценты к уплате» отчета о финансовых результатах, и составляет за 2024 год 10 033 тыс. руб. (за 2023 год - 4 113 тыс. руб.).

3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества составляет 17 587 394 тыс. руб., 18 799 742 тыс. руб., и 11 677 998 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2024, 31.12.2023, и 31.12.2022 соответственно.

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

Вид задолженности	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого по строке 1521 «Поставщики и подрядчики», в том числе:	8 347 535	7 588 357	6 633 942
Поставщикам материальных запасов	4 312 498	4 586 017	4 231 396
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	948 435	257 429	198 842
Поставщикам услуг по передаче теплоэнергии	615 460	497 632	495 738
Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	542 800	404 061	500 853
Задолженность по покупке теплоэнергии	485 553	468 244	426 658
Подрядчикам по капитальному строительству	387 928	623 636	177 718
Поставщикам услуг по аренде генерирующих активов	301 099	146 772	46 612
Задолженность по покупке электроэнергии и мощности	161 130	155 059	105 099
Задолженность за воду на технологические нужды	155 735	134 728	147 981
Поставщикам услуг распределительных сетевых компаний	46 239	42 853	39 236
Прочие	390 658	271 926	263 809

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)**

По состоянию на 31.12.2024 сумма оценочных обязательств составляет 1 560 535 тыс. руб. (на 31.12.2023 года – 1 210 970 тыс. руб., на 31.12.2022 – 884 906 тыс. руб.). Оценочные обязательства носят краткосрочный характер.

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства, в том числе:	2024	1 210 970	2 383 216	(2 018 280)	(15 371)	1 560 535
	2023	884 906	2 034 652	(1 707 900)	(688)	1 210 970
по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам	2024	977 438	2 073 684	(1 917 374)	-	1 133 748
	2023	871 030	1 801 121	(1 694 713)	-	977 438
по налогу на имущество	2024	198 293	253 252	(81 038)	-	370 507
	2023	-	198 293	-	-	198 293
на выплату вознаграждений работникам	2024	35 239	44 059	(19 868)	(15 371)	44 059
	2023	13 876	35 238	(13 187)	(688)	35 239
по рекультивации золоотвалов	2024	-	12 221	-	-	12 221
	2023	-	-	-	-	-

3.5.4 Прочие краткосрочные обязательства (строка 1550 Бухгалтерского баланса)

Наименование обязательства	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого по строке 1550 «Прочие краткосрочные обязательства», в том числе:	243	22	-
Краткосрочный НДС по авансам выданным	243	22	-

3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах**3.6.1 Арендованные основные средства**

По состоянию на 31.12.2024 стоимость арендованных основных средств составляет – 6 875 876 тыс. руб. (на 31.12.2023 – 8 534 052 тыс. руб., на 31.12.2022 – 9 189 455 тыс. руб.).

Обществом были арендованы объекты основных средств у следующих организаций:

Наименование арендодателя	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого аренда основных средств*, в том числе:	6 875 876	8 534 052	9 189 455
Субъекты муниципальных образований	6 779 533	6 813 706	9 181 298
ПАО «РусГидро»	92 751	1 716 035	-
АО «ДВЭУК-ГенерацияСети»	1 613	-	-
АО «ДРСК»	-	-	4 335
АО «ТК РусГидро»	-	2 333	1 348
Прочие	1 979	1 978	2 474

*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 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

Наименование контрагента	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого обеспечения обязательств и платежей полученные, в том числе:	2 733 805	3 211 103	2 168 447
Прочие контрагенты, в том числе:	2 733 805	3 211 103	2 168 447
АО «Силовые машины»	417 558	448 743	443 716
АО «СК Агроэнерго»	253 848	253 848	253 848
ООО «Энергофронт»	252 798	476 366	-
АО «Гидроэлектромонтаж»	158 978	116 923	-
Засухин С. В.	127 926	127 926	127 926
ООО «СОЭЗ»	108 294	108 294	-
АО «ХПРК»	88 382	88 382	-
ООО «ЭН1»	64 361	-	-
АО «Группа СВЭЛ»	63 373	63 373	-
АО «Гидромашсервис»	55 492	60 004	100 008
ООО «ККЗ»	52 176	179 573	-
ООО «Кирсан Капитал»	48 458	-	-
ООО «КЭМ»	29 893	-	-
ООО «ИТФ Лентурборемонт»	27 209	106 175	-
ООО «ОСК - 1»	21 404	-	-
ООО «Электромаш»	17 080	-	-
ООО «ЭАС»	3 385	72 101	-
ООО «Группа Компаний АТЕФ»	-	169 852	308 000
ООО «ТМХ ПРО»	-	-	212 674
ООО «ВЭРЗ»	-	2 534	129 198
ООО «ГарантСтрой»	-	7 412	7 412
ООО «ИЦ Энергострой»	-	169 474	-
ООО «Техномир - Восток»	-	63 723	-
ООО «Мастерстрой-ДВ»	-	-	36 761
Прочие	943 190	696 400	548 904

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 2024 году занимает Выручка от реализации электрической энергии и мощности (59,85%).

Наименование показателя	За 2024 год	За 2023 год
Итого по строке 2110 «Выручка», в том числе:	120 394 401	115 960 800
Выручка от реализации электрической энергии и мощности	72 052 815	69 385 298
Выручка от реализации тепловой энергии, в том числе:	38 048 869	36 726 382
выручка от реализации тепловой энергии	36 009 543	34 959 211
субсидия на возмещение выпадающих доходов	2 039 326	1 767 171
Выручка от реализации прочей продукции, работ, услуг промышленного характера, в том числе:	9 775 266	9 260 503
выручка от реализации прочей продукции, работ, услуг промышленного характера	9 751 750	9 223 827
субсидия на возмещение выпадающих доходов	23 516	36 676
Выручка от услуг по технологическому присоединению	473 764	550 764
Выручка от сдачи имущества в аренду (субаренду)	43 121	37 458
Выручка от реализации прочей продукции, работ, услуг непромышленного характера	566	395

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

Расшифровка себестоимости по видам затрат в разрезе видов деятельности приведена в таблице:

Наименование показателя	За 2024 год	За 2023 год
Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж», в том числе:	(132 597 464)	(121 212 526)
Себестоимость электрической энергии и мощности, всего затрат, в том числе:	(78 486 390)	(69 949 661)
Итого по элементам, в том числе:	(78 486 390)	(69 949 661)
Материальные затраты	(55 963 939)	(49 840 329)
Затраты на оплату труда	(7 703 139)	(6 905 067)
Работы и услуги производственного характера	(5 029 312)	(4 419 146)
Амортизация	(3 477 890)	(3 178 288)
Отчисления на социальные нужды	(2 419 332)	(2 148 662)
Прочие затраты	(3 892 778)	(3 458 169)
Себестоимость тепловой энергии, всего затрат, в том числе:	(44 493 879)	(41 972 644)
Итого по элементам, в том числе:	(44 493 879)	(41 972 644)
Материальные затраты	(26 904 072)	(25 734 691)
Затраты на оплату труда	(4 616 215)	(4 208 096)
Работы и услуги производственного характера	(8 456 120)	(7 693 423)
Амортизация	(1 590 344)	(1 662 655)
Отчисления на социальные нужды	(1 439 730)	(1 309 090)
Прочие затраты	(1 487 398)	(1 364 689)
Себестоимость прочей продукции, работ, услуг промышленного характера, всего затрат, в том числе:	(9 571 400)	(9 266 192)
Итого по элементам, в том числе:	(9 571 400)	(9 266 192)
Материальные затраты	(7 443 139)	(7 334 925)

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



Наименование показателя	За 2024 год	За 2023 год
Затраты на оплату труда	(843 890)	(705 703)
Работы и услуги производственного характера	(807 210)	(806 414)
Амортизация	(262 047)	(220 262)
Отчисления на социальные нужды	(32 344)	(40 193)
Прочие затраты	(182 770)	(158 695)
Себестоимость услуг по технологическому присоединению, всего затрат, в том числе:	(22 568)	(2 754)
Итого по элементам, в том числе:	(22 568)	(2 754)
Материальные затраты	(18 021)	(2 044)
Затраты на оплату труда	(3 289)	(608)
Работы и услуги производственного характера	(985)	(17)
Амортизация	(98)	(13)
Отчисления на социальные нужды	(5)	(1)
Прочие затраты	(170)	(71)
Себестоимость сдачи имущества в аренду (субаренду), всего затрат, в том числе:	(22 916)	(21 082)
Итого по элементам, в том числе:	(22 916)	(21 082)
Материальные затраты	(10 456)	(9 316)
Затраты на оплату труда	(5 995)	(5 843)
Работы и услуги производственного характера	(4 843)	(4 511)
Амортизация	(299)	(334)
Отчисления на социальные нужды	(90)	(99)
Прочие затраты	(1 233)	(979)
Себестоимость прочей продукции, работ, услуг непромышленного характера, всего затрат, в том числе:	(311)	(193)
Итого по элементам, в том числе:	(311)	(193)
Материальные затраты	(167)	(99)
Затраты на оплату труда	(49)	(46)
Работы и услуги производственного характера	(44)	(29)
Амортизация	(22)	(9)
Отчисления на социальные нужды	(13)	(9)
Прочие затраты	(16)	(1)

Расшифровка управленческих расходов по видам представлена ниже:

Наименование показателя	За 2024 год	За 2023 год
Итого по строке 2220 «Управленческие расходы», в том числе:	(1 651 822)	(1 554 040)
Затраты на оплату труда	(1 009 382)	(949 220)
Отчисления на социальные нужды	(273 338)	(258 089)
Амортизация	(85 347)	(73 695)
Работы и услуги производственного характера	(40 231)	(31 734)
Материальные затраты	(37 828)	(38 401)
Прочие затраты	(205 696)	(202 901)

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 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 2024 год		За 2023 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы», в том числе:	4 572 171	(50 993 002)	19 142 781	(20 860 297)
доходы/расходы по возмещению убытков, признанным и присужденным санкциям	837 580	(77 589)	551 973	(10 364)
результат обесценения основных средств и восстановления обесценения	781 786	(34 327 702)	2 194	(16 365 659)
доходы/расходы прошлых лет	723 421	(1 360 382)	712 695	(924 596)
прочие резервы	547 518	(156 774)	688	(219 755)
резерв по сомнительным долгам	542 381	(1 436 273)	566 643	(1 025 382)
доходы/расходы от реализации ТМЦ	222 760	(127 676)	290 980	(82 151)
результат от выбытия основных средств	219 785	(28 453)	102 782	(229 380)
доходы от ТМЦ, полученных при ремонте основных средств	204 092	-	104 094	-
государственные субсидии и компенсации	201 277	-	-	-
доходы от страхового возмещения	125 169	-	141	-
величина курсовых разниц, образовавшихся по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в рублях	8 430	(34 892)	10 415	(20 257)
резерв под снижение стоимости материальных ценностей	2 856	(13 838)	4 312	(3 562)
переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	-	(7 716 391)	16 519 495	-
результат обесценения капитальных вложений и восстановления обесценения	1 602	(2 900 118)	-	(744 339)
расходы по агентскому вознаграждению	-	(923 899)	-	(244 719)
результат обесценения оборудования и восстановления обесценения	603	(626 540)	7	(253 939)
результат обесценения НМА и восстановления обесценения	-	(462 965)	-	-
выплаты социального характера	-	(533 021)	-	(474 345)
прочие доходы, расходы	152 911	(266 489)	276 362	(261 849)

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 2024 год	За 2023 год
Прибыль (убыток) до налогообложения	(63 438 063)	(10 302 674)
Ставка налога на прибыль, %	20%	20%
Сумма условного дохода (условного расхода) по налогу на прибыль	12 687 613	2 060 535
Постоянный налоговый доход (расход)	(398 721)	(252 372)
Уменьшение (прирост) отложенных налоговых активов (из строки 2412)	(18 867 508)	(6 024 497)
Прирост (уменьшение) отложенных налоговых обязательств (из строки 2412)	(1 911 724)	4 216 334
Пересчет отложенных налоговых активов в связи с изменением налоговой ставки по налогу на прибыль организаций	9 823 223	-
Пересчет отложенных налоговых обязательств в связи с изменением налоговой ставки по налогу на прибыль организаций	(1 332 883)	-
Текущий налог на прибыль	-	-

Налог на добавленную стоимость

Общая сумма НДС к уплате, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 26 085 686 тыс. руб. (24 983 979 тыс. руб. в 2023). Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 28 742 829 тыс. руб. (24 274 661 тыс. руб. в 2023).

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

3.10 Прибыль (убыток) на акцию

Базовая прибыль (убыток) на акцию отражает часть прибыли (убытка) отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли (убытка) за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль (убыток) равна чистой прибыли (убытку) отчетного года (строка 2400 Отчета о финансовых результатах).

Наименование показателя	За 2024 год	За 2023 год
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год (тыс. руб.)	(42 658 831)	(8 414 380)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	267 453 806 276 224 392	267 453 806 276 224 392
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	(0,00000016)	(0,00000003)

В 2024 и 2023 годах Общество не имело долговых ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в акции.

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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. ПАО «РусГидро» контролируется Государством (в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом), которому принадлежит 62,20% обыкновенных акций. Акции ПАО «РусГидро» допущены к организованным торгам. На основании п. 2 статьи 6.1 Федерального закона от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» Общество не обязано располагать информацией о своих бенефициарных владельцах и принимать обоснованные и доступные в сложившихся обстоятельствах меры по установлению в отношении своих бенефициарных владельцев сведений.

В соответствии с Уставом влияние на деятельность Общества оказывает учредитель и Совет директоров Общества.

Перечень связанных сторон

Наименование связанной стороны
Основное общество:
ПАО «РусГидро»
Дочерние общества:
ООО «ДГК-Николаевские тепловые сети»
Зависимые общества:
ПАО «ДЭК»
Прочие связанные общества:
АО «РАО ЭС Востока»
АО «ДРСК»
АО «ХРМК»
АО «ХЭТК»
АО «РГ Логистика»
ООО «УК ГидроОГК»
АО «Усть-СреднеканГЭСстрой»
АО «Институт Гидропроект»
АО «Теплоэнергосервис»
ПАО «Якутскэнерго»
АО «ВНИИГ имени Б.Е. Веденеева»
АО «СК РусГидро»
АО «РусГидро ОЦО»
АО «ТК РусГидро»
ООО «РусГидро ИТ сервис»
АО «РГС»
ООО «Владивосток Энерго Логистика»
АО «Гидроремонт-ВКК»
ООО «РусГидро Каршеринг»
АО «ЭЗС РусГидро»

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Наименование связанной стороны
АО «ДВЭУК-ГенерацияСети»
АО «Ленгидропроект»
ООО «РусГидро Цифровые решения»

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.

3.11.1 Продажи связанным сторонам

Общая величина продаж связанным сторонам составила:

Наименование	За 2024 год	За 2023 год
Итого продажи связанным сторонам, в том числе:	78 333 625	71 608 250
Выручка от продаж, в том числе:	78 152 750	71 297 781
Основное общество	9 515 369	8 945 351
Дочерние общества	72	-
Зависимые общества	68 520 503	62 277 822
Прочие связанные стороны	116 806	74 608
Прочие доходы, в том числе:	180 875	310 469
Основное общество	155 264	214 923
Зависимые общества	6 315	13 567
Прочие связанные стороны	19 296	81 979

3.11.2 Закупки у связанных сторон

Стоимость закупок у связанных сторон составила:

Наименование	За 2024 год	За 2023 год
Итого закупки у связанных сторон, в том числе:	25 026 570	16 021 941
Приобретение товаров, работ и услуг, связанных с капитальными вложениями, включая приобретение оборудования, основных средств, капитализируемых ремонтов и т.п., в том числе:	8 889 467	2 469 235
Основное общество	163	-
Прочие связанные стороны	8 889 304	2 469 235
Приобретение НМА, включая расходы на создание, в том числе:	11 146	-
Прочие связанные стороны	11 146	-
Приобретение запасов, в том числе:	6 889 717	5 093 190
Основное общество	7 243	77 728
Зависимые общества	-	364
Прочие связанные стороны	6 882 474	5 015 098
Приобретение работ и услуг по текущей деятельности, в том числе:	9 232 304	8 449 324
Основное общество	1 874 286	1 892 049
Зависимые общества	1 035 177	1 027 718
Прочие связанные стороны	6 322 841	5 529 557
Прочие закупки, в том числе:	3 936	10 192
Основное общество	-	53
Дочерние общества	1 027	-
Зависимые общества	-	3 106
Прочие связанные стороны	2 909	7 033

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)**3.11.3 Расчеты с негосударственными пенсионными фондами**

Негосударственным пенсионным фондом для реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества является АО «НПФ ВТБ Пенсионный фонд». 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 28 103 тыс. руб. и 28 000 тыс. руб. за 2024 и 2023 соответственно.

3.11.4 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2024, 31.12.2023 и 31.12.2022 задолженность связанных сторон перед Обществом за вычетом резерва по сомнительным долгам составляет (см. пункт 3.2.3 Пояснений):

Вид задолженности	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого задолженность связанных сторон, в том числе:	6 963 623	6 033 498	2 812 608
Покупатели и заказчики долгосрочные, в том числе:	101 954	104 931	118 035
Прочие связанные стороны	101 954	104 931	118 035
Покупатели и заказчики краткосрочные, в том числе:	5 645 594	5 035 700	2 297 616
Основное общество	746 503	941 482	633 971
Дочерние общества	87	-	-
Зависимые общества	4 880 614	4 072 702	1 638 830
Прочие связанные стороны	18 390	21 516	24 815
Авансы выданные краткосрочные, в том числе:	998 518	739 633	271 317
Зависимые общества	32 147	14 175	4 604
Прочие связанные стороны	966 371	725 458	266 713
Расчеты по претензиям, в том числе:	563	579	3 210
Прочие связанные стороны	563	579	3 210
Прочие дебиторы краткосрочные, в том числе:	216 994	152 655	122 430
Прочие связанные стороны	216 994	152 655	122 430

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. Авансы, выданные под приобретение и создание нематериальных активов, отражены по строке 1113 «Авансы, выданные под приобретение и создание нематериальных активов» бухгалтерского баланса и отражены в пункте 3.1.1 Пояснений.

Резерв по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон по состоянию на 31.12.2024, 31.12.2023 и 31.12.2022 отсутствует.

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



По состоянию на 31.12.2024, 31.12.2023 и 31.12.2022 задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

Наименование	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Итого задолженность перед связанными сторонами, в том числе:	2 346 617	2 451 602	2 301 834
Основное общество	842 530	553 500	373 796
Зависимые общества	116 863	109 000	79 679
Прочие связанные стороны	1 387 224	1 789 102	1 848 359

Задолженность Общества по займам, полученным от связанных сторон, по состоянию на 31.12.2024, 31.12.2023 и 31.12.2022 отражена в пунктах 3.4.1 и 3.5.1 Пояснений.

3.11.5 Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений

Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений Общества по состоянию на 31.12.2024, 31.12.2023 и 31.12.2022 отражена в пунктах 3.1.3 и 3.2.4 Пояснений.

По состоянию на 31.12.2024 общая сумма долевого и долгового финансовых вложений Общества в связанные стороны составила 15 652 584 тыс. руб. (на 31.12.2023 – 23 367 975 тыс. руб., на 31.12.2022 – 6 848 480 тыс. руб.). Резерв под обесценение данных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2024, 31.12.2023 и 31.12.2022 отсутствует.

Проценты к получению по займам, выданным связанным сторонам, и векселям, полученным от связанных сторон:

Наименование	За 2024 год	За 2023 год
Итого проценты к получению, в том числе:	567	1 595
Прочие связанные стороны	567	1 595

3.11.6 Вознаграждение основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров и Правления Общества, Генерального директора Общества, заместителей генерального директора Общества, а также руководителей структурных подразделений Общества и их заместителей.

Вознаграждение членам Совета директоров Общества рассчитывается в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров (протокол № 13 от 23.05.2022).

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 2024 и 2023 годах Общество начислило вознаграждение основному управленческому персоналу в пределах сумм, установленных трудовыми соглашениями, на общую сумму 96 772 тыс. руб. и 89 855 тыс. руб. соответственно. Сумма страховых взносов в 2024 году составила 17 889 тыс. руб. (в 2023 году – 16 894 тыс. руб.). Кроме того, в 2024 году было создано оценочное обязательство по премиям основному управленческому персоналу на сумму 44 059 тыс. руб. (в 2023 году – 35 238 тыс. руб.).

Долгосрочные вознаграждения основному управленческому персоналу Общества отсутствуют.

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3.11.7 Денежные потоки между Обществом и связанными сторонами

Наименование показателя	Код строки	За 2024 г.	За 2023 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления, в том числе:	4110	77 914 715	68 981 239
от продажи продукции, товаров, работ и услуг, в том числе:	4111	77 775 458	68 965 630
Основное общество	4111	9 875 120	8 684 396
Зависимые общества	4111	67 846 837	60 223 202
Прочие связанные стороны	4111	53 501	58 032
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей, в том числе:	4112	14 383	9 771
Основное общество	4112	2 914	3 282
Зависимые общества	4112	580	620
Прочие связанные стороны	4112	10 889	5 869
прочие поступления, в том числе:	4119	124 874	5 838
Зависимые общества	4119	6 416	4 716
Прочие связанные стороны	4119	118 458	1 122
Платежи, в том числе:	4120	(15 962 306)	(11 539 845)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги, в том числе:	4121	(15 918 149)	(11 502 124)
Основное общество	4121	(1 750 269)	(1 786 994)
Зависимые общества	4121	(1 049 688)	(1 013 243)
Прочие связанные стороны	4121	(13 118 192)	(8 701 887)
прочие платежи, в том числе:	4129	(44 157)	(37 721)
Зависимые общества	4129	(41 002)	(27 842)
Прочие связанные стороны	4129	(3 155)	(9 879)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	61 952 409	57 441 394
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления, в том числе:	4210	97 775	236 465
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений), в том числе:	4211	97 775	236 465
Основное общество	4211	93 457	218 408
Прочие связанные стороны	4211	4 318	18 057
Платежи, в том числе:	4220	(9 893 478)	(4 573 868)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов, в том числе:	4221	(9 892 478)	(4 573 868)
Основное общество	4221	(33 087)	(119 104)
Зависимые общества	4221	-	(364)
Прочие связанные стороны	4221	(9 859 391)	(4 454 400)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия), в том числе:	4222	(1 000)	-
Дочерние общества	4222	(1 000)	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(9 795 703)	(4 337 403)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления, в том числе:	4310	12 064 566	40 390 918
получение кредитов и займов, в том числе:	4311	12 064 566	40 390 918
Основное общество	4311	12 064 566	40 390 918
Платежи, в том числе:	4320	(3 212)	(394 823)

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Наименование показателя	Код строки	За 2024 г.	За 2023 г.
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов, в том числе:	4323	-	(392 879)
Основное общество	4323	-	(392 879)
прочие платежи, в том числе:	4329	(3 212)	(1 944)
Основное общество	4329	(2 371)	(1 915)
Прочие связанные стороны	4329	(841)	(29)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	12 061 354	39 996 095
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	64 218 060	93 100 086

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 59,85% 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 Условные обязательства

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.

По мнению руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2024 года соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Общества с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3.14 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 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 валюте (в долларах США, поставка газа Консорциум проект Сахалин-1). В связи с этим Общество подвержено риску изменения курса обмена иностранной валюты.

С учетом объемов поставок газа и стоимости поставок, рассчитанной с учетом стоимости барреля нефти (индекс JCC на токийской бирже) и курса доллара США, изменение обменного курса на 1 рубль может привести к изменению прибыли (убытков) на сумму около 202,9 млн. руб. в среднем по году.

Варианты хеджирования данного риска – формирование бизнес-плана Общества с учетом реалистичных вариантов развития макроэкономических показателей, в частности среднегодового курса доллара США по отношению к рублю. Хеджирование данного риска с применением валютных опционов нецелесообразно с учетом высоких затрат на обслуживание и низкой прогнозируемостью значения курса валют.

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.

Отрасль энергетики относится к числу капиталоемких отраслей народного хозяйства, и деятельность Общества требует существенных капитальных вложений. Укрепление позиций Общества на рынке требует значительных дополнительных инвестиционных расходов. Кроме того, сезонный характер основной деятельности, приводит к возникновению кассовых разрывов.

В рамках проводимой финансово-экономической политики Общество привлекает заёмные средства различного характера. В связи с этим, оно подвержено риску, связанного с влиянием колебаний рыночных процентных ставок на финансовое положение Общества и денежные потоки.

С учетом того, что по состоянию на 31.12.2024 года задолженность по внешним заимствованиям составляет 36 589 млн. руб., изменение процентной ставки на 1% может привести к изменению прибыли (убытков) в рамках года в размере около 366 млн. руб. с учетом колебания квартальных ставок.

Варианты хеджирования данного риска – поддержание фиксированных процентных ставок по кредитным договорам в размере не менее 50% от совокупного кредитного портфеля, привлечение заемных средств по результатам конкурентных закупочных процедур, заключение долгосрочных кредитных договоров, сохранение безупречной кредитной истории.

Таким образом, влияние изменения плавающих процентных ставок на прибыль Общества умеренное.

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 2024 году существенно выросла по сравнению с показателем 2023 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%.

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 на условиях отсрочки платежа и других операций с контрагентами, в результате которых у Общества возникают финансовые активы.

Общество реализует электрическую и тепловую энергию. Реализация электрической энергии осуществляется на ОРЭМ, где риски неплатежей нивелированы на законодательном уровне. Реализация тепловой энергии осуществляется на розничном рынке и с учетом структуры потребления, где преобладает категория физические лица, подвержена риску неплатежей за отгруженную продукцию.

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, проведение претензионно-исковой работы и уменьшению убытков.

Обществом утверждается список банков для размещения денежных средств (детали размещений приведены в пункте 3.2.5 Пояснений). Общество проводит постоянную оценку финансового состояния, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

3.15 Непрерывность деятельности

По результатам 2024 года Обществом получен чистый убыток в размере (42 658 831) тыс. руб., 2023 года – (8 414 380) тыс. руб.

Стоимость чистых активов по состоянию на 31.12.2024 величина отрицательная и составляет 38 255 341 тыс. руб. (на 31.12.2023, на 31.12.2022 величина положительная и составляет 4 403 490 тыс. руб., 12 844 258 тыс. руб. соответственно).

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



Информация о недостаточности чистых активов по сравнению с размером уставного капитала приведена в таблице:

Наименование	На 31.12.2024	На 31.12.2023	На 31.12.2022
Уставный капитал	86 160 381	86 160 381	86 160 381
Стоимость чистых активов	(38 255 341)	4 403 490	12 844 258
Недостаточность чистых активов по сравнению с уставным капиталом	(124 415 722)	(81 756 891)	(73 316 123)

Риск предъявления кредиторами требования о досрочном исполнении обязательств является контролируемым.

Решения об уменьшении уставного капитала Общества до величины, не превышающей стоимость его чистых активов, или о ликвидации Общества акционером, не принимались.

Указанные обстоятельства (наличие убытка, отрицательная величина чистых активов) характеризуются как негативные при оценке финансового положения Общества, при этом являются устранимыми. Руководство Общества предпринимает все возможные действия для поддержки финансового положения и дальнейшего развития деятельности Общества.

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 2025 года составит от 9,99 % до 22,0 %:

- Приморский край – 19,0 %;
- Хабаровский край (основная зона) – 12,6 %;
- котельная в Волочаевском городке – 17,6 %;
- г. Советская Гавань – 22,0 %;
- Еврейская АО – 15,0 %;
- Амурская область – 9,99 %;
- Нерюнгинская ГРЭС (средний) – 17,99 %.

Рост НВВ по тепловой энергии составил 4 888,95 млн. руб. к 2024 году.

Рост тарифа по электрической энергии (на розничном рынке – Николаевская ТЭЦ) в среднем по году составил 1,8 %, рост НВВ – 56,1 млн. руб.

В связи с распространением с 01.01.2025 механизмов конкурентного рыночного ценообразования на электрическую энергию и мощность на территории Дальнего Востока реализация энергии производится по регулируемым договорам (РД) и на рынке на сутки вперед (РСВ).

Цена реализации электрической энергии на рынке на сутки вперед используется на уровне топливной составляющей, что позволяет исключить образование выпадающих доходов по топливу.

Тариф по электрической энергии по регулируемым договорам принят в соответствии с приказом ФАС от 26.12.2024 № 1093_24.

Реализация мощности производится по тарифам с 01.01.2025:

- КОМ в соответствии с приказом ФАС от 26.12.2024 № 1093_24 в размере 422 467,27 руб./мВт, далее индексирован в 2026 на 1,043; в 2027 и далее на 1,04;
- КОМ 2025 – 432 624,80 руб./мВт; 2026 – 411 812,68 руб./мВт; 2027 г. – 547 722,85 руб./мВт; 2028 – 569 577,00 руб./мВт; 2029 – 592 303,12 руб./мВт.

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



Кроме того, к тарифам КОМ на 2025 - 2027 годы будет утверждена отдельным Постановлением надбавка по выпадающим доходам по топливу:

Выпадающие доходы для включения в КОМ, тыс. руб.	2022-2023	2024 (прогноз)	Итого
2025 год	5 709 366	-	5 709 366
2026 год	5 709 366	3 073 347	8 782 713
2027 год	5 709 366	3 073 347	8 782 713
Итого	17 128 098	6 146 693	23 274 792

В тариф на мощность на 2025 - 2027 годы включены следующие выпадающие доходы по топливу за прошлые периоды 2021 - 2023 годы в размере 17 128,1 млн. руб.:

- выпадающие по топливу за 2023 год 2 861,6 млн. руб.;
- выпадающие по топливу за 2022 год 10 563,5 млн. руб.;
- выпадающие по топливу за 2011-2019 годы согласно Постановлению Правительства от 11.12.2020г. № 2077 в размере 3 703 млн. руб.

Прогнозные выпадающие доходы за 2024 год составляют 6 146 млн. руб., дополнительно будут согласованы в ФАС РФ для включения в надбавку к цене КОМ в 2026-2027 годы.

Маржинальная прибыль по электроэнергии на 2025 год в связи с присоединением АО «ДГК» ко второй ценовой зоне составит 3 884 млн. руб., что на 9 296 млн. руб. выше 2024 года.

Рост тарифов на 2025 год по электроэнергии (мощности) с учетом включенных выпадающих доходов, реализация энергии на РСВ по цене на уровне топливной составляющей, а также рост тарифов по теплоэнергии на 2025 год, обеспечат покрытие существующих расходов, а также создаст Обществу возможность осуществлять надёжную и бесперебойную поставку электроэнергии и теплоэнергии потребителям.

В соответствии с поручением Заместителя Председателя Правительства РФ - Полномочного представителя Президента РФ в Дальневосточном округе Ю.П. Трутнева от 06.02.2025 № ЮТ-П51-3554, Минэнерго России, Минвостокразвития России, Минэкономразвития России, Минфин России, ФАС России поручено совместно с высшими исполнительными органами субъектов РФ, входящих в состав ДФО, определить системные меры для формирования устойчивой финансовой модели деятельности ПАО «РусГидро» и его дочерних и зависимых обществ. На основании данного поручения АО «ДГК» предложит исполнительным органам субъектов, на территории которых Общество производит операционную деятельность, предоставить субсидии на суммы выпадающих доходов, не компенсируемых на текущий момент.

Несмотря на нестабильную ситуацию на финансовом рынке, сложившуюся на фоне повышения Банком России в 2024 году ключевой ставки с 16% на начало года до 21% на конец года, банки-кредиторы принимали участие во всех проводимых Обществом закупочных процедурах по финансовой деятельности и предоставляли кредитные ресурсы в рамках заключенных договоров. В 2024 году заключено 17 кредитных договоров на общую сумму 41,5 млрд. руб. Финансирование за счет привлечения внешних заимствований в 2024 году составило 50,14 млрд. руб. Обязательства перед банками-кредиторами в 2024 году по уплате процентов и возврату кредитов выполнены своевременно и в полном объеме. Требований о досрочном возврате кредитов банки-кредиторы не предъявляли. Все заимствования осуществляются под поручительство ПАО «РусГидро», что позволяет кредиторам быть уверенными в возвратности кредитных ресурсов. Ухудшение ситуации не прогнозируется.

В 2024 году продолжалось финансирование из средств беспроцентного договора займа, заключенного между АО «ДГК» и ПАО «РусГидро» для финансирования Программы повышения надежности тепловых электростанций АО «ДГК» в 2022 - 2029. Из средств займа за 2022 - 2024 Программа профинансирована в сумме 18,7 млрд. руб., в том числе 11,1 млрд. руб. в 2024 году.

Также Обществом продолжилась реализация проекта по Программе мероприятий по повышению надежности СП «Нерюнгринская ГРЭС». Финансирование данного проекта осуществляется из средств внутригруппового беспроцентного займа ПАО «РусГидро».

АО «ДГК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2024 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

В 2021 - 2023 проект профинансирован из средств займа в сумме – 6,2 млрд. руб., в 2024 году финансирование составило 0,5 млрд. руб.

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

В результате проводимых мероприятий обеспечивается непрерывность деятельности АО «ДГК».

Указанные действия и меры в совокупности рассматриваются как положительные факторы, нивелирующие негативное воздействие на отчетность вышеуказанных обстоятельств.

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из принципа допущения непрерывности деятельности. Общество будет продолжать осуществлять свою финансово-хозяйственную деятельность в обозримом будущем и не имеет намерения или потребности в ликвидации.

3.16 События после отчетной даты

Согласно ПП РФ от 23 декабря 2024 г. №1868 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления особенностей функционирования оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка», с 01.01.2025 на территории ДФО распространяются механизмы конкурентного рыночного ценообразования на электрическую энергию и мощность.

До 31.12.2028 торговля электрической энергией и мощностью на территории ДФО будет осуществляться изолированно от остальной части второй ценовой зоны (поставщиками и покупателями будут являться субъекты оптового рынка, чьи ГТП расположены на территории Дальнего Востока).

После указанной даты, бывшая вторая неценовая зона оптового рынка Дальнего Востока полноценно присоединиться ко второй ценовой зоне оптового рынка (ОЭС Сибири).

Цена на рынке формируется исходя из технических характеристик оборудования и цены топлива. В случае колебания параметров формирования цены происходит изменения цены на рынке.

Генеральный директор

Главный бухгалтер

10 марта 2025 г.

С.В. Иртов

Л.Ч. Маркина