



ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ



2023

Утвержден
годовым Общим собранием
акционеров АО «ДРСК»
27 мая 2024
Протокол от 27.05.2024 № 5

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2023 год

Акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Генеральный директор
Общества

п/п

А.В. Бакай

г. Благовещенск, 2024

СОДЕРЖАНИЕ:

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ.....	6
РАЗДЕЛ 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА.....	8
1.1. Об Обществе и его положении в отрасли.....	8
1.1.1. Краткая история Общества.....	8
1.1.2. Справка об Обществе на настоящее время.....	8
1.1.3. Об организационной структуре Общества.....	9
1.1.4. Краткий обзор основных рынков, на которых Общество осуществляет свою деятельность.....	9
1.1.5. Описание конкурентного окружения Общества.....	10
1.1.6. Информация об основных клиентах (группах клиентов) компании, принципах работы с ними (клиентская политика).....	10
1.1.7. Обзор основных событий в отчетном периоде, повлиявших на развитие Общества.....	11
1.2. Стратегические цели.....	12
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества.....	12
РАЗДЕЛ 2. ПРОИЗВОДСТВО.....	20
2.1. Передача и распределение электрической энергии.....	20
2.2. Распределительные сети.....	20
РАЗДЕЛ 3. УПРАВЛЕНИЕ СОСТОЯНИЕМ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ.....	22
3.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение.....	22
РАЗДЕЛ 4. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ.....	24
4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.....	24
4.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2023 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества.....	24
4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества.....	25
4.4. Анализ дебиторской задолженности.....	26
4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов.....	27
РАЗДЕЛ 5. ИНВЕСТИЦИИ.....	28
5.1. Динамика капитальных вложений.....	28
5.2. Данные о вводах мощностей в физических единицах и основных фондов в денежном выражении за год.....	28
5.3. Источники финансирования инвестиционной программы отчетного года.....	29
5.4. Основные инвестиционные проекты отчетного года.....	29
5.5. Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу.....	30
5.6. Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных проектов.....	31
РАЗДЕЛ 6. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА.....	33
РАЗДЕЛ 7. ИННОВАЦИИ.....	34

РАЗДЕЛ 8. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО.....	36
8.1. Кадровая политика общества.....	36
8.2. Социальная политика.....	44
РАЗДЕЛ 9. ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА.....	45
РАЗДЕЛ 10. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....	51
РАЗДЕЛ 11. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ.....	53
11.1. Органы управления и контроля.....	53
11.1.1. Общее собрание акционеров.....	53
11.1.2. Совет директоров.....	53
11.1.3. Единоличный исполнительный орган.....	54
11.2. Утвержденные ключевые показатели эффективности.....	55
11.3. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества.....	56
11.4. Ревизионная комиссия.....	56
11.5. Управление рисками.....	56
11.6. Уставный капитал.....	59
11.7. Структура уставного капитала.....	60
11.8. Общество на рынке ценных бумаг.....	60
РАЗДЕЛ 12. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	61
КОНТАКТНАЯ И ИНАЯ СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ. .	62
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА. БУХГАЛТЕРСКАЯ (ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА ЗА 2023 ГОД.....	63
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ.....	116

ГЛОССАРИЙ

АИИС КУЭ автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии АО «ДРСК», Общество, Компания, Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

АО «РАО ЭС Востока» Акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»

АСДУ автоматизированная система диспетчерского управления

ВЛ воздушная линия

ВЧ высокочастотная связь

ГКПЗ годовая комплексная программа закупок

Группа РусГидро Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро»), дочерние и подконтрольные общества ПАО «РусГидро» и компании, входящие в одну группу лиц с ПАО «РусГидро»

ДФО Дальневосточный федеральный округ

ЕНЭС единая национальная (общероссийская) электрическая сеть

ЕАО Еврейская автономная область

ИП инвестиционная программа

ИТС индекс технического состояния

КПЭ ключевые показатели эффективности

КРВЭиПД комиссия по регулированию вопросов эксплуатации и производственной деятельности

КРДВ, АО «КРДВ» – Акционерное общество «Корпорация по развитию Дальнего Востока»

кВ·А киловольт-ампер

ЛЭП линия электропередачи

МВ·А мегавольт-ампер

МиРЭК программа модернизации и реконструкции электросетевого комплекса Приморского края

МТР материально-технические ресурсы

НТД нормативно-техническая документация

НВВ необходимая валовая выручка

НИОКР научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы

ОЗП осенне-зимний период

ОРЭ оптовый рынок электроэнергии

ПАО «ДЭК» Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»

ПАО «РусГидро» Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»

ПБУ правила бухгалтерского учета

ПО подконтрольные общества

ПС подстанция

ПСД проектно-сметная документация

РДУ региональное диспетчерское управление

РЗА релейная защита и автоматика

РСК распределительная сетевая компания

РЭК региональная энергетическая комиссия

РЭС район электрических сетей

СИП самонесущий изолированный провод

СМК система менеджмента качества

СМОЗиОБТ система менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда

СУОТ система управления охраной труда

СУП система управления персоналом

СЭМ система экологического менеджмента

ТОР территория опережающего развития

ТОСЭР территория опережающего социально-экономического развития

ТП трансформаторный пункт

ТПиР техническое перевооружение и реконструкция

ТУ технические условия

ФОТ Фонд оплаты труда

ФАС Федеральная антимонопольная служба Российской Федерации

ЭПУ энергопринимающие устройства

ЭС электрические сети

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ



*Генеральный директор
АО «ДРСК»
А.В. Бакай*



*Председатель Совета директоров
АО «ДРСК»
Е.В. Кабанова*

В отчетном году АО «ДРСК» уверенно следовало своей миссии, в основе которой лежит обеспечение надежного, качественного и доступного энергоснабжения потребителей, содействие устойчивому социально-экономическому развитию Дальнего Востока.

Для Компании 2023 год стал важным этапом: проведена большая работа по консолидации сетей, в ходе которой АО «ДРСК» еще больше укрепилось в статусе единого центра ответственности за энергоснабжение потребителей в пяти регионах.

По итогам 2023 года АО «ДРСК» отмечает рост потребления электрической энергии сразу в нескольких регионах присутствия: в Амурской области, Приморском, Хабаровском крае и в Еврейской автономной области.

Объем услуги по передаче электроэнергии в 2023 году составил более 25 миллиардов кВтч (наибольший за всю историю Компании), что на 1,6 % выше факта 2022 года, за счет увеличения электропотребления объектами АО «РЖД», крупными предприятиями горнорудной промышленности, предприятиями малого бизнеса и населением. Выручка за услуги по передаче электроэнергии составила 39,7 млрд. рублей, что на 5,1 млрд. рублей выше фактических данных прошлого года.

В 2023 году АО «ДРСК» заключено 11,2 тысячи договоров на технологическое присоединение, подписано более 14 тысяч актов технологического присоединения, что на 2 тысячи больше чем в 2022 году. Объем выполненных мероприятий для технологического присоединения составил более 5,1 млрд. рублей, что на 2,3 млрд. рублей больше чем в 2022 году.

В 2023 году по инвестиционной деятельности освоено капитальных вложений на сумму 13 788,6 млн. рублей без НДС, профинансировано 14 213,9 млн. рублей с НДС. Ввод основных фондов составил 10 177,7 млн. рублей, введены в эксплуатацию 434,07 МВА трансформаторной мощности, воздушных линий – 868,68 км, кабельных линий – 66,06 км.

Компания продолжает реализацию программы Модернизации и реконструкции электросетевого комплекса Приморья (МиРЭК). Главная цель пятилетней программы, объем финансирования которой превышает 15 млрд. рублей – повышение качества и надежности электроснабжения потребителей Приморского края. Особое внимание уделяется повышению защиты электросетевого комплекса от неблагоприятных погодных условий.

С начала реализации программы МиРЭК в населенных пунктах Приморья энергетики установили более 11,5 тысяч опор; заменили более 535 км провода, произвели замену более 342 трансформаторных подстанций, произведено секционирование сетей 6-10 кВ (смонтирован 61 реклоузер), выполнена расчистка и расширение просек более 8414 га, что позволило

значительно сократить аварийность в электрических сетях, проходящих в лесистой местности.

Наиболее значимые инвестиционные проекты отчетного года:

- Продолжение работ по выполнению мероприятий Программы модернизации и реконструкции электросетевого комплекса Приморского края (МиРЭК); В 2023 году завершено строительство и реконструкция:

- ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ — Смоляниново/г;

- ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 — Уссурийск/г;

- ВЛ 110 кВ Береговая-1-Садовая;

- Реконструкция ВЛ 35 кВ А - 3 с отп. на ПС Соллерс, ПС Луговая №1 № 2 с переводом в кабельное исполнение;

- ПС 110 «Промузел»;

- Выполнена частичная реконструкция ВЛ 110 кВ Давыдовка-Барабаш-Славянка;

- Продолжено строительство электрических сетей 110-0,4 кВ в г. Свободный Амурской области в рамках исполнения мероприятий по проекту «Инфраструктурное обеспечение новых территорий застройки г. Свободного»

- Завершены работы по строительству электросетевых объектов для обеспечения электроснабжения ТЭСЭР «Николаевск» в Хабаровском крае;

- Продолжены работы по реконструкции распределительных сетей 0,4-6 кВ г. Облучье Еврейской автономной области;

- Продолжены работы по комплексной реконструкции ПС 110/35/6 кВ «Алдан» в г. Алдане Республики Саха (Якутия).

В минувшем году в рамках ремонтной программы было отремонтировано 1 123,6 километров воздушных линий электропередачи различного класса напряжения, 465 трансформаторных подстанций. В рамках мероприятий по чистке просек охранных зон линий электропередачи за 2023 год было расчищено 3 858,2 гектаров, что составляет 103,3 процентов от годового плана.

Программа ремонтов выполнена с превышением физических объёмов за счёт проведения аварийно-восстановительных работ и использования экономии денежных средств по итогу проведения торговых процедур.

В отчетном году подтверждено соответствие системы управления АО «ДРСК» требованиям стандартов в области менеджмента. Ведущие аудиторы Ассоциации по сертификации «Русский Регистр» провели надзорный аудит интегрированной системы менеджмента АО «ДРСК» на соответствие требованиям новым версиям стандартов серии ИСО 9001:2015 (ГОСТ Р 9001), ИСО 14001:2015 (ГОСТ Р 14001), ИСО 45001:2018 (ГОСТ Р 45001), ИСО 50001:2018 (ГОСТ Р 50001). При проведении аудита экспертами не выявлено ни одного несоответствия. Система управления в Компании признана эффективной. Постоянное развитие системы управления позволяет быстро адаптироваться к изменяющимся условиям, улучшать качество предоставляемых услуг, эффективно управлять ресурсами, минимизировать негативное влияние на окружающую среду и сохранить жизнь и здоровье сотрудников.

АО «ДРСК» динамично развивается и готово к решению актуальных задач, поставленных на государственном уровне. Мы уверены в успешной реализации всех намеченных планов, основанной на профессионализме и опыте команды сотрудников АО «ДРСК», постоянном развитии новых компетенций и грамотном финансовом и экономическом планировании.

Мы благодарим наших акционеров, партнеров и сотрудников за вклад в развитие Компании.

В 2024 году мы намерены продолжать работу по повышению эффективности эксплуатации электросетевых объектов и надёжности энергоснабжения потребителей, способствуя развитию экономики и инвестиционной привлекательности Дальнего Востока.

РАЗДЕЛ 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА

1.1. Об Обществе и его положении в отрасли

1.1.1. Краткая история Общества

Согласно статье 6 Федерального Закона «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации», от 26.03.2003 № 36-ФЗ юридическим лицам запрещено совмещение деятельности по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике с деятельностью по производству и купле-продаже электроэнергии. В соответствии с данным требованием, Советом директоров ОАО «РАО ЕЭС России» 2 сентября 2005 года (протокол № 202) было принято решение «О проекте реформирования энергокомпаний Дальнего Востока», предусматривающее создание АО «ДРСК» на базе распределительных сетевых активов ОАО «Амурэнерго», ОАО «Дальэнерго», ОАО «Хабаровскэнерго», ОАО «Южное Якутскэнерго», единственным акционером которого после завершения реформирования энергокомпаний Дальнего Востока становится ПАО «ДЭК».

22 декабря 2005 года осуществлена государственная регистрация Открытого акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ОАО «ДРСК»).

В связи с приведением наименования Общества в соответствие с требованиями главы 4 части первой Гражданского кодекса РФ (Федеральный закон от 05.05.2014 № 99-ФЗ) **10 июля 2015 года** Межрайонная инспекция ФНС России № 1 по Амурской области **осуществлена регистрация новой редакции Устава Общества, согласно которой Общество переименовано в Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК»)**, а организационно-правовая форма Общества изменена с открытого акционерного общества на непубличное акционерное общество.

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации общества: 22.12.2005

Номер свидетельства о государственной регистрации: 28 № 000422277

Государственный регистрационный номер: 1052800111308

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Межрайонная инспекция ФНС России № 1 по Амурской области.

В 2006 году АО «ДРСК» осуществлялась организационно-корпоративная работа по проведению процедур, связанных с реформированием энергокомпаний Дальнего Востока, регистрацией эмиссии акций Общества, внесением имущества в уставный капитал Общества, получением разрешений антимонопольных органов на совершение сделок, а также реализацией мероприятий, связанных с подготовкой начала с 01.01.2007 операционной деятельности Общества, в том числе определение структуры и численности сотрудников в подразделениях Общества, подбор и расстановка кадров, создание филиалов Общества и т.п.

После передачи имущества ОАО «Амурэнерго», ОАО «Дальэнерго», ОАО «Хабаровскэнерго», ОАО «Южное Якутскэнерго» в уставный капитал АО «ДРСК» (31.12.2006) с **01.01.2007 АО «ДРСК» начало операционную деятельность.**

1.1.2. Справка об Обществе на настоящее время

Общество входит в Группу РусГидро.

Акционерами АО «ДРСК» на конец отчетного периода являются Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ПАО «ДЭК»), с долей владения 97 % от уставного капитала Общества и Акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока» (АО «РАО ЭС Востока»), с долей владения 3 % от уставного капитала АО «ДРСК».

ПАО «РусГидро» (косвенно) владеет 100 % обыкновенных акций Общества, путем участия в ПАО «ДЭК» (94,51%) и АО «РАО ЭС Востока». (90,08%).

ПАО «РусГидро» – одна из крупнейших российских генерирующих компаний, которая объединяет более 60 гидроэлектростанций в России, тепловые электростанции и электросетевые активы на Дальнем Востоке, а также энергосбытовые компании и научно-проектные институты. Установленная мощность электростанций, входящих в состав РусГидро, составляет более 38 ГВт.

АО «ДРСК» обеспечивает передачу и распределение электрической энергии по распределительным сетям на территориях Амурской области, Хабаровского края, Еврейской автономной области, Приморского края и южного района Республики САХА (Якутия), а также оказывает услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям компании на данных территориях. Общая площадь регионов обслуживания составляет 1 604,3 тыс. кв. км., численность населения - свыше 4,2 млн. человек.

В обслуживании компании на конец отчетного периода находилось 61 686 км. линий электропередачи напряжением 0,4 - 110 кВ, 730 подстанции (общее количество ПС и ТП 14 065 шт.), установленная мощность 17 025,9 МВА. Головной офис компании расположен в г. Благовещенске Амурской области.

Основными видами деятельности АО «ДРСК» являются передача электроэнергии и технологическое

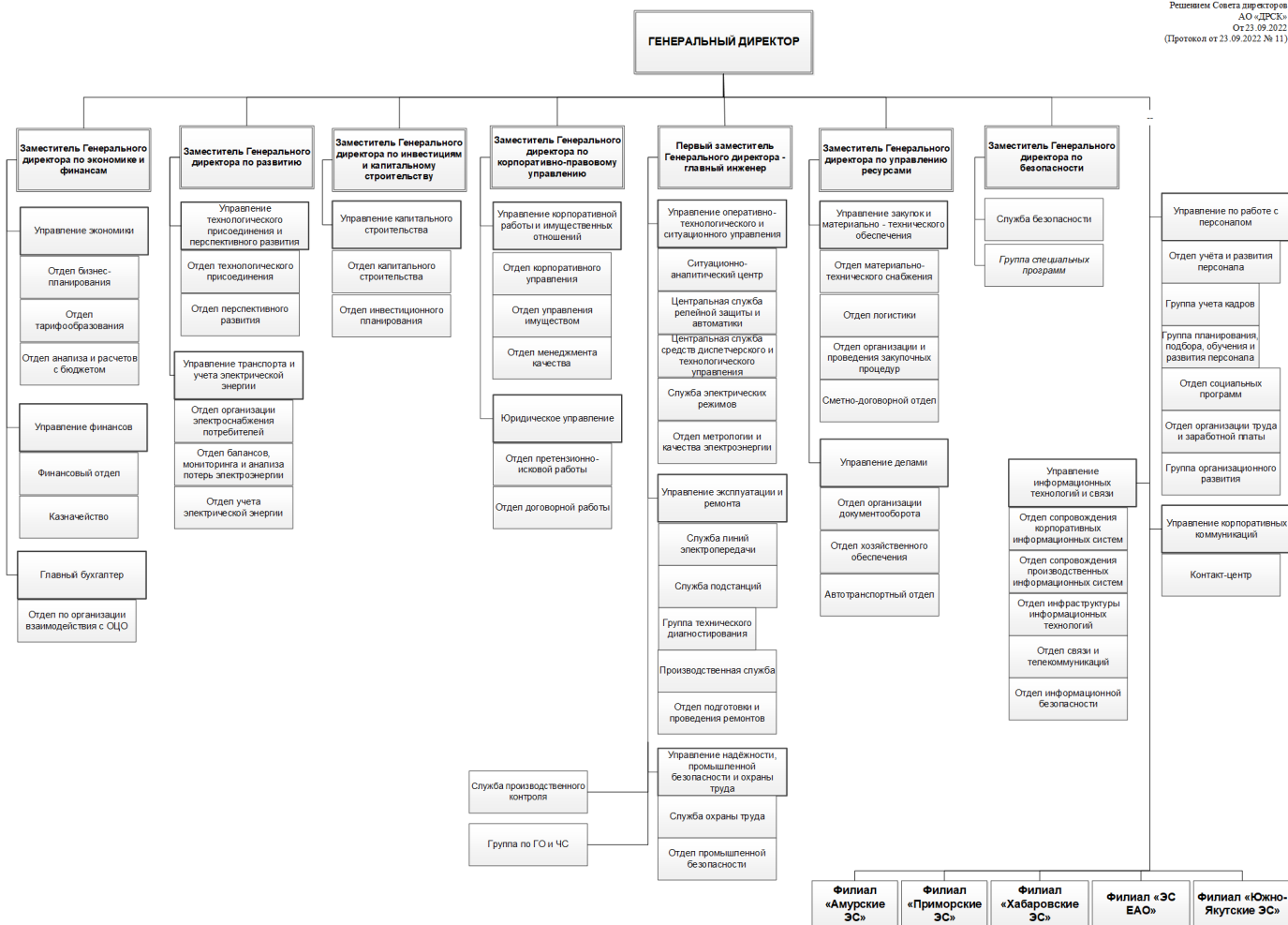
присоединение к распределительным электросетям.

1.1.3. Об организационной структуре Общества

Организационная структура Общества по состоянию на 31.12.2023 утверждена решением Совета директоров Общества от 23.09.2022 (протокол от 23.09.2022 № 11):

Организационная структура АО «ДРСК»
(действует с 01.11.2022)

УТВЕРЖДЕНО:
Решением Совета директоров
АО «ДРСК»
От 23.09.2022
(Протокол от 23.09.2022 № 11)



Место нахождения головного офиса АО «ДРСК»: Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск.

Перечень филиалов АО «ДРСК»:

Таблица 1

	Наименование	Место нахождения
1	Амурские электрические сети	675000, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28
2	Приморские электрические сети	690080, г. Владивосток, ул. Командорская, 13-а
3	Хабаровские электрические сети	680009, г. Хабаровск, ул. Промышленная, 13
4	Электрические сети Еврейской автономной области	679011, ЕАО, г. Биробиджан, ул. Черноморская, 6
5	Южно-Якутские электрические сети	678900, Республика Саха (Якутия), г. Алдан, ул. Линейная, 4.

АО «ДРСК» не имеет представительств и иных обособленных подразделений, расположенных вне места нахождения Общества.

1.1.4. Краткий обзор основных рынков, на которых Общество осуществляет свою деятельность

АО «ДРСК» - территориальная сетевая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии субъектам оптового и розничного рынков электрической энергии, а также по технологическому присоединению энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электросетевому комплексу на территории Дальнего Востока: Амурской области, Хабаровского и Приморских краев, Еврейской АО, южной части Республики

Саха (Якутия).

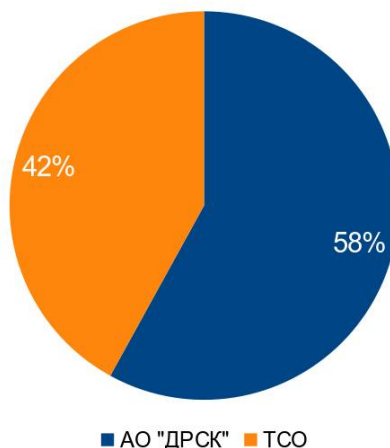
1.1.5. Описание конкурентного окружения Общества

Свою основную деятельность Компания осуществляет в условиях естественной монополии, регулируемой государством в части установления тарифов на оказание услуг по передаче электроэнергии и услуг по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям.

АО «ДРСК» занимает доминирующее положение на рынке услуг по передаче электрической энергии в регионах присутствия. Данный рынок постоянно расширяется за счет роста потребления энергии и присоединения новых потребителей. Доля АО «ДРСК» в регионах присутствия составляет 58 %. На территории Дальнего Востока: Амурской области, Хабаровского и Приморских краев, Еврейской АО, южной части Республики Саха (Якутия) функционирует 52 смежных территориальных сетевых организаций.

Диаграмма 1

Доля рынка услуг по передаче электрической энергии



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

Услуги по передаче электрической энергии оказываются в рамках заключенных договоров оказания услуг с гарантирующими поставщиками, независимыми энергосбытовыми компаниями и прямыми потребителями.

Потребители услуг:

• **Гарантирующие поставщики:**

ПАО «ДЭК»- на территории Амурской области, Еврейской АО, Хабаровского и Приморского краев

• **Энергосбытовые организации:**

ПАО «ДЭК», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», ЗАО «ННК-Энерго», ООО «Русэнергоресурс», ООО «Транснефтьэнерго», ЗАО «Система», ООО «ГлавЭнергоСбыт», ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО», ЗАО «Витимэнергосбыт», АО «Электросеть», ООО «РГМЭК», ООО «Ижэнергосбыт», АО «ЭПК», АО «Система», ООО «ВЭК», АО «Энергосбыт», ООО «РН-Энерго», ООО «ОСК Энерго», ООО «РТ-Энерго».

• **Потребители:**

ООО «Амурагроцентр», ООО «Березитовый рудник», АО «СО ЕЭС», ООО «МЭЗ Амурский», ООО «Дальнегорский ГОК», АО «ДГК», ООО «Водосток», ООО «Водоресурс», ПАО «РусГидро»

ПАО «ДЭК» и ПАО «Якутскэнерго», как и АО «ДРСК», входят в Группу «РусГидро». Соответственно в отношениях между компаниями, в том числе и договорных, соблюдается корпоративная этика.

Услуги по передаче электрической энергии оказываются в рамках договоров оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности).

В течение 2023 года Обществом велась договорная работа с новыми потребителями услуг. Заключено 2 новых договора оказания услуг по передаче электрической энергии со сбытовыми организациями, действующими в интересах одного потребителя, действующие договоры со сбытовыми организациями дополнены новыми точками поставки, то есть продолжается переход промышленных потребителей от гарантирующих поставщиков к независимым сбытовым компаниям для дальнейшего выхода на ОРЭМ.

Взаимодействие с клиентами (заявителями) в части технологического присоединения ведётся на основе «Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (с изменениями и дополнениями).

Из анализа заявок за 2023 год следует, что, в основном, осуществляется технологическое присоединение льготной категории заявителей до 15 кВт с коммунально-бытовой нагрузкой (около 89%), кроме этого имеются заявители строительной отрасли, торговли, промышленности, транспорта и связи.

Основными крупными заявителями являлись:

- ООО «ПИК Благовещенск специализированный застройщик» объект: жилой комплекс «Северный жилой район».
- ООО «Красный Вымпел» объект: Производственно – логистический комплекс «Большой Камень», НИЦ «Курчатовский институт» объект: Создание уникальной научной установки класса "мегасайнс" на о. Русском в Дальневосточном федеральном округе, ПАО «РусГидро» объект: «ПГУ №1,2 мощностью 220МВт (ГТУ-155+ПГУ-65) каждый», по филиалу Приморские ЭС.
- ООО «СЗ Градь сервис» объект: «Жилой комплекс», АО «Забайкальская горнорудная компания» объект: ВЛ 110 кВ для энергоснабжения месторождения "Соболиное", ООО «Прибрежное», объект: «Снегоплавильная станция с очистными сооружениями», по филиалу Хабаровские ЭС.

1.1.7. Обзор основных событий в отчетном периоде, повлиявших на развитие Общества

Все филиалы АО «ДРСК» работают над инвестиционными проектами, направленными на создание инфраструктуры как для новых заявителей - юридических и физических лиц, так и для строительства новых социально- значимых объектов и инвесторов территорий опережающего развития.

АО «ДРСК» в 2023 году обеспечила присоединение к электросетям более 14 тысяч новых потребителей.

В рамках реализации договоров на технологическое присоединение суммарная мощность, предоставленная новым абонентам составила 487 МВт. Наибольшее количество подключений выполнено в Приморском, Хабаровском крае и Амурской области. Энергокомпания обеспечивает дополнительные мощности для предприятий и организаций, объектов социальной инфраструктуры, а также для жилых домов.

По итогам 2023 года АО «ДРСК» отмечает рост потребления электрической энергии сразу в нескольких регионах присутствия: в Амурской области, Приморском и Хабаровском краях и Еврейской автономной области.

Объем услуги по передаче электроэнергии в 2023 году составил более 25 миллиардов кВт·ч - очередной рекорд, за всю историю компании, что на 397,7 млн. кВт·ч (+1,6%) выше результатов 2022 года, за счет увеличения электропотребления объектами АО «РЖД», крупными предприятиями горнорудной промышленности, предприятиями малого бизнеса и населением.

Наибольшая динамика роста объемов услуги по передаче электроэнергии зафиксирована в филиале Амурские электрические сети +194,7 млн. кВт·ч, который обусловлен увеличением электропотребления ООО «Маломырский рудник», ОАО «Покровский рудник», тяговые подстанции АО «РЖД».

Наиболее значимый проект, над которым работает Компания вот уже три года - МиРЭК (модернизация и развитие энергокомплекса) на юге Приморского края. Ключевая задача программы - повышение надёжности работы электрических сетей Приморья.

В рамках программы МиРЭК уже реализован ряд крупных проектов на территории Приморья, направленные на повышение надежности энергоснабжения потребителей: выполнено строительство и ввод в эксплуатацию подстанций 35 кВ «Вираз» и «Дачная» в Надеждинском районе, кабельных линий 110 кВ Улисс-Патрокл, 35 кВ Соллерс-Чуркин во Владивостоке, реконструкция подстанций 35 кВ «Академическая» и 110 кВ «Промузел» в пригороде Владивостока.

Для развития Восточного полигона железных дорог РЖД построены две ЛЭП 110 кВ: Артемовская ТЭЦ- Смоляниново-тяговая и Уссурийск-2 — Уссурийск-тяговая, а также реконструирована ВЛ 110 кВ Береговая-1 — Садовая.

Реализация этих мероприятий позволит снять ограничения в работе объектов ОАО «РЖД». Усиленные мощности помогут обеспечить надёжное тяговое электроснабжение грузовых поездов всех типов, сократить интервал попутного следования поездов и повысить их пропускную способность.

АО «ДРСК» реализует программу повышения надежности электроснабжения потребителей во всех регионах присутствия. Так, Амурские электрические сети оснастили оборудованием телемеханики часть подстанций, значительно повысив возможности наблюдения за состоянием энергообъектов. Эти мероприятия вошли в комплекс мер, которые позволяют сократить время на ликвидацию аварийных ситуаций.

С 2023 по 2028 года запланировано выполнение работ еще на 25 подстанциях Амурской области на сумму около 147 миллионов рублей.

Оперативное получение информации о состоянии энергообъекта позволяет своевременно выявлять отклонения в работе, проводить централизованный контроль состояния и работоспособности подстанционного оборудования без выезда персонала на объекты, осуществлять дистанционные переключения коммутационных аппаратов без привлечения специалистов.

Важная задача, которая с успехом решалась в течение всего отчетного периода - прием на баланс сетевых комплексов на территориях обслуживания компании в Амурской области, Приморском, Хабаровском крае, ЕАО и на юге Республики Саха (Якутия).

Объединение сетевых активов на базе ДРСК проводится при взаимодействии с администрациями регионов ДВФО в рамках Постановления Правительства РФ от 30.04.2022 № 807. Это в дальнейшем позволит обновить и модернизировать сетевую инфраструктуру, повысив ее эффективность и надежность.

В 2023 году к ранее принятому компанией на обслуживание имуществу добавлен значительный объем электросетевого хозяйства на территориях Приморского края (Черниговский, Пожарский и Шкотовский муниципальные районы, городской округ Спасск-Дальний), Хабаровского края (Верхнебуреинский, Комсомольский, Советско-Гаванский, Бикинский и Николаевский муниципальные районы), а также южной части республики Саха (Якутия) - сетевые активы п.Чульман Нерюнгринского района.

С 1 декабря 2023 года ДРСК приступила к обслуживанию электросетевого имущества п. Береговой и п. Золотая Гора Зейского района Амурской области.

В рамках упорядочения структуры владения профильными активами компаний Группы РусГидро в отчетном году Обществом было приобретено электросетевое имущество АО «ДВЭУК — ГенерацияСети» и АО «Якутская ГРЭС-2» объемом 2 052,94 у.е. на территориях республики Саха (Якутия), Амурской области и Приморского края

В результате консолидации электросетевого имущества в 2023 году объем сетевых активов, обслуживаемых АО «ДРСК», увеличился более чем на 12,7 тысяч условных единиц.

Консолидация сетевых активов способствует формированию единой энергетической системы и позволяет оперативно решать проблемы при нештатных ситуациях, планировать и осуществлять комплексные работы. Кроме того, у энергетиков появляется возможность реализовывать мероприятия по снижению потерь электроэнергии.

1.2. Стратегические цели

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

Обеспечение надёжного электроснабжения и безопасного функционирования объектов Общества

Являясь подконтрольным обществом ПАО «РусГидро», Общество осознает свою социальную ответственность как компании, обеспечивающей передачу и транспортировку электрической энергии по распределительным сетям.

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:

- Повышение надежности электроснабжения и объема контроля качества электроэнергии;
- Повышение безопасности труда;
- Обеспечение своевременного технологического присоединения заявителей к электрическим сетям;
- Реализация инвестиционных проектов в установленный срок;
- Повышение эффективности операционной деятельности;
- Повышение эффективности электроснабжения;
- Повышение качества обслуживания клиентов;
- Обеспечение финансовой устойчивости компании;
- Консолидация электросетевых активов;
- Развитие кадрового потенциала.

Повышение надежности электроснабжения и объема контроля качества электроэнергии.

В 2023 году в АО «ДРСК» реализована Комплексная программа повышения надежности электрических сетей, состоящая из 13 целевых программ и 773 мероприятий, на общую сумму 1364,43 млн. рублей (без НДС).

В рамках реализации данной Программы выполнены следующие работы:

- приведение просек ВЛ 35 кВ и выше к нормативному состоянию:

чистка просеки – 2633 га;

расширение просеки – 729 га.

- повышение надежности работы распределительных сетей 0,4-10 кВ:

замена неизолированного провода на изолированный 186,8 км.;

замена опор – 4726 шт.;

установка защитных аппаратов 0,4-20 кВ – 164 шт.;

резервирование КЛ – 0,95 км.;

замена ТП – 6 шт.

- повышение грозоупорности объектов 35 кВ и выше:

замена/восстановление грозозащитного троса – 21 км.;

- установка защитных аппаратов – 286 шт.
- замена опорно-стержневой изоляции (ОСИ) – 297 шт.;
- замена аккумуляторных батарей – 16 шт.;
- замена коммутационных аппаратов – 35 шт.;
- повышение наблюдаемости ПС – 110 шт.;
- организация каналов связи для передачи команд диспетчерского и технологического управления - 7 шт.;
- оснащение ПС источниками бесперебойного питания телемеханики и связи – 10 шт.;
- оснащение высоковольтных ячеек 6-10 кВ защитами от дуговых замыканий – 40 шт.;
- внедрение устройств РАС и ОМП на ПС – 15 шт.;
- оснащение основными защитами ВЛ 110 кВ – 3 шт.;
- внедрение, модернизация устройств и комплексов РЗА – 50 шт.

Повышение безопасности труда

В целях контроля функционирования и планирования улучшений специальной оценки условий труда (далее – СУОТ), оценки соответствия системы менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда (далее – СМОЗиОБТ) действующим законодательным требованиям, а также правилам, нормам, инструкциям, стандартам и другим нормативным и директивным документам по охране труда, производственной санитарии, промышленной и пожарной безопасности в АО «ДРСК» организовано проведение следующих мероприятий:

- еженедельные селекторные совещания по вопросам охраны труда, проведение которых предусмотрено «Комплексной программой по улучшению условий и охраны труда в АО «ДРСК» на период 2024-2026 гг»;

- ежемесячное проведение «День охраны труда и пожарной безопасности» и ежеквартально «Неделя охраны труда и пожарной безопасности». Их проведение регламентировано П-СМОЗиОБТ-8.1-01.09-60 «Положение о проведении Дня и Недели охраны труда и пожарной безопасности в АО «ДРСК»;

- контроль соблюдения требований промышленной безопасности, установленных Федеральными законами и иными нормативными правовыми актами, проводится в соответствии с П-СМОЗиОБТ-8.2.3-01.09-09 «Положение о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах»;

- контроль соблюдения санитарных правил проводился при ежегодном проведении производственного контроля условий труда и проведении один раз в пять лет специальной оценки условий труда. Их проведение регламентировано приказом Общества от 19.10.2023 № 458 «Об организации производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий», Федеральным законом от 28.12.2013 № 426-ФЗ «О специальной оценке условий труда» и ТК РФ;

- для своевременного выявления несоответствий и проведения корректирующих и предупреждающих действий проводились как плановые, так и внеплановые обходы, и осмотры ВЛ, ТП и другого оборудования;

- проверки рабочих мест и работающих бригад;

- проверки закрытых нарядов-допусков;

- расследования:

- 1) несчастных случаев, профзаболеваний;

- 2) дорожно-транспортных происшествий, произошедших по вине работника Общества;

- 3) аварий с ошибками персонала.

На основе анализа функционирования СУОТ руководителями соответствующих подразделений на всех уровнях управления разрабатывались предложения для включения их в соответствующие программы и планы мероприятий по улучшению условий и охраны труда с целью устранения причин выявленных несоответствий, несчастных случаев и исключения их повторения в будущем. Программы и планы мероприятий по улучшению условий и охраны труда по результатам проведенных проверок и расследований, в филиалах АО «ДРСК» вводились приказами.

Итоговый анализ результативности системы ежеквартально проводился на заседании Координационного совета, под председательством Генерального директора Общества.

Кроме этого, анализ СМОЗиОБТ ежеквартально проводился на совещаниях по вопросам охраны труда.

Результаты анализа состояния охраны труда в АО «ДРСК» использовались руководителями подразделений Общества для проведения необходимых изменений в приоритетах политики по охране труда и функционировании СУОТ.

Приоритетные задачи на 2024, итоги работы за 2023 год отражены в ежегодном приказе «Итоги работы по охране труда и безопасности дорожного движения».

В рамках приоритетной задачи **«Обеспечение своевременного технологического присоединения заявителей к электрическим сетям»** было выполнено:

1. Оптимизация Личного кабинета заявителя, повышение удобства работы с документами.

2. Использование мобильных бригад для выполнения мероприятий по технологическому присоединению;

3. Автоматизация всех этапов процедуры технологического присоединения

4. Заключение «рамочных» договоров на выполнение проектно-изыскательских, строительно-монтажных и пусконаладочных работ.

5. Максимальное использование типовых проектов при выполнении мероприятий по строительству электрических сетей в рамках технологического присоединения;

Для решения приоритетных задач в 2023 году было сделано:

- В рамках снятия сетевых ограничений с перегруженных центров питания за 2023 год была выполнена замена силовых трансформаторов на 15 ПС 35-110 кВ с вводом дополнительной полезной трансформаторной мощности в объеме 133,9 МВА. В рамках вывода из работы Майской ГРЭС была построена новая ПС 35 кВ Май (2x4 МВА),
- Выполнено технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ДРСК» на территории функционирования АО «ДРСК» 58 новых и увеличивающих свою нагрузку крупных (нагрузкой более 1 МВт) объектов суммарной присоединяемой мощностью 223,2 МВт.

Реализация инвестиционных проектов в установленный срок

Наиболее значимые инвестиционные проекты 2023 года:

- Реконструкция ПС 35 кВ 10/70 с заменой двух силовых трансформаторов 5,6 МВА на 4 МВА, заменой масляных выключателей 35 кВ на элегазовые в составе блоков КТПБ-35 - 8 шт.;
- Модернизация ПС 35 кВ Зейская с заменой силовых трансформаторов с 2*10 МВА на 2*10 МВА, заменой выключателей 35 кВ – 5 шт., заменой выключателей 10 кВ – 40 шт., с разработкой ПСД;
- Строительство ПС 110 кВ Новый ЦП, ВЛ 110 кВ Амурская-Новый ЦП, заходов 35 кВ Амурская-Северная, ЛЭП 10 кВ, ЛЭП 0,4 кВ, ТП 10/0,4 кВ, РП 10 кВ в г. Свободном с ПИР (МКУ «Стройсервис»);
- Строительство ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Смоляниново/т, протяженность 30 км. (МиРЭК) (Восточный полигон РЖД);
- Строительство ЛЭП 110 кВ Уссурийск-2 – Уссурийск/т, протяженность 16 км. (МиРЭК) (Восточный полигон РЖД);
- Реконструкция ВЛ 110 кВ Садовая – Смоляниново/т с заменой провода протяженностью 31,81 км. (МиРЭК) (Восточный полигон РЖД);
- Реконструкция ВЛ 110 кВ Береговая-1 – Садовая с заменой провода протяженностью 0,575 км. (МиРЭК) (Восточный полигон РЖД);
- Реконструкция ВЛ 110 кВ Надеждинская/т - Западная с заменой провода 16,96 км. и токоограничивающего оборудования (Восточный полигон РЖД);
- Технологическое присоединение к электрическим сетям объектов ТОР «Николаевск»;
- Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Осиновая речка с расширением РУ 10 кВ на линейную ячейку с заменой Т1 и Т2 на 2 трансформатора по 10 МВА;
- Строительство ПС 110/35/6 кВ «АК» с установкой ТДТН-40000/110/35/6 – 2 шт., КРУ-35 кВ, КРУ-6 кВ;
- Реконструкция распределительных сетей 0,4-6кВ г. Облучье;
- Реконструкция ПС 110 кВ Алдан с заменой силовых трансформаторов с 16 МВА на 25 МВА;
- Реконструкция распределительных сетей 6/0,4 кВ ф. «Хлебозавод» от ПС № 5 Алдан;
- Переустройство ВЛ 35 кВ Канавное – Якокиг;
- Реконструкция ПС 110/35/6 кВ ЗИФ.

Повышение эффективности операционной деятельности

Основные источники повышения эффективности, примененные менеджментом компании при исполнении параметров бизнес-плана, отражены в утвержденной Программе повышения эффективности операционной деятельности. Все мероприятия, запланированные на 2023 год, реализованы в полном объеме. Фактически полученный эффект по снижению затрат в 2023 году составил 58 155 тыс. рублей за счет реализации следующих мероприятий:

- снижение расходов на сырье и материалы;
- снижение расходов на передачу электроэнергии;
- оптимизация удельных затрат на техническое обслуживание и ремонт.

Повышение эффективности электроснабжения

С целью повышения энергоэффективности компании в течение 2023 года в АО «ДРСК» проводились мероприятия, направленные на снижение потерь электроэнергии, уменьшение энергопотребления объектов АО «ДРСК». Данные мероприятия вошли в программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ДРСК» на период 2023-2028 года, утвержденную приказом АО «ДРСК» от 27.02.2023 № 79.

Для снижения технологического расхода электроэнергии на транспорт (потерь) проводились мероприятия организационно-технического характера: отключение трансформаторов в режиме малых нагрузок, отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой, выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ, приведение уровня напряжения на участке сети к номинальному, перераспределение нагрузки основной сети путем производства переключений, оптимизация мест размыканий линий 10 кВ с двухсторонним питанием, а также мероприятия по оптимизации режимов потребления энергоресурсов: разделение цепей подогрева приводов и баков выключателей 35-110 кВ, замена осветительных устройств на светодиодные, замена ПЭТ на конвекторы, оптимизация режима обогрева оборудования и сооружения ПС, оптимизация режима обогрева оборудования ЗиС, замена проводов на большее сечение на перегруженных ЛЭП, замена ответвлений в жилые дома на СИП, замена недогруженных или перегруженных трансформаторов.

Эффект от реализации мероприятий программы энергосбережения и повышения энергоэффективности АО «ДРСК» за 2023 год составил 10,7 млн. кВтч, в денежном выражении – 38,0 млн. рублей.

Повышение качества обслуживания клиентов

Компания присоединилась к платформе обратной связи по работе с жалобами и обращениями потребителей на Портале государственных услуг.

В личном кабинете заявителя на портале ТПр добавлен ряд функций, позволяющих потребителю корректировать персональные данные в учетной записи и обеспечивающих прозрачную работу с прилагаемыми документами.

По итогам тестирования комплексного процесса по работе с жалобами на аварийное состояние сетей», внесены изменения во внутренние нормативные документы.

Коэффициент уровня удовлетворенности потребителей услуг по результатам опросов:

- услугами транспорта электроэнергии физ. лиц и качеством поставляемой электроэнергии – 67,7 %
- качеством выполненных работ по устранению аварийного состояния объектов ЭСК - 75 %.

Обеспечение финансовой устойчивости компании

- Увеличение выручки;
- Сдерживание роста постоянных затрат;
- Повышение платежной дисциплины;
- Непревышение уровня финансового долга.

Консолидация электросетевых активов

Стратегия по консолидации профильного сетевого имущества является одним из приоритетных направлений деятельности Общества. При этом, консолидация сетевого имущества в АО «ДРСК» осуществляется с соблюдением принципа экономической эффективности и окупаемости затрат от приобретения сетевых активов.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.04.2022 № 807 АО «ДРСК» (компания Группы «РусГидро») совместно с органами исполнительной власти и местного самоуправления на территориях ДВФО проведена работа по приему и организации надлежащего обслуживания в отношении муниципальных электросетевых активов, ранее находящихся на обслуживании ТСО, лишенных статуса в период 2023-2024 годов.

В 2023 году Обществом в соответствии с Приказом АО «ДРСК» от 18.01.2023 № 17 была проведена работа в части консолидации электросетевого имущества по следующим направлениям:

- оформление долгосрочных прав на муниципальное электросетевое имущество, принятое в краткосрочную аренду и безвозмездное пользование в 2022 году;
- приобретение прав на электросетевое имущество сетевых организаций, подлежащих с 2024 года лишению статуса ТСО;
- оформление права собственности Общества на бесхозное электросетевое имущество.

В рамках исполнения данного приказа был определен перечень ТСО, с 2024 года не соответствующих критериям отнесения к ТСО с учетом Постановления Правительства РФ от 30.04.2022 № 807; организовано и проведено техническое обследование электросетевого имущества; сформирован итоговый перечень объектов электросетевого хозяйства, подлежащих консолидации на базе АО «ДРСК»; определена потребность в дополнительном персонале, технике и иных потребностей для организации надлежащего обслуживания электросетевого имущества; определен совместно с органами исполнительной власти и местного самоуправления механизм консолидации электросетевых активов.

По итогам проведенной работы консолидировано путем приобретения в собственность, принятия в аренду либо безвозмездное пользование электросетевое имущество общим объемом более 12,7 тыс. у.е., на территориях ДВФО, в т.ч.:

- на территории Амурской области объемом 645,55 у.е. (приобретено сетевое имущество администраций п.г.т. Февральск и Ромненского муниципального округа, СНТ «Березка», ООО «Стройцентр СЗ»; принято в безвозмездное пользование сетевое имущество администраций Сосновоборского и Берегового сельсоветов Зейского района);

- на территории Хабаровского края объемом 4 849,06 у.е. (приобретено сетевое имущество администраций Бикинского, Комсомольского, Верхнебуриинского муниципальных районов, ООО «Транзит-Энерго», СНТ «Химик»; приняты в аренду и безвозмездное пользование сетевые активы Советско-Гаванского, Нанайского, Николаевского муниципальных районов и г. Хабаровск);

- на территории Приморского края объемом 5 155,22 у.е. (приобретено сетевое имущество администрации Шкотовского муниципального района, принято в аренду и безвозмездное пользование сетевое имущество администраций Шкотовского, Пожарского, Черниговского, Чугуевского районов, Октябрьского, Хорольского, Партизанского и Хасанского округов);

- в рамках упорядочения структуры владения профильными активами компаний Группы РусГидро приобретено электросетевое имущество АО «ДВЭУК — ГенерацияСети» и АО «Якутская ГРЭС-2» объемом 2 052,94 у.е. на территориях республики Саха (Якутия), Амурской области и Приморского края.

Кроме того, оформлено право собственности на АО «ДРСК» на 101,6 у.е. сетевых активов, ранее учтенных как бесхозные, на территориях Приморского края, Хабаровского края и ЕАО.

Развитие кадрового потенциала

1. Обеспечения потребности организации в рабочей силе, в необходимых объемах и требуемой квалификации в 2023 году:

1.1. Укомплектованность штатного расписания в соответствии с нормативами - факт за 2023 год – 94,0 %: Штатная численность на 31.12.2023 – 7 614,55 ед., списочная численность за 2023 – 7231 человек.

1.2. Обеспечен подбор персонала в соответствии с утвержденными в АО «ДРСК» квалификационными требованиями к должности в соответствии с профессиональными стандартами.

2. Формирование стабильного коллектива. Текущая численность персонала в 2023 году – 7,65 %.

Текущая численность персонала в пределах нормы за счёт реализации мероприятий материальной и нематериальной мотивации персонала, закрепленных в Коллективном договоре, улучшение условий труда работников, адаптация молодых специалистов.

3. Обеспечение эффективных программ обучения и развития для повышения квалификации всего персонала. Применение системы наставничества.

Всего в 2023 году работники АО «ДРСК» прошли обучение на 10051 курсе. Приоритетные направления обучения по программам охраны труда, правил, технической эксплуатации, промышленной и производственной безопасности – 8785 курсов за отчетный период. Развитие профессиональных компетенций прошли 1366 работников.

В 2024 году планируется выполнение следующих мероприятий:

В плане повышения надежности электроснабжения и объема контроля качества электроэнергии:

В АО «ДРСК» запланирована реализация Комплексного плана повышения надежности электросетевого комплекса, состоящего из 13 целевых программ и 743 мероприятий, на общую сумму 1 281,97 млн. рублей (без НДС).

В состав данной Программы вошли следующие работы:

- приведение просек ВЛ 35 кВ и выше к нормативному состоянию:

чистка просеки – 2596 Га;

расширение просеки – 199 га.

- повышение надежности работы распределительных сетей 0,4-10 кВ:

замена неизолированного провода на изолированный 179 км.;

замена опор – 4057 шт.;

установка защитных аппаратов 0,4-20 кВ – 279 шт.;

резервирование КЛ – 3км.;

замена ТП – 1 шт.

- повышение грозоупорности объектов 35 кВ и выше:

замена/восстановление грозозащитного троса – 25 км.;

установка защитных аппаратов – 160 шт.

- замена опорно-стержневой изоляции (ОСИ) – 266 шт.;

- замена аккумуляторных батарей – 18 шт.;

- замена коммутационных аппаратов – 130 шт.;

- повышение наблюдаемости ПС – 22 шт.;

- организация каналов связи для передачи команд диспетчерского и технологического управления - 12 шт.;

- оснащение ПС источниками бесперебойного питания телемеханики и связи – 26 шт.;

- оснащение высоковольтных ячеек 6-10 кВ защитами от дуговых замыканий – 107 шт.;

- внедрение устройств РАС и ОМП на ПС – 14 шт.;

- оснащение основными защитами ВЛ 110 кВ – 4 шт.;

- внедрение, модернизация устройств и комплексов РЗА – 89 шт.

В плане повышения безопасности труда

1. Во исполнение требований федерального закона от 28.12.2013 № 426-ФЗ «О специальной оценке условий труда» в 2024 году будет продолжено проведение СОУТ в подразделениях Общества.

2. В соответствии со ст.225 Трудового кодекса РФ планируется освоить затраты на охрану труда в размере 658 638,65 тыс. рублей включающих:

Организационно-технические мероприятия – 250 578,92 тыс. рублей;

Лечебно-профилактические мероприятия – 78 031,40 тыс. рублей;

Санитарно-гигиенические мероприятия – 330 028,33 тыс. рублей.

3. В соответствии с требованиями Приказа Минтруда России от 14.07.2021 № 467н «Об утверждении Правил финансового обеспечения предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний работников и санаторно-курортного лечения работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами» в подразделениях Общества будут разработаны «Планы финансового обеспечения предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний работников и санаторно-курортного лечения работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами» за счет сумм страховых взносов.

4. В 2024 году в образовательных организациях будет проведено обучение требованиям охраны труда, пожарной, промышленной и экологической безопасности.

5. Перечень мероприятий по охране труда проводимых ежегодно в АО «ДРСК»:
- Селекторные совещания по вопросам охраны труда (совещания еженедельно).
 - Совещания Координационного совета при Генеральном директоре АО «ДРСК» с рассмотрением вопросов по охране труда (совещания ежеквартально).
 - Общественный контроль. Работа совместных комитетов по охране труда и уполномоченных лиц коллективов (совещания ежемесячно).
 - Конкурсы на лучшее подразделение по охране труда (РЭС, цех, мастерский участок, бригада).
 - Соревнования среди работников основных профессий за звание «Лучший по профессии».
 - Проверки состояния охраны труда в подразделениях филиалов АО «ДРСК».
 - Проверки рабочих мест и работающих бригад. Контроль приема-сдачи смены.
 - Контроль выполнения требований, предусмотренных «Порядком работы с переносными средствами видеофиксации в АО «ДРСК» Прк-СМОЗиОБТ-9.1-01/09-26.
 - Инструктажи и опросы персонала.
 - Обучение, повышение квалификации, специальная подготовка персонала.
 - Противоаварийные тренировки, тренировки по реанимации на тренажере-манекене.
 - Показательные допуски. Показательные выпуски автотранспорта на линию.
 - Проведение Дней мастера (механика).
 - Проведение ежемесячных «Дней охраны труда» и ежеквартальных «Недель безопасности».
6. Актуализация ВНД Общества с учетом изменения законодательства РФ.

7. В целях повышения уровня безопасности работ, улучшения условий труда, охраны здоровья персонала продолжить работу по выполнению мероприятий, отраженных в «Комплексной программе по улучшению условий и охраны труда в АО «ДРСК» на период 2024-2026 годов» (утверждена приказом АО «ДРСК» от 29.12.2023 № 562).

8. В целях предупреждения травматизма на объектах Общества сторонних лиц разработаны и введены в действие:

- приказом АО «ДРСК» от 03.02.2021 № 40 План мероприятий по профилактике травматизма со сторонними лицами на энергообъектах Группы РусГидро;
- приказом от 15.03.2022 № 134 Прк-СМОЗиОБТ-8.5-01/09-08 «Порядок допуска персонала сторонних организаций к производству работ (оказанию услуг) на территории и объектах АО «ДРСК».

В рамках приоритетной задачи «**Обеспечение своевременного технологического присоединения заявителей к электрическим сетям**» в 2024 году планируется выполнение следующих задач:

- Продолжение работы по реконструкции перегруженных центров питания 35-110 кВ с целью обеспечения возможности присоединения объектов новых и увеличивающих свою нагрузку потребителей электрической энергии, в рамках которой планируется завершить строительство трех новых центров питания 110 кВ (в г. Свободный Амурской области, в Надеждинском районе Приморского края и в г. Хабаровске Хабаровского края), четырех ПС 35 кВ (двух ПС 35 кВ в Зейском районе Амурской области и двух ПС 35 кВ в г. Владивостоке и г. Артеме Приморского края) с суммарным вводом 288,3 МВА новой трансформаторной мощности, а также выполнить реконструкцию 6 ПС 35-110 кВ с вводом дополнительной трансформаторной мощности в объеме 54,5 МВА.

- Обеспечение электроснабжением объектов территорий опережающего социально-экономического развития и свободного порта Владивосток, объектов газопереработки и металлургического производства, объектов добычи полезных ископаемых, развитие энергетической инфраструктуры городов и других населенных пунктов регионов ДФО в зоне ответственности АО «ДРСК», реализацию схем выдачи мощности увеличивающих выдачу мощности электростанций, развитие магистральной инфраструктуры Восточного полигона железных дорог.

В плане реализации инвестиционных проектов в 2024 году планируется выполнение следующих мероприятий:

- Продолжение работ по строительству электрических сетей 110-0,4 кВ в г. Свободный Амурской области в целях обеспечения электроснабжения объектов заявителя МКУ «Стройсервис» в составе: ПС 110 кВ Новый ЦП мощностью 2*40 МВА, ВЛ 110 кВ Амурская-Новый ЦП - 1,7 км, заходы ВЛ 35 кВ Амурская-Северная - 2*0,3 км, ЛЭП-10 кВ - 46,64 км, ЛЭП-0,4 кВ - 28,75 км, ТП-10/0,4 кВ - 36 шт. мощностью 57,29 МВА, РП-10 кВ - 1 шт.

- Выполнение очередного этапа работ по реконструкции ПС 35 кВ Водозабор с заменой силовых трансформаторов 3*4 МВА на 2*6,3 МВА для возможности подключения ВЛ 35 кВ Игнатьево-Водозабор протяженностью 21,5 км в Благовещенском районе Амурской области.

- Продолжение работ по реконструкции ПС 35 кВ Зейская, являющейся центром питания юго-восточной части г. Благовещенска Амурской области и находящейся в эксплуатации с 1959 года. В ходе реализации проекта будет выполнена реконструкция РУ-35 кВ с полной заменой оборудования, реконструкция РУ-10 кВ с установкой ячеек с вакуумными выключателями, реконструкция систем РЗА, ПА, СДТУ и замена силовых трансформаторов 2*10 МВА без увеличения мощности подстанции.

- Дальнейшее выполнение работ по мероприятиям Программы модернизации и реконструкции электросетевого комплекса Приморского края (МиРЭК).

- Завершение реализации мероприятий по повышению пропускной способности ВЛ 110 кВ, питающих тяговые подстанции ОАО «РЖД» во Владивостокском, Уссурийском, Лесозаводском и Кавалеровском городских округах и Надеждинском муниципальном округе Приморского края.

- Начало работ по строительству электросетевых объектов 35-10 кВ (ПС 35 кВ Сунгача, ПС 35 кВ Камышовая, ПС 35 кВ Гродеково суммарной мощностью 8,1 МВА и ЛЭП 35-10 кВ протяженностью 53,32 км) для

подключения автомобильных пунктов пропуска через государственную границу Российской Федерации в поселках Марково, Краскино, Пограничный Приморского края.

- Начало работ по строительству ПС 110 кВ Снеговая мощностью 12,6 МВА и ЛЭП 110 кВ протяженностью 7 км для присоединения заявителя АО «Оборонэнерго» во Владивостокском городском округе Приморского края.

- Продолжение работ по строительству ПС 110 кВ АК мощностью 2*40 МВА в г. Хабаровске взамен существующей ПС мощностью 2*25 МВА, введенной в эксплуатацию в 1955 году, с целью обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей и приведения оборудования в нормативное техническое состояние.

- Начало работ по строительству ПС 110 кВ Ореховая мощностью 80 МВА и ВЛ 110 кВ Амур – Ореховая протяженностью 2,8 км в г. Хабаровске для присоединения заявителя ООО «Оптимал Специализированный застройщик».

- Продолжение работ по строительству распределительных сетей 6-10 кВ в г. Облучье и п. Бира, начало работ по реконструкции и строительству ЛЭП 6 кВ в г. Биробиджан Еврейской автономной области. В рамках проектов планируется выполнить реконструкцию и строительство линий электропередач общей протяженностью 38,43 км.

- Оснащение оперативно-информационными комплексами районов электрических сетей в количестве 7 комплектов для ПТК ЦУС Хабаровского края.

- Очередной этап работ по комплексной реконструкции ПС 110/35/6 кВ Алдан в г. Алдане Республики Саха (Якутия). На 2024 год запланированы работы по монтажу и ошиновке ячеек КРУ 6 кВ, устройству фундаментов и монтажу порталов 6 кВ, прокладке КЛ, монтажу систем охранно-пожарной сигнализации.

- Завершение работ по реконструкции ПС 110/35/6 кВ ЗИФ с установкой дополнительного силового трансформатора мощностью 16 МВА в Алданском районе Республики Саха (Якутия).

- Выполнение очередного этапа работ по реконструкции распределительных сетей 6/0,4 кВ фидер «Хлебозавод» в г. Алдан Республика Саха (Якутия).

- Завершение работ по строительству ЛЭП 110 кВ Томмот-Хвойный от ПС 220 кВ Томмот для заявителя АО Золото Селигдара» протяженностью 14,5 км в Алданском районе Республики Саха (Якутия).

Повышение эффективности операционной деятельности

Программа повышения эффективности операционной деятельности на 2024 год запланирована в размере 50 576 тыс. рублей, в том числе за счет следующих мероприятий:

- снижение расходов на сырье и материалы;
- снижение расходов на передачу электроэнергии;
- оптимизация удельных затрат на техническое обслуживание и ремонт.

Повышение эффективности электроснабжения

Одним из приоритетных направлений АО «ДРСК» на долгосрочный период является повышение энергоэффективности компании. В числе основных задач на 2024 год остаётся снижение потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям АО «ДРСК».

С целью повышения энергоэффективности компании разработан и направлен в ПАО «РусГидро» на согласование проект программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ДРСК» на период 2024-2029 года.

В программу энергосбережения АО «ДРСК» вошли мероприятия, направленные на:

- совершенствование технологических процессов: отключение в режиме малых нагрузок трансформаторов на ПС с двумя и более трансформаторами, отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой, выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,4 кВ, оптимизация мест размыкания линий 10 кВ с двусторонним питанием, перераспределение нагрузки основной сети путём производства переключений, приведение уровня напряжения на участке сети к номинальному и другие.

- оптимизацию режимов потребления энергоресурсов: мероприятия данного раздела направлены на снижение расхода электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды организации.

Планируемый эффект от выполнения мероприятий программы энергосбережения и повышения энергоэффективности АО «ДРСК» на 2024 год составит 9,7 млн. кВтч, в денежном выражении – 31,0 млн. рублей.

Повышение качества обслуживания клиентов

В планах на 2024 год - анализ причин и разработка мероприятий по неисполнению жалоб на качество электроэнергии, разработка нового алгоритма работы с жалобами на качество электроэнергии с учетом изменения действующего законодательства.

Консолидация электросетевых активов

Для продолжения консолидации электросетевого имущества в 2024 году АО «ДРСК» издан приказ № 23 от 23.01.2024, в рамках которого проводится работа по следующим направлениям:

- консолидация электросетевого имущества сетевых компаний, прогнозно подлежащих лишению статуса ТСО с 01.01.2025;
- консолидация бесхозяйного электросетевого имущества.

Развитие кадрового потенциала за счет:

1. Обеспечения потребности организации в рабочей силе, в необходимых объемах и требуемой квалификации в 2024 году:

1.1. Укомплектованности штатного расписания в соответствие с нормативами.

1.2. Обеспечения подбора персонала в соответствии с утвержденными в АО «ДРСК» квалификационными требованиями к должности в соответствии с профессиональными стандартами.

2. Формирования стабильного коллектива. Поддержание текучести персонала в пределах нормы за счёт реализации мероприятий материальной и нематериальной мотивации персонала, закрепленных в Коллективном договоре, улучшение условий труда работников, адаптация молодых специалистов.

3. Обеспечения эффективных программ обучения и развития для повышения квалификации всего персонала. Применение системы наставничества.

4. Расширение взаимодействия с образовательными учреждениями (ВУЗами и СПО) для привлечения на работу молодых специалистов.

РАЗДЕЛ 2. ПРОИЗВОДСТВО

2.1. Передача и распределение электрической энергии

Таблица 2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	Отклонение, 2022 к 2021	2023	Отклонение, 2023 к 2022
1	Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВтч	26 206,0	26 845,9	639,9	27 219,3	373,4
2	Потери электроэнергии	млн. кВтч	1 866,2	1 936,6	70,4	1 937,1	0,5
3	Нормативные технологические потери	млн. кВтч	1 828,6	1 897,7	69,1	1 887,9	-9,8
4	Сверхнормативные потери	млн. кВтч	37,6	38,9	1,3	49,3	10,4
5	Потери электроэнергии от отпуска в сеть	%	7,12	7,21	0,09	7,12	-0,09

По итогам 2023 года отпуск электроэнергии в сеть АО «ДРСК» составил 27 219,3 млн. кВтч, что на 373,4 млн. кВтч (+1,39%) выше факта 2022 года 26 845,9 млн. кВтч.

Потери электроэнергии по сетям АО «ДРСК» за 2023 год сложились в размере 1 937,1 млн.кВтч (7,12%), что на 0,09% ниже факта 2022 года 1 936,6 млн.кВтч (7,21%). Нормативные потери составили 1 887,9 млн.кВтч (6,94%), сверхнормативные потери составили 49,3 млн.кВтч (0,18%).

Основной причиной роста общих потерь является рост нагрузочной составляющей из-за увеличения объемов передачи электроэнергии по электрическим сетям АО «ДРСК», изменения потокораспределения в электрической сети 110кВ и принятия в течение 2023 года электросетевых комплексов сетевых организаций, лишенных статуса ТСО.

2.2. Распределительные сети

Количество и установленная мощность трансформаторных подстанций

Таблица 3

Подстанции	Единица измерения	ДРСК				
		2021 год	2022 год	Отклонение 2022/2021	2023 год	Отклонение 2023/2022
ПС, в том числе	шт.	12 948	13 428	480	14 065	637
	МВА	16 406,9	16 667	260,1	17 026	359
220 кВ	шт.	4	5	1	5	0
	МВА	140	283	143	283	0
110 кВ	шт.	251	251	0	250	-1
	МВА	7 897,3	7 815,7	-81,6	7 841,7	26
35 кВ	шт.	470	472	2	475	3
	МВА	4 528,6	4 561,8	33,2	4 629,5	67,7
ТП 6(10)-35 Кв	шт.	12 223	12 700	477	13 335	635
	МВА	3 841	4 006,2	165,2	4 271,7	265,5
Итого ПС 35-220 кВ	шт.	725	728	3	730	2
	МВА	12 565,9	12 660,5	94,6	12 754,2	93,7
Итого ПС(ТП) 6-220 кВ	шт.	12 948	13 428	480	14 065	637
	МВА	16 406,9	16 667	260,1	17 025,9	358,9

Протяженность линий электропередач по цепям

Таблица 4

Линии электропередачи	Единица измерения	ДРСК				
		2021 год	2022 год	Отклонение 2022/2021	2023 год	Отклонение 2023/2022
ВЛ, в том числе	км	59 356,2	60 352,3	996,1	61 685,7	1 333,4
220 кВ	км	-	0,01	0,01	0,01	0
110 кВ	км	8 189,4	8 213,3	23,9	8 359,1	145,8
35 кВ	км	8 943,1	8 982,4	39,3	9 020,6	38,2
10 кВ	км	18 122,3	18 435,1	312,8	18 731,7	296,6
6 кВ	км	3 143,6	3 290,0	146,4	3 420,2	130,2
0,4 кВ и ниже	км	20 957,8	21 431,5	473,7	22 154,1	722,6
КЛ, в т.ч.	км	2 829,1	2 875,9	46,8	3 013,8	137,9
110 кВ	км	44,1	49,2	5,1	49,9	0,7
35 кВ	км	97,3	105,8	8,5	116,9	11,1
10/6/0,4 кВ, в т.ч.	км	2 687,7	2 720,9	33,2	2 847	126,1
10 кВ	км	573,9	588,0	14,1	624,2	36,2
6 кВ	км	843,2	860,1	16,9	909,2	49,1
0,4 кВ	км	1 270,6	1 272,8	2,2	1 313,6	40,8

Причины отклонений (изменений) в распределительных сетях по сравнению с предыдущими годами обусловлены следующим:

- вводом в эксплуатацию вновь построенных (реконструированных) линий и подстанций;
- присоединением новых потребителей по договорам технологического присоединения;
- проведением демонтажа в результате списания с баланса имущества при ликвидации потребителей;
- выверкой физических параметров объектов электросетевого хозяйства;
- приобретением электросетевого имущества у сторонних организаций;
- принятием на обслуживание сетей по договору аренды от сторонних организаций.

РАЗДЕЛ 3. УПРАВЛЕНИЕ СОСТОЯНИЕМ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ

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

В 2023 году физические объёмы работ выполнены в соответствии с программой ремонтов и включают:

- Мероприятия, запланированные по результатам расследования причин аварий;
- Мероприятия из предписаний государственных органов контроля и надзора;
- Мероприятия комплексного плана повышения надёжности (КППН);
- Мероприятия по устранению дефектов/нарушений, выявленные по результатам проведения периодических осмотров, обходов, диагностики, технического освидетельствования и обследования, для доведения и поддержанию ИТС не менее 70;
 - Мероприятия в соответствии с многолетними графиками ремонтов;
 - Мероприятия по замене физически или морально устаревших типов оборудования, устройств объектов электрических сетей новыми;
 - Мероприятия по устранению жалоб и обращений потребителей на качество электроэнергии и состояние электрических сетей.

Фактическое выполнение ремонта трансформаторов составило 20 шт. (142,7%), ЛЭП 110кВ – 301,2 км (100%).

Выполнение ремонтов основного оборудования

Таблица 5

Наименование оборудования	Ед. изм.	2022			2023		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Трансформаторы	ед.	9	12	133,3	14	20	142,7
	МВА	104,1	113,7		56,4	79,1	
Электрические сети 110 кВ и выше	км.	1 113,8	1 171,3	105,2	301,2	301,2	100,0

Плановые затраты на ремонт сформированы согласно тарифному источнику на 2023 год., что позволяет в полном объёме профинансировать ремонт ОФ.

Программа ремонтов основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений АО «ДРСК» за 2023 год выполнена в соответствии с графиком на сумму **1 884,4 млн. рублей** (117,9%), при плане **1 598,2 млн. рублей**.

Отклонение фактических затрат от плана связано с выполнением дополнительных объёмов:

- предусмотренных в утверждённых тарифных решениях;
- за счёт полученных страховых выплат;
- ремонт вновь принятых сетевых объектов (ТСО).

Источники финансирования ремонтных программ АО «ДРСК», в млн. рублей

Таблица 6

Наименование	2021 год	2022 год	2023 год
Бизнес план	1 550,9	1 576,6	1 598,2
Фактические затраты	1 447,8	1 572,8	1 884,4

Затраты на программу ТПиР, млн. рублей

Таблица 7

Наименование	2021 год	2022 год	2023 год
План	4 327,9	5 707,7	7 616,0
Факт	2 729,7	5 070,5	5 651,0

Приоритетные направления в исполнении Программы технического перевооружения и реконструкции АО «ДРСК» за 2021 - 2023 годы.

1. Для возможности обеспечения надежного электроснабжения существующих потребителей электроэнергии и подключения новых выполняется реконструкция оборудования подстанций. Основные виды работ,

выполняемые в рамках таких инвестиционных проектов: замена силовых трансформаторов, замена масляных выключателей на элегазовые, монтаж вакуумных выключателей. Объем выполненных работ за 2021-2023 года по таким проектам составляет 3 486 млн. рублей.

2. В рамках инвестиционной программы выполнены работы по реконструкции существующих распределительных сетей 110, 35, 10(6)/0,4 кВ, в том числе по приведению в нормативное техническое состояние приобретенного сетевого имущества муниципальных сетей, всего в объеме 5 974,6 млн. рублей.

3. В состав Программы включены инвестиционные проекты, направленные на развитие и модернизацию учета электрической энергии (мощности). Инвестиционной программой АО «ДРСК» 2021-2023 года по мероприятиям «Установка (замена) приборов учета при отсутствии, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками» в объеме выполненных работ составляет 1 932 млн. рублей с НДС.

Мероприятия по установке (замене) приборов учета при отсутствии, истечении срока эксплуатации, выходе из строя или истечении интервала между поверками» направлены на исполнение требований Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ в части приобретения, установки, замены приборов учета электрической энергии для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

В результате выполнения инвестиционной программы 2021-2023 годов реконструировано 1062,5 км ЛЭП и 534,3 МВА трансформаторной мощности, что позволило повысить надежность электроснабжения существующих потребителей электрической энергии и обеспечить возможность прироста полезного отпуска электрической энергии путем присоединения к электрическим сетям новых нагрузок.

РАЗДЕЛ 4. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

4.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Выручка от реализации продукции (услуг) по итогам 2023 года составила 41 439 321 тыс. рублей, что на 4 636 727 тыс. рублей (13%) выше уровня 2022 года, в том числе:

- выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии выше на 5 117 573 тыс. рублей, что обусловлено ростом котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 1 декабря 2023 года и увеличением объемов передачи электроэнергии и мощности (+396 млн. кВтч и 9,7 МВт);

- выручка от услуг по технологическому присоединению ниже на 764 683 тыс. рублей. Объем выручки напрямую зависит от фактически оказанных услуг технологического присоединения в соответствии с заключенными договорами.

Себестоимость с учетом коммерческих и управленческих расходов по итогам 2023 года составила 41 388 941 тыс. рублей, что на 5 858 861 тыс. рублей выше уровня 2022 года. Увеличение обусловлено ростом затрат на инфраструктурные платежи (покупная электроэнергия на компенсацию потерь, услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии), а также текущей индексацией цен в пределах уровня инфляции.

Сальдо внереализационных доходов и расходов по итогам 2023 года составило 842 948 тыс. рублей, что на 4 118 тыс. рублей ниже уровня 2022 года. Изменение обусловлено увеличением прочих расходов на 56 625 тыс. рублей (основной рост по статье: проценты к уплате), при увеличении прочих доходов на 52 507 тыс. рублей.

По итогам деятельности Общества в 2023 году показатель чистой прибыли составил - 717 242 тыс. рублей, что на 975 971 тыс. рублей (-277%) ниже финансового результата 2022 года, что в основном обусловлено снижением выручки от оказания услуг технологического присоединения на 764 683 тыс. рублей и опережающим темпом роста инфраструктурных платежей (21,0%) над темпом роста выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии (14,8%).

Таблица 8, тыс. рублей

№ п/п	Наименование показателя	2021 год Факт*	2022 год Факт*	2023 год Факт	Темп роста, (2023/2022) %
1.	Выручка от реализации продукции (услуг) в том числе:	36 050 482	36 802 595	41 439 321	113
1.1.	от передачи электроэнергии по сетям	33 691 571	34 623 453	39 741 026	115
1.2.	от услуг по технологическому присоединению	1 995 601	1 780 726	1 016 043	57
1.3.	прочей продукции (услуг) основной и неосновной деятельности	363 310	398 416	682 252	171
2.	Себестоимость	33 927 930	34 889 362	40 670 673	117
3.	Валовая прибыль	2 122 552	1 913 233	768 648	40
4.	Коммерческие расходы	136	88	82	93
5.	Управленческие расходы	563 260	640 630	718 186	112
6.	Прибыль/убыток от продаж	1 559 155	1 272 515	50 380	4
7.	Проценты к получению	190 932	289 875	92 828	32
8.	Проценты к уплате	572 504	870 394	978 610	112
9.	Прочие доходы	339 033	276 587	526 142	190
10.	Прочие расходы	480 721	534 898	483 308	90
11.	Прибыль до налогообложения	1 035 896	433 685	-792 568	-183
12.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-293 579	-174 956	75 326	-43
13.	Чистая прибыль	742 317	258 729	-717 242	-277

4.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2023 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества

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

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 24 301 263 тыс. рублей. Таким образом, за отчетный год данный показатель увеличился на 717 242 тыс. рублей. Сопоставление с Уставным капиталом компании: чистые активы превышают величину Уставного капитала на 144 %. Состояние чистых активов Общества представлено в таблице:

Таблица 9, тыс. рублей

Показатели	2021 год	2022 год	2023 год
Стоимость чистых активов	24 463 134	25 018 505	24 301 263
Размер уставного капитала	9 660 910	9 959 502	9 959 502
Разница	14 802 224	15 059 003	14 341 761

4.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества

Таблица 10

Показатели	2021 год	2022 год	2023 год	Темп роста, (2023/2022) %
ЕВИТ, тыс. рублей	1 559 156	1 272 514	50 380	4
ЕВИТДА, тыс. рублей	4 623 354	4 370 219	3 424 441	78
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	13,5	18,7	17,6	94
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	27	19	21	111
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	5,1	5,2	4,4	86
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	71	71	82	116
Коэффициент быстрой ликвидности	0,42	0,43	0,39	91
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,24	0,23	0,22	92
Коэффициент Бивера	1,45	1,56	1,17	75
Коэффициент автономии	0,48	0,45	0,35	78
Соотношение собственного и заемного капитала	1,07	1,22	1,87	153
ROA, %	2,4	1,8	0,1	6
ROE, %	2,6	1,1	-2,9	-264
Долг, тыс. рублей	10 702 373	14 591 307	21 622 202	148
Процентные расходы, тыс. рублей	572 504	870 394	978 609	112
Коэффициент долговой нагрузки	2,3	3,3	6,3	189
Коэффициент покрытия процентных расходов	8,1	5,0	3,5	70

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль, ЕВИТ и ЕВИТДА. Показатели ЕВИТДА и ЕВИТ 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 (ЕВИТ, ЕВИТДА) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности Общества генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность. По итогам 2023 года АО «ДРСК» получен убыток в сумме 717 242 тыс. рублей, что на 975 971 тыс. рублей хуже финансового результата 2022 года.

Показатель ЕВИТДА снизился по сравнению с 2022 годом на 945 778 тыс. рублей и составил в 2023 году 3 424 441 тыс. рублей в следствии полученного убытка.

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за оказанные услуги. В 2023 году показатель снизился не значительно и составил 17,6.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает, насколько быстро Общество рассчитывается со своими поставщиками. Оборачиваемость кредиторской задолженности показывает среднее число дней, в течение которых Общество оплачивает свои долги, которое увеличивается пропорционально снижению оборачиваемости.

Высокое значение показателя оборачиваемости кредиторской задолженности в днях обусловлено спецификой деятельности Общества, а именно получением авансов по договорам технологического присоединения к сетям, сроком исполнения от 6 месяцев до 2 лет и более.

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

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. В течение 2021–2023 годов показывает неровную динамику, с уменьшением в 2023 в сравнении с 2022 годом, но с улучшением по отношению к 2021 году.

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. В 2021-2023 годах данный показатель находится в пределах нормы. Снижение показателя абсолютной ликвидности в 2023 году обусловлено уменьшением остатка денежных средств относительно 2022 года.

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.

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом. В 2023 году наблюдается незначительное снижение коэффициента автономии, относительно уровня 2022 года, обусловленное снижением чистой прибыли и значительным ростом валюты баланса, в основном по заемным средствам.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным. Увеличение данного показателя в 2023 году объясняется значительным ростом заемных средств, при не столь значимом росте собственного капитала.

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. Для определения эффективности использования собственного капитала Общества используется показатель рентабельности собственного капитала. ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Общества. В 2023 году наблюдается снижение показателей доходности капитала, связанное с уменьшением полученной чистой прибыли по итогам года.

Одним из ключевых показателей Общества для целей оценки уровня долговой нагрузки является коэффициент долговой нагрузки (отношение показателя Долга к значению EBITDA), отражающий способность Общества выполнять все имеющиеся кредитные обязательства исходя из результатов своей операционной деятельности. Чем ниже значение данного коэффициента, тем сильнее финансовая позиция Общества.

Дополнительным показателем Общества в отношении долговой нагрузки и финансовой устойчивости является коэффициент покрытия процентных расходов (отношение значения EBITDA к Процентным расходам). Фактически данный коэффициент оценивает достаточность прибыли до выплаты процентов, налогов и амортизационных отчислений для уплаты процентов по долговым обязательствам. Чем ниже коэффициент покрытия процентных платежей, тем менее устойчивое финансовое положение Общества.

В 2023 году наблюдается увеличение коэффициента долговой нагрузки (на 89%) в связи со снижением показателя EBITDA и увеличением задолженности по займам. На конец отчетного периода показатель долговой нагрузки составляет 6,3.

Снижение коэффициента покрытия процентных расходов (на 30%) в 2023 году, относительно аналогичного показателя за 2022 год, объясняется, главным образом, динамикой показателя EBITDA.

4.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица 11

№ п/п	Наименование показателя	2021 год Факт	2022 год Факт	2023 год Факт	Темп роста (2023/2022) %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	33 835	33 951	32 490	96
1.1	Покупатели и заказчики	1 896	2 501	3 366	135
1.2	Векселя к получению	-	-	-	
1.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	
1.4	Авансы выданные	30 995	30 567	29 069	95
1.5	Прочие дебиторы	944	883	55	6
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	2 177 353	2 470 510	3 099 357	125
2.1	Покупатели и заказчики	1 931 051	2 028 582	2 028 289	100
2.2	Векселя к получению	-	-	-	
2.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	
2.4	Задолженность участников по взносам в уставный капитал	-	-	-	
2.5	Авансы выданные	55 508	192 656	709 630	368
2.6	Прочие дебиторы	191 019	249 272	361 438	145

*данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2021-2023 годов.

По состоянию на 31.12.2023 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 32 490 тыс. рублей, дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 3 099 357 тыс. рублей. Долгосрочная дебиторская задолженность уменьшилась на 4% (или на 1 461 тыс. рублей), в основном, в связи с погашением задолженности Комитета по управлению муниципальным имуществом г. Находки в рамках заключенных договоров долгосрочной аренды электросетевого имущества сроком до 2052 года.

По сравнению с 2022 годом краткосрочная задолженность в 2023 году увеличилась на 25% (или на 628 847 тыс. рублей). В структуре краткосрочной дебиторской задолженности основную долю (65%) занимает статья «покупатели и заказчики» на 31.12.2023 г. – 2 028 289 тыс. рублей (на 31.12.2022 г. – 2 028 582 тыс. рублей), в том числе по статье заказчики услуг по транспортировке электроэнергии в сумме 1 933 307 тыс. рублей, с ростом к уровню 2022 года на 59 907 тыс. рублей. (в основном в связи с ростом просроченной задолженности по контрагентам Дальнегорский ГОК ООО и Электросеть Восточная ООО по причине не исполнения обязательств по оплате за оказанные услуги). Дебиторская задолженность по статье заказчики услуг по технологическому присоединению сократилась на 25 295 тыс. рублей. (задолженность, возникшая после подписания актов технологического присоединения) и задолженность по прочим покупателям на 40 368 тыс. рублей (в основном по задолженности подрядчиков за материалы, реализованные им для выполнения работ).

Рост задолженности по авансам, выданным на 516 974 тыс. рублей обусловлен оплатой в декабре 2023 года в адрес ПАО «ДЭК» за покупную электрическую энергию на компенсацию потерь на основании выставленных гарантирующим поставщиком счетов на прогнозируемый объем потерь декабря 2023 года.

Рост прочей дебиторской задолженности в основном объясняется ростом на 112 166 тыс. рублей начисления по налогу на добавленную стоимость.

Просроченная дебиторская задолженность Общества (включая сумму резерва по сомнительным долгам) по состоянию на 31.12.2023г. составила 601 253 тыс. руб. или 19% общей суммы дебиторской задолженности. Сумма резерва по сомнительным долгам на 31.12.2023 г. составила 109 973 тыс. руб.

4.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Таблица 12

№ п/п	Наименование показателя	2021 год Факт	2022 год Факт	2023 год Факт	Темп роста (2023/2022) %
1.	Займы и кредиты	6 387 119	4 335 882	3 034 299	70
2.	Кредиторская задолженность	8 978 450	8 156 702	14 280 493	176
2.1.	поставщики и подрядчики	4 911 327	2 222 479	6 659 072	300
2.2.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами	-	-	-	-
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	334 908	404 695	396 278	98
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	213 375	768 555	466 364	61
2.6.	По налогам и сборам	259 179	804 115	231 379	29
2.7.	Авансы полученные	3 234 575	3 919 321	6 491 106	166
2.8.	Прочие кредиторы	25 086	37 537	36 294	97
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	5 111	3 161	3 161	100
5.	Резервы предстоящих расходов	393 681	510 348	526 028	103
6.	Прочие краткосрочные обязательства	6 111	1 613	101 837	6314

*данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2021-2023 годов.

Краткосрочная кредиторская задолженность на 31.12.2023 сформировалась в сумме 14 280 493 тыс. рублей с увеличением к уровню 2022 года на 6 123 791 тыс. рублей.

Рост краткосрочной кредиторской задолженности в основном обусловлен:

- приобретением в 2023 году электросетевых активов АО «ДВЭУК — ГенерацияСети» и АО «Якутская ГРЭС-2» (погашение кредиторской задолженности в соответствии с условиями договоров купли-продажи имущества в течение 2024 года). в сумме 3 186 787 тыс. руб.

- ростом по авансам полученным на сумму 2 571 785 тыс. руб., в т.ч. за счет прироста задолженности на 2 013 284 тыс. рублей, за счет новых авансов, полученных в соответствии с условиями заключенных договоров технологического присоединения (ДНС СИТИ СЗ ООО, Управление заказчика КС Минобороны России ФКП, СЗ Ренессанс СИТИ ООО, ДНС ДОМ ООО, другие), а также ростом задолженности по передаче электрической энергии на 558 501 тыс. рублей, за счет выплаты авансового платежа в декабре 2023 года гарантирующим поставщиком ПАО «ДЭК» на основе прогнозируемого объема услуг по передаче электрической энергии согласно выставленным счетам.

РАЗДЕЛ 5. ИНВЕСТИЦИИ

5.1. Динамика капитальных вложений

План инвестиционной программы 2023 года утвержден Советом Директоров АО «ДРСК» в составе бизнес-плана Общества на период 2023-2027 года (протокол заседания от 13.04.2023 № 4).

В 2023 году инвестиционной программой АО «ДРСК» запланированы капитальные вложения на сумму 14 343,5 млн. рублей. Из общего объема инвестиций капитальные вложения в объекты технического перевооружения и реконструкции основных фондов составляют 7 616 млн. рублей, на новое строительство – 6 696,9 млн. рублей, на инвестиции в нематериальные активы – 30,6 млн. рублей.

Фактически в 2023 году освоено 13 788,6 млн. рублей, или 96% от плана, в том числе по техническому перевооружению и реконструкции – 5 651 млн. рублей (74%), по новому строительству – 5 502,7 млн. рублей (82%), на инвестиции в нематериальные активы – 42,8 млн. рублей (140%), приобретено объектов основных средств – 2 592,1 млн. рублей.

Динамика капитальных вложений

Таблица 13

№	Показатель	2021 год, млн. рублей			2022 год, млн. рублей			2023 год, млн. рублей		
		План	Факт	Отклонение (%)	План	Факт	Отклонение (%)	План	Факт	Отклонение (%)
	Капитальные вложения всего (без НДС)	7 536,7	7 275,1	97	8 959,6	7 177,6	80%	14 343,5	13 788,6	96%
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	4 327,9	2 729,7	63	5 707,7	5 070,5	89%	7 616,0	5 651,0	74%
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	3 176,1	2 320,6	73	3 221,1	2 027,1	63%	6 696,9	5 502,7	82%
3	Приобретение объектов основных средств	0,4	2 205,4	551 350	3,0	48,8	1627%	0,0	2 592,1	-
4	Инвестиции в нематериальные активы	32,3	19,4	60	30,8	31,2	101%	30,6	42,8	140%

5.2. Данные о вводах мощностей в физических единицах и основных фондов в денежном выражении за год

В инвестиционной программе на 2023 год запланирован ввод в эксплуатацию трансформаторных подстанций общей мощностью 445,31 МВА, воздушных линий электропередачи – 815,68 км, кабельных линий – 43,58 км.

По итогам года введены в эксплуатацию 434,07 МВА трансформаторной мощности, воздушных линий – 868,68 км, кабельных линий – 66,06 км:

Таблица 14

Наименование филиала	МВА			км. ВЛ			км. КЛ		
	План	Факт	%	План	Факт	%	План	Факт	%
Амурские ЭС	176,98	86,34	49	304,57	249,91	82	5,73	22,66	396
Приморские ЭС	226,88	303,72	134	343,88	398,45	116	33,07	38,79	117
Хабаровские ЭС	20,27	22,76	112	91,28	112,62	123	4,43	3,53	80
ЭС ЕАО	0,80	1,35	168	43,53	57,82	133	0,21	0,94	446
Южно-Якутские ЭС	20,38	19,90	98	32,42	49,88	154	0,14	0,14	100
ВСЕГО	445,31	434,07	97	815,68	868,68	106	43,58	66,06	152

Ввод основных фондов в 2023 году составил 10 177,7 млн. рублей (97% от плана 10 471,7 млн. рублей), в том числе по филиалам АО «ДРСК»:

Таблица 15

Наименование филиала	Ввод основных фондов в 2023 году, млн. рублей (без НДС)		%
	План	Факт	
Амурские ЭС	2 512,0	2 015,9	80
Приморские ЭС	5 792,9	4 194,7	72
Хабаровские ЭС	1 360,1	1 088,1	80
ЭС ЕАО	313,6	297,6	95
Южно-Якутские ЭС	493,1	2 560,3	519
Исполнительный аппарат	0,0	21,1	-
ВСЕГО по Обществу	10 471,7	10 177,7	97

5.3. Источники финансирования инвестиционной программы отчетного года

Таблица 16

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн. рублей		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование инвестиционной программы	Чистая прибыль текущего года	0,0	0,0	-
	Прибыль прошлых лет	502,0	0,0	-
	Амортизация	3 323,1	3 147,6	-5%
	Неиспользованная амортизация прошлых лет	101,1	60,5	-40%
	НДС к возмещению	1 919,7	1 299,7	-32%
	Прочие собственные источники:	6 218,2	4 048,5	-35%
	Прибыль, направляемая на инвестиции, включенная в расчет тарифа	2 427,1	1 815,0	-25%
	Прочая прибыль	321,4	248,9	-23%
	Прибыль от технологического присоединения	3 469,7	1 984,6	-43%
	Привлеченные средства:	5 803,1	5 657,5	-3%
Средства ПАО «РусГидро»	5 803,1	5 657,5	-3%	
Итого:		17 867,2	14 213,9	-20%

5.4. Основные инвестиционные проекты отчетного года

- Реконструкция ПС 35 кВ 10/70 с заменой двух силовых трансформаторов 5,6 МВА на 4 МВА, заменой масляных выключателей 35 кВ на элегазовые в составе блоков КТПБ-35 - 8 шт.;
- Модернизация ПС 35 кВ Зейская с заменой силовых трансформаторов с 2*10 МВА на 2*10 МВА, заменой выключателей 35 кВ – 5 шт., заменой выключателей 10 кВ – 40 шт., с разработкой ПСД;
- Строительство ПС 110 кВ Новый ЦП, ВЛ 110 кВ Амурская-Новый ЦП, заходов 35 кВ Амурская-Северная, ЛЭП 10 кВ, ЛЭП 0,4 кВ, ТП 10/0,4 кВ, РП 10 кВ в г. Свободном с ПИР (МКУ «Стройсервис»);
- Строительство ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Смоляниново/т, протяженность 30 км. (МиРЭК) (Восточный полигон РЖД);
- Строительство ЛЭП 110 кВ Уссурийск-2 – Уссурийск/т, протяженность 16 км. (МиРЭК) (Восточный полигон РЖД);
- Реконструкция ВЛ 110 кВ Садовая – Смоляниново/т с заменой провода протяженностью 31,81 км. (МиРЭК) (Восточный полигон РЖД);
- Реконструкция ВЛ 110 кВ Береговая-1 – Садовая с заменой провода протяженностью 0,575 км. (МиРЭК) (Восточный полигон РЖД);
- Реконструкция ВЛ 110 кВ Надеждинская/т - Западная с заменой провода 16,96 км. и токоограничивающего оборудования (Восточный полигон РЖД);
- Технологическое присоединение к электрическим сетям объектов ТОР «Николаевск»;
- Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Осиновая речка с расширением РУ 10 кВ на линейную ячейку с заменой Т1 и Т2 на 2 трансформатора по 10 МВА;
- Строительство ПС 110/35/6 кВ «АК» с установкой ТДТН-40000/110/35/6 – 2 шт., КРУ-35 кВ, КРУ-6 кВ;
- Реконструкция распределительных сетей 0.4-6кВ г. Облучье;

- Реконструкция ПС 110 кВ Алдан с заменой силовых трансформаторов с 16 МВА на 25 МВА;
- Реконструкция распределительных сетей 6/0,4 кВ ф. «Хлебозавод» от ПС № 5 Алдан;
- Переустройство ВЛ 35 кВ Канавное – Якокит;
- Реконструкция ПС 110/35/6 кВ ЗИФ.

5.5. Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу

Инвестиционная программа АО «ДРСК» на 2025-2029 годы и корректировка 2024 года сформирована на основании приказа ПАО «РусГидро» от 02.11.2023 № 801 и рассмотрена профильными подразделениями ПАО «РусГидро».

Объем финансирования инвестиционной программы на 2024-2029 года составляет 63 901,09 млн. рублей с НДС.

Регулирование тарифов по территориям Амурской области, Приморского и Хабаровского краев, Еврейской автономной области и Республики Саха (Якутия) осуществляется методом долгосрочной индексации.

Объем финансирования инвестиционной программы 2024-2029 годов и ввод мощностей в результате выполнения работ в разрезе территорий

Таблица 17

	Объем финансирования, млн. рублей с НДС	Ввод мощностей	
		МВА	км
АО «ДРСК»	63 901,09	1 400,04	4 269,74
Амурская область	17 899,64	443,62	1 276,22
Приморский край	27 693,03	646,65	1 840,24
Хабаровский край	8 869,60	239,99	834,36
Еврейская автономная область	2 217,69	13,51	166,76
Республика Саха (Якутия)	7 221,13	56,27	152,16

Основные мероприятия ИПР АО «ДРСК» на 2024-2029 года

Мероприятия Программы модернизации и реконструкции электросетевого комплекса Приморского края на сумму 6 703,5 млн. рублей с НДС.

Работы по установке (замене) приборов учета при выходе их из строя (Федеральный закон от 27.12.2018 № 522-ФЗ), монтаж и наладка автоматизации для включения приборов учета в интеллектуальную систему сбора и передачи данных на сумму 6 293,7 млн. рублей с НДС.

Мероприятия по новому строительству электросетевых объектов для выполнения обязательств технологического присоединения потребителей мощностью свыше 150 кВт на сумму 10 352,7 млн. рублей с НДС.

Мероприятия по новому строительству и реконструкции электросетевых объектов для выполнения обязательств технологического присоединения льготной категории заявителей мощностью до 150 кВт на сумму 6 882,3 млн. рублей с НДС.

Мероприятия по реконструкции существующих электрических сетей для выполнения обязательств технологического присоединения заявителей (усиление электрической сети) на сумму 2 183,0 млн. рублей с НДС.

Мероприятия по строительству электросетевых объектов в г. Свободный (ПС 110 кВ Новый ЦП мощностью 2*40 МВА, двухцепной ВЛ 110 кВ Амурская-Новый ЦП протяженностью 1,7 км; двух заходов ВЛ 35 кВ Амурская-Северная протяженностью 2*0,3 км, ЛЭП-10 кВ протяженностью 46,64 км, ЛЭП-0,4 кВ протяженностью 28,75 км, ТП-10/0,4 кВ - 36 шт. общей мощностью 57,29 МВА, РП-10 кВ - 1 шт.) (К_28-АЭС-3-91) на сумму 464,1 млн. рублей с НДС.

Мероприятия по реконструкции и новому строительству распределительных сетей 6/0,4 кВ населенных пунктов Алданского района Республики Саха (Якутия) на сумму 365,4 млн. рублей с НДС.

Мероприятия НИОКР 101,7 млн. рублей с НДС.

Создание систем противоаварийной автоматики между Артемовской ТЭЦ и ПС 110/35/6 Западная, в районе Партизанской ГРЭС Приморского края (I_25-ПЭС-758, I_25-ПЭС-759) на сумму 104,0 млн. рублей с НДС.

В результате выполнения инвестиционной программы 2024-2029 годов планируется реконструировать и построить 4 269,74 км ЛЭП, ввести 1 400,04 МВА трансформаторной мощности, что позволит повысить надежность электроснабжения существующих потребителей электрической энергии и обеспечить возможность прироста полезного отпуска электрической энергии путем присоединения к электрическим сетям новых нагрузок.

Приоритетным направлением инвестиционной деятельности на ближайшие 3 года является реализация мероприятий по развитию электросетевого комплекса 35-110 кВ, предусматривающая:

1. Организацию электроснабжения объектов территорий опережающего социально-экономического развития и свободного порта Владивосток, развитие энергетической инфраструктуры г. Свободный Амурской области, организация электроснабжения на напряжении 110 кВ участка Хвойный АО «Золото Селигдара» в Алданском районе Республики Саха (Якутия), реализацию схем выдачи мощности увеличивающих выдачу мощности электростанций (в том числе строительство КЛ 110 кВ ВТЭЦ-2 – Волна в рамках выдачи мощности Владивостокской ТЭЦ-2).

2. Организацию централизованного электроснабжения изолированных населенных пунктов (п.Терней и о.

Попова Приморского края).

3. Снятие технических ограничений с перегруженных центров питания 35-110 кВ, на технологическое присоединение дополнительных нагрузок, путем замены силовых трансформаторов на более мощные, перевода части нагрузок по сетям 10(6) кВ с перегруженных центров питания 35-110 кВ на менее загруженные центры питания (в том числе временно, при работе в послеаварийном режиме), организации противоаварийной автоматики.

4. Снятие сетевых ограничений по передаче электрической мощности в Артемовском ГО (в том числе завершение мероприятий по вводу в работу ПС 220 кВ Западная).

5. Организацию электроснабжения комплексной застройки:

- ООО «ДНС Сити» в Надеждинском районе Приморского края с нагрузкой 38 МВт, предусматривающая строительство ПС 110 кВ Прохладная (2х40 МВА) с заходами ЛЭП 110 кВ.

- ООО «СЗ «Ресурс» в г. Владивостоке с нагрузкой 22,7 МВт, предусматривающая строительство ПС 110 кВ Лесная (2х25 МВА) с заходами ЛЭП 110 кВ.

- ООО «СЗ «Соболь» в г. Владивостоке с нагрузкой 6,82 МВт, предусматривающая строительство ПС 110 кВ Соболь (2х6,3 МВА) с заходами ЛЭП 110 кВ.

- ООО «СЗ «Ренессанс Сити» в г. Владивостоке с нагрузкой 13,5 МВт, предусматривающая строительство ПС 35 кВ Ренессанс (2х16 МВА) с заходами ЛЭП 35 кВ.

- ООО «СЗ Оптимал» в районе Ореховая сопка в г. Хабаровске с нагрузкой 28, 6149 МВт, предусматривающая строительство ПС 110 кВ Ореховая (2х40 МВА) с двумя ЛЭП 110 кВ Амур – Ореховая.

6. Электроснабжение объектов 2 этапа развития магистральной инфраструктуры Восточного полигона железных дорог.

7. Реализацию замещающих мероприятий по выводу из эксплуатации Чульманской ТЭЦ, предусматривающих строительство ПС 110/35/6 кВ Чульман (2х16 МВА) с перезаводом существующих ЛЭП 110 кВ и 35 кВ из РУ Чульманской ТЭЦ в РУ 110 кВ и РУ 35 кВ ПС 110 кВ Чульман.

5.6. Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных проектов

В ходе реализации инвестиционной программы АО «ДРСК» в 2021-2023 годов обеспечено применение наиболее перспективных научно-технических и энергосберегающих технологий для энергетической отрасли.

В рамках снятия сетевых ограничений с перегруженных центров питания за 2023 год была выполнена замена силовых трансформаторов на 15 ПС 35-110 кВ с вводом дополнительной полезной трансформаторной мощности в объеме 133,9 МВА. В рамках вывода из работы Майской ГРЭС была построена новая ПС 35 кВ Май (2х4 МВА).

В результате выполнены следующие мероприятия:

По ПС 35-110 кВ:

- замена маслonaполненного оборудования 110 кВ на элегазовое позволило уменьшить повреждаемость и повысить надежность работы подстанционного оборудования, частично решены вопросы экологии;

- замена систем постоянного тока на ПЗУ в комплекте с современными необслуживаемыми или малообслуживаемыми аккумуляторными батареями, позволила снизить затраты на их техническое обслуживание и ремонт;

- замена масляных выключателей в РУ 6-35 кВ подстанций на вакуумные выключатели дала возможность обеспечить высокую степень эксплуатационной надежности, экономичности и безопасности;

По ЛЭП 0,4-110 кВ:

- замена медных проводов на ВЛ 35-110 кВ находящихся в неудовлетворительном состоянии на современные компактированные провода или переустройство ВЛ в кабельное исполнение, замена проводов на большее сечение на перегруженных ВЛ позволила повысить качество оказываемых услуг, снизить потери электроэнергии, а также повысить надежность электроснабжения, обеспечив резервирование и снижение времени простоя потребителя;

- использование при строительстве и реконструкции ВЛ 0,4-10 кВ самонесущих изолированных проводов, что позволило:

- исключить возникновение коротких замыканий при соприкосновении их с деревьями и при взаимном касании, что приведёт к значительному снижению количества отключений и недоотпуска электроэнергии потребителям;

- повысить электробезопасность населения и обслуживающего персонала;

- снизить потери электроэнергии;

- уменьшить эксплуатационно-ремонтные затраты.

- доведение ширины просек до нормативных значений позволило повысить надёжность электроснабжения и позволило значительно снизить количество отключений по причине перекрытия на древесно-кустарниковую растительность. В общем за период расширено более 2560 га просек;

- строительство пяти ВЛ 110 кВ в рамках выполнения поручения правительства РФ, что позволило обеспечить дальнейшее развитие Восточного полигона железных дорог.

Для объектов, где применение ВОЛС нецелесообразно, применялись цифровые системы ВЧ связи по ЛЭП

по филиалам «Амурские ЭС», «Хабаровские ЭС», «Приморские ЭС», «Электрические сети ЕАО». Применение данных технологий обеспечивает снижение эксплуатационных и ремонтных затрат, увеличение надежности работы технологического оборудования.

В период с 2021 по 2023 годы по направлению службы средств диспетчерско-технологического управления выполнены следующие мероприятия:

1. Выполнена организация каналов связи по ВОЛС:

- по филиалу «Амурские ЭС» создание сети связи ВОЛС на ВЛ 110 Ивановка-Полевая с оснащением цифровым оборудованием связи ПС Полевая и дооснащением ПС Ивановка. 34км;
- по филиалу «Приморские ЭС» создание сети связи ВОЛС на ВЛ 110 кВ Междуречье-УКФ до ПС 110/35/6 кВ Кожзавод протяженностью 7 км;
- по филиалу «Южно-Якутские ЭС» создание сети связи для передачи команд диспетчерского и технологического управления ПС 110/35/6 кВ ЗИФ - ПС 220 кВ Нижний Куранах, ВОЛС.

2. Модернизация ССПИ:

- Выполнена телемеханизация ПС 110 кВ Штыково, ПС 110 кВ Спутник, ПС 110 кВ Береговая-1 филиала «Приморские ЭС».
- Выполнена телемеханизация ПС 110 кВ Березовка, ПС 35 кВ Лесозаводская филиала «Хабаровские ЭС».
- Выполнена телемеханизация ПС 110 кВ Лебединый филиала «Южно-Якутские ЭС».

3. В рамках выполнения 1 этапа программы наблюдаемости выполнена телемеханизация ПС 110 и 35 кВ в филиалах «Амурские ЭС», «Приморские ЭС», «Хабаровские ЭС», «Электрические сети ЕАО», «Южно-Якутские ЭС» общим количеством – 424 шт.

4. Реконструкция сетей связи и передачи данных в филиалах:

- в филиале «Приморские ЭС» создание сети связи для передачи команд диспетчерского и технологического управления в СП ПСЭС, ПЮЭС, ПЦЭС.
- в филиале «Амурские ЭС» выполнены мероприятия по переводу кольцевой структуры связи на пакетную передачу данных технологической сети.
- по филиалу «Хабаровские ЭС» модернизация каналов связи СП ЦЭС в направлении ПС 110/35/6 кВ ХЭС, ПС 35/6 кВ Парк Гайдара, модернизация каналов связи ПС 110/35/6 кВ ХЭС.

5. Выполнены работы первого этапа по созданию ЦУС на базе программно-аппаратного комплекса СК 11 в филиале «Электрические сети ЕАО». Переход на ЦУСы нового поколения повышает степень наблюдаемости и управляемости электрических сетей АО «ДРСК» напряжением 35-110 кВ.

6. Для обеспечения бесперебойного питания средств диспетчерско-технологического управления объектов энергетики в АО «ДРСК» были установлены 50 источников бесперебойного питания.

РАЗДЕЛ 6. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

В 2011 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.

Размер выплаченных АО «ДРСК» дивидендов, тыс. рублей (общая сумма в год):

Таблица 18

Дивиденды	2021 год	2022 год	2023 год
Всего, в том числе:	0	0	0
на обыкновенные акции	0	0	0

РАЗДЕЛ 7. ИННОВАЦИИ

Основные направления инновационного развития АО «ДРСК».

Инновационная деятельность АО «ДРСК» в настоящее время направлена на:

- развитие технологий автоматизации технологических процессов и дистанционного управления объектами;
- развитие риск-ориентированной модели управления объектами электроэнергетики на основе его технического состояния;
- совершенствование методологии, инструментария и реинжиниринг бизнес-процессов управления объектами электроэнергетики.

В соответствии с Программой инновационного развития (далее – ПИР) Группы РусГидро на 2020-2024 года с перспективой до 2029 года (утв. Советом директоров ПАО «РусГидро», протокол от 24.08.2020 № 312), АО «ДРСК» ежегодно формирует среднесрочный план реализации мероприятий ПИР, включающий следующие разделы:

1. Раздел «Инновационные проекты и мероприятия, НИОКР (исследования и разработки)»;
2. Раздел «Развитие системы управления инновациями и инновационной инфраструктуры, взаимодействие со сторонними организациями».

Объем и источники финансирования инновационной деятельности.

Финансирование инновационных мероприятий АО «ДРСК» в 2023 году производилось за счет собственных средств, в составе инвестиционной программы Общества (амортизация). Суммарные затраты на реализацию инновационных мероприятий в 2023 году составили **669 308,0 тыс. рублей.** (с НДС).

Основные инновационные проекты, реализуемые в 2023 году:

- Установка интеллектуальных (высокотехнологичных) приборов учета электрической энергии;
- Разработка практических методов и устройств дистанционного определения мест повреждения ВЛ при однофазном замыкании на землю в сети с изолированной нейтралью (НИОКР);
- Разработка приборно-аналитического комплекса непрерывного контроля и прогнозирования допустимых систематических нагрузок и аварийных перегрузок, влагосодержания и остаточного ресурса внутренней изоляции силовых трансформаторов и автотрансформаторов (НИОКР);
- Исследование состава и скорости подроста основных видов древесных пород в охранных зонах действующих ВЛЭП, с созданием геоинформационной системы анализа и планирования работ по расчистке просек ВЛЭП на территории присутствия АО «ДРСК».

Основные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР), выполненные в 2023 году:

- Разработка практических методов и устройств дистанционного определения мест повреждения ВЛ при однофазном замыкании на землю в сети с изолированной нейтралью (НИОКР).

Выполнение мероприятий по развитию системы управления инновационной деятельностью в 2023 году:

Развитие системы управления инновационной деятельностью в АО «ДРСК» реализуется в соответствии с руководящими документами ПАО «РусГидро», в рамках исполнения Программы инновационного развития Группы РусГидро.

Мероприятия в области освоения новых технологий

АО «ДРСК» осваивает «Перспективные технологии воздушных линий», в рамках которых реализовывались в 2023 году НИОКР:

- Разработка практических методов и устройств дистанционного определения мест повреждения ВЛ при однофазном замыкании на землю в сети с изолированной нейтралью;
- Исследование состава и скорости подроста основных видов древесных пород в охранных зонах действующих ВЛЭП, с созданием геоинформационной системы анализа и планирования работ по расчистке просек ВЛЭП на территории присутствия АО «ДРСК».

В рамках технологии «Применение способов мониторинга и диагностики генераторов, силовых трансформаторов и аппаратов РУ, обеспечивающих переход на ремонт по техническому состоянию» в АО «ДРСК» реализуется:

- Разработка приборно-аналитического комплекса непрерывного контроля и прогнозирования допустимых систематических нагрузок и аварийных перегрузок, влагосодержания и остаточного ресурса внутренней изоляции силовых трансформаторов и автотрансформаторов (НИОКР).

Мероприятия в области совершенствования организации инновационной деятельности и бизнес-процессов

В целях организации инновационной деятельности и бизнес-процессов в АО «ДРСК» в 2023 году:

- проведена опытно-промышленная эксплуатация ПК АСМОграф в части графического исполнения главных электрических схем ПС, РП, ТП; поопорных схем ЛЭП 0,4 кВ и выше, нормальных схем распределительных сетей 6-10 кВ;
- создана проектная группа для решения вопросов, возникающих при реализации мероприятий по внедрению модуля информационного взаимодействия учетной системы АО «ДРСК» с АИС «Налог-3»;
- создана рабочая группа Проекта внедрения системы управления проектами и утверждён Паспорт проекта Внедрение системы управления проектами в АО «ДРСК»;
- реализовано совершенствование процедуры управления инициативами;
- в рамках импортозамещения организован перевод 80 % работников АО «ДРСК» на автоматизированные рабочие места на базе AlterOS и 100 % – на Alter Office Business.

Планы и задачи Общества в области инновационного развития на 2024 год

АО «ДРСК» на 2024 год запланировало к выполнению 26 мероприятий с объёмом финансирования **704 151,4 тыс. рублей** (с НДС), в том числе:

1. Раздел «Инновационные проекты и мероприятия, НИОКР (исследования и разработки)»:

1.1. Инновационные проекты и мероприятия по цифровой трансформации:

- Установка интеллектуальных (высокотехнологичных) приборов учета электрической энергии.

1.2. НИОКР (исследования и разработки):

• Разработка приборно-аналитического комплекса непрерывного контроля и прогнозирования допустимых систематических нагрузок и аварийных перегрузок, влагосодержания и остаточного ресурса внутренней изоляции силовых трансформаторов и автотрансформаторов (НИОКР);

• Исследование состава и скорости подроста основных видов древесных пород в охранных зонах действующих ВЛЭП, с созданием геоинформационной системы анализа и планирования работ по расчистке просек ВЛЭП на территории присутствия АО «ДРСК» (НИОКР).

2. Раздел «Развитие системы управления инновациями и инновационной инфраструктуры, взаимодействие со сторонними организациями»:

2.1. Развитие системы разработки и внедрения инновационной продукции и технологий:

- Проведение ресертификационного и надзорных аудитов ИСМ АО «ДРСК».

2.2. Раздел «Развитие взаимодействия со сторонними организациями, применение принципов «открытых инноваций»:

2.2.1. Развитие партнерства в сферах образования и науки:

- Повышение квалификации и переподготовка сотрудников Компании.

РАЗДЕЛ 8. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

8.1. Кадровая политика общества

Списочная численность персонала:

Таблица № 19

	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Работники	7 248	7 280	7 231

Возрастной состав работников:

Таблица № 20

Возраст	31.12.2021		31.12.2022		31.12.2023	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
До 30 лет	661	9,1	719	9,9	713	9,9
От 30 до 50 лет	4 243	58,5	4 176	57,4	4 037	55,8
Старше 50 лет	2 344	32,4	2 385	32,7	2 481	34,3
в том числе пенсионеры по возрасту(работающие)	634	8,7	558	7,7	535	7,4
Всего	7 248	100,0	7 280	100,0	7 231	100,0
Средний возраст	43,2		43,2		43,3	

В целях эффективной работы Общества и постепенного вовлечения молодых специалистов в деятельность предприятия, в Обществе производится работа по привлечению и трудоустройству молодых специалистов, в частности принимаются на производственную практику студенты ВУЗов и СУЗов, проводятся экскурсии для школьников в целях профориентации, внедряется система наставничества.

Структура работников по категориям

Таблица № 21

Категории	31.12.2021		31.12.2022		31.12.2023	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	992	13,7	998	13,7	987	13,7
Специалисты	2254	31,1	2258	31,0	2216	30,6
Служащие	13	0,2	9	0,1	9	0,1
Рабочие	3989	55,0	4015	55,2	4019	55,6
Всего	7248	100	7280	100	7231	100

Качественный состав работников (уровень образования):

Таблица № 22

Уровень образования	31.12.2021		31.12.2022		31.12.2023	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	3 291	45,4	3 267	44,9	3 230	44,7
Среднее профессиональное	2 831	39,1	2 882	39,6	2 871	39,7
Среднее общее	948	13,1	911	12,5	877	12,1
Начальное и основное общее	178	2,4	220	3,0	253	3,5
Всего	7 248	100,0	7 280	100,0	7 231	100,0

В Обществе предъявляются высокие требования к уровню образования и квалификации работников, что влияет на улучшение качественного состава работников. Относительно 2022 года, за 2023 год существенных изменений в уровне образования работников по категориям не произошло. Доля работников, имеющих высшее образование составляет 44,7%. Доля работников, имеющих среднее профессиональное образование в 2023 году составила 39,7 %. Среднее общее, основное общее и начальное общее образование составляют 15,6 %, работников Компании. Это в основном, рабочие - преобладающая по численности категория персонала. АО «ДРСК» придает большое значение обучению персонала, считая высокий уровень профессиональной подготовки одним из ключевых факторов надежности работы энергосистемы. Подготовка производственного персонала является одной из приоритетных задач Компании, процесс профессионального развития персонала и повышения профессионально -

квалификационного потенциала работников является системным, обеспечивает не только обязательное обучение, но компетентность и развитие персонала в соответствие со спецификой бизнес-процессов АО «ДРСК».

Данные по движению персонала:

Таблица № 23

	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023
Коэффициент оборота по принятым работникам	11,42	14,84	14,43
Коэффициент оборота по уволенным работникам	13,01	14,39	15,12
Коэффициент текучести кадров	7,25	7,84	7,65

В 2023 году уволились по собственному желанию 824 человека, за прогулы и дисциплинарные нарушения уволено 6 человек. Основные причины увольнения персонала по собственному желанию:

- в связи с низкой оплатой труда-314 человек (38,1%),
- в связи с высокой напряженностью, ответственностью и интенсивностью труда – 101 человек (12,3%),
- в связи с переменной места жительства-142 человека (17,2%),
- в связи с выходом на пенсию – 117 человек (14,2%),
- нашли другую работу – 49 человек (6%),
- по иным причинам 101 человек (12,3%), среди которых необходимость ухода за больным ребенком или членом семьи, отсутствие карьерного роста, состояние здоровья, ведение собственного бизнеса, очное обучение и т.п.

Одна из основных причин текучести персонала АО «ДРСК» – низкий уровень заработной платы труда рабочих в сравнении с другими предложениями на рынке труда на территории Дальнего Востока и Республики Саха (ТОРы, крупные строительные объекты, ввод в эксплуатацию крупных промышленных объектов (ГХК, АГПЗ).

Для поддержания стабильного коллектива используются самые эффективные и проверенные методы материального и нематериального стимулирования персонала, закрепленные в Коллективном договоре, улучшение условий труда и отдыха работников, в том числе программы ДМС и НПО для работников, частичная компенсация расходов на санаторно-курортное лечение работникам и их несовершеннолетним детям, а так же другие виды выплат и компенсации (выплаты при рождении ребенка, регистрации брака и т.п.), постоянно проводятся оздоровительные, спортивно-массовые и культурно-просветительные мероприятия для работников и членов их семей. Разработана Программа привлечения и удержания ключевого персонала производственных служб Акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания», в которой принят ряд мер, таких как компенсация стоимости аренды жилья, компенсация проезда к месту работы, корпоративная поддержка в приобретении жилья, способствующих привлечению молодых квалифицированных специалистов и удержанию ключевого персонала Компании.

Расходы на оплату труда работников:

Таблица № 24

№	Показатель	2021	2022	2023
1	Фонд заработной платы, тыс. рублей	6 780 358,5	7 418 737,1	8 116 077,6
2	Среднемесячная заработная плата 1 работника, рублей	78 104	86 830	94 752

Рост фонда заработной платы за 3 года составил (+) 19,7 %, в том числе:

- 2022 год к 2021 году (+) 9,4 %;
- 2023 год к 2022 году (+) 9,4 %.

Это связано с индексацией тарифных ставок и должностных окладов работникам Общества, составившей в 2021-2023 годах 22,2 % при снижении численности на 1,3 %.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2023 году по сравнению с 2022 годом на 9,1 % и в 2,3-3,6 раза превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионах присутствия подразделений Общества.

Развитие персонала

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

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

Таблица № 25

	2021	2022	2023
Затраты на развитие персонала, тыс. рублей.	29 341,63	30 993,93	31 302,17

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

Взаимодействие с образовательными организациями по опережающей подготовке будущих работников ведется на регулярной основе. Работники АО «ДРСК» участвуют в реализации образовательных программ в учреждениях высшего и среднего образования, в том числе в качестве преподавателей и участников государственных и экзаменационных комиссий в ВУЗах - 12 экспертов, в учреждениях СПО – 4 работника Общества.

В 2023 году прошли производственную и преддипломную практику на производственных объектах Общества 193 студента из 14-ти ВУЗов и 223 студента из 23-х учреждений среднего профессионального обучения. Заключены 16 долгосрочных договоров о сотрудничестве, с 6-ю ВУЗами и 8-ю СПО.

Таблица № 26

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 «Амурский государственный университет»	1. Организация практической подготовки обучающихся 2. Участие работников Общества в ГЭК и ГАК 3. Преподавательская деятельность	118		0		3		8	
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный государственный аграрный университет»	Организация практической подготовки обучающихся	27		0		0		0	
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный университет путей сообщения»	1. Организация практической подготовки обучающихся 2. Преподавательская деятельность	6		0		0		1	
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Приамурский государственный университет имени Шолом-Алейхема»	1. Организация практической подготовки обучающихся 2. Целевая подготовка 3. Преподавательская деятельность	7		1		0		3	
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный государственный технический рыбохозяйственный университет»	1. Организация практической подготовки обучающихся 2. Целевая подготовка	23		3		3		0	
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Российский государственный университет правосудия»	Организация практической подготовки обучающихся	2		0		0		0	
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Владивостокский государственный университет»	Организация практической подготовки обучающихся	3		0		0		0	
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Хабаровский государственный университет экономики и права»	Организация практической подготовки обучающихся	1		0		0		0	
Федеральное государственное бюджетное общеобразовательное учреждение высшего образования «Томский государственный университет систем управления и радиоэлектроники»	Организация практической подготовки обучающихся	1		0		0		0	
Государственное казенное образовательное учреждение высшего образования «Российская таможенная академия»	Организация практической подготовки обучающихся	1		0		0		0	
Федеральное государственное бюджетное общеобразовательное учреждение высшего образования «Морской государственный университет имени адмирала Г.И.	Организация практической подготовки обучающихся	1		0		0		0	

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
Невельского»									
Федеральное государственное бюджетное общеобразовательное учреждение высшего образования «Новосибирский государственный технический университет»	Организация практической подготовки обучающихся	1		0		0		0	
Федеральное государственное бюджетное общеобразовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого»	Организация практической подготовки обучающихся	1		0		0		0	
Федеральное государственное бюджетное общеобразовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный федеральный университет»	Организация практической подготовки обучающихся	1		0		1		0	
Государственное профессиональное образовательное автономное учреждение Амурской области «Райчихинский индустриальный техникум»	Организация практической подготовки обучающихся		80	0		0			0
Государственное профессиональное образовательное автономное учреждение Амурской области «Амурский колледж строительства и жилищно -коммунального хозяйства»	Организация практической подготовки обучающихся		8	0		0			0
Государственное профессиональное образовательное автономное учреждение Амурской области «Амурский колледж транспорта и дорожного хозяйства»	Организация практической подготовки обучающихся		7	0		0			0
Хабаровский институт инфокоммуникаций государственный университет телекоммуникаций и информатики Хабаровский филиал (программа СПО)	Организация практической подготовки обучающихся		5	0		0			0
Благовещенский финансово-экономический колледж – филиал федерального государственного образовательного бюджетного учреждения высшего образования «Финансовый университет при Правительстве Российской Федерации»	Организация практической подготовки обучающихся		1	0		0			0
Краевое государственное автономное профессиональное образовательное учреждение «Дальневосточный технический колледж»	Организация практической подготовки обучающихся		2	0		0			0
Краевое государственное автономное профессиональное образовательное учреждение «Лесозаводский индустриальный колледж»	Организация практической подготовки обучающихся		7	0		0			0
Краевое государственное автономное профессиональное образовательное учреждение «Промышленный колледж энергетики и связи»	Организация практической подготовки обучающихся		22	0		4			0
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Находкинский государственный гуманитарно-политехнический колледж»	Организация практической подготовки обучающихся		1	0		0			0
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Автомобильно-технический колледж»	Организация практической подготовки обучающихся		5	0		0			0
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Кавалеровский	Организация практической подготовки обучающихся		10	0		0			0

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
многопрофильный колледж»									
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Сельскохозяйственный технологический колледж»	Организация практической подготовки обучающихся		1		0		0		0
Колледж сервиса и дизайна ФГБОУ ВО «Владивостокский государственный университет»	Организация практической подготовки обучающихся		3		0		0		0
Государственное профессиональное образовательное автономное учреждение Амурской области «Благовещенский политехнический колледж»	1. Организация практической подготовки обучающихся 2. Преподавательская деятельность		8		0		0		1
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Хабаровский автомеханический колледж»	Организация практической подготовки обучающихся		2		0		0		0
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Хабаровский колледж отраслевых технологий и сферы обслуживания»	1. Организация практической подготовки обучающихся 2. Преподавательская деятельность		9		0		1		1
Краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Хабаровский технический колледж»	Организация практической подготовки обучающихся		4		0		0		0
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Приамурский государственный университет имени Шолом-Алейхема» (программы СПО)	1. Организация практической подготовки обучающихся 2. Преподавательская деятельность		19		0		0		1
Государственное профессиональное образовательное учреждение Республики Саха (Якутия) «Алданский политехнический техникум»	1. Организация практической подготовки обучающихся 2. Преподавательская деятельность		13		0		0		1
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Амурский государственный университет» (факультет среднего профессионального образования)	Организация практической подготовки обучающихся		4		0		0		0
Государственное профессиональное образовательное автономное учреждение Амурской области «Амурский аграрный колледж»	Организация практической подготовки обучающихся		4		0		0		0
Государственное профессиональное образовательное автономное учреждение Амурской области «Амурский колледж сервиса и торговли»	Организация практической подготовки обучающихся		7		0		0		0
Краевое государственное автономное профессиональное образовательное учреждение «Региональный железнодорожный колледж»	Организация практической подготовки обучающихся		1		0		0		0

Уделяется особое внимание подготовке персонала в части нормативного обучения, технологического обучения, необходимого для выполнения должностных обязанностей.

В 2023 году обучение в корпоративных учебных центрах группы компаний РусГидро пройдено по 8663 курсам, в том числе:

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

Таблица № 27

Название учебного учреждения	Количество обученных (чел.)		Обучено работников по категориям (чел.)		
	Всего	Из них сторонних организаций	Руководители	Специалисты и служащие	Рабочие
Филиал ПАО «РусГидро» - «Корпоративный университет гидроэнергетики»	3 333	-	1 492	1 826	15
ЧОУ ДПО «Амурский энергетик»	4 586	-	1 811	792	1 983
ЧОУ ДПО «Учебный комбинат»	726	-	133	47	546
Структурное подразделение «Центр подготовки персонала» Акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания»	18	-	0	0	18

Направления деятельности учебного центра / пункта:

Таблица № 28

ЧОУ ДПО «Амурский энергетик»	
1	Аккумуляторщик
2	Вальщик леса
3	Машинист автотранспорта
4	Машинист автогидроподъемника (вышки)
5	Машинист крана автомобильного
6	Машинист (оператор) крана манипулятора
7	Машинист электростанции передвижной
8	Секретарь-администратор
9	Стропальщик
10	Электросварщик ручной сварки
11	Наладчик указателей, ограничителей, регистраторов подъемных сооружений
12	Оператор строительно-монтажного пистолета
13	Рабочий, допускаемый к работе с электрифицированным и пневматическим инструментом
14	Рабочий люльки
15	Рабочие основных профессий, допускаемые к управлению краном с пола и зацепке груза
16	Агент по сбыту энергии
17	Обслуживание элегазового оборудования высокого напряжения в распределительных устройствах
18	Электромонтер диспетчерского оборудования и телеавтоматики
19	Электромонтер оперативно-выездной бригады
20	Электромонтер по оперативным переключениям в распределительных сетях
21	Электромонтер по испытаниям и измерениям
22	Электромонтер по обслуживанию электроустановок
23	Электромонтер по обслуживанию подстанций
24	Электромонтер по ремонту аппаратуры релейной защиты и автоматики
25	Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередачи
26	Электромонтер по ремонту и монтажу кабельных линий
27	Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей
28	Электромонтер по эксплуатации электросчетчиков
29	Электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств
30	Диспетчер автомобильного транспорта
31	Контролер технического состояния автотранспортных средств (механик по выпуску автотранспорта)
32	Контролер технического состояния автотранспортных средств с присвоением дополнительной квалификации диспетчер автомобильного транспорта

33	Специалист, ответственный за обеспечение безопасности дорожного движения
34	Техносферная безопасность
35	Диспетчер сетевого предприятия
36	Мастер по организации эксплуатации и ремонта оборудования подстанций
37	Мастер по учету электроэнергии
38	Мастер по ремонту воздушных линий электропередачи
39	Мастер по эксплуатации и ремонту оборудования распределительных сетей и трансформаторных пунктов
40	Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления
41	Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами
42	Оператор ИСУЭ (интеллектуальные системы учета электроэнергии)
43	Организация расследования аварий и нарушений в работе энергооборудования энергообъектов
44	Повышение квалификации для руководителей организаций, лиц, назначенных руководителем организации ответственными за обеспечение пожарной безопасности
45	Повышение квалификации для главных специалистов технического и производственного профиля на объектах защиты, с пребыванием 50 и более человек одновременно
46	Повышение квалификации для лиц, на которых возложена трудовая функция по проведению противопожарного инструктажа
47	Подготовка преподавателей, обучающих приемам оказания первой помощи
48	Специалист по расчету ТКЗ и уставок релейной защиты и автоматики
49	Требования промышленной безопасности к подъемным сооружениям
50	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности
51	А. Общие вопросы охраны труда и функционирования системы управления охраной труда
52	Б. Безопасные методы и приемы выполнения работ при воздействии вредных и (или) опасных производственных факторов, источников опасности, идентифицированных в рамках специальной оценки условий труда и оценки профессиональных рисков
53	А+Б. Общие вопросы охраны труда и безопасные методы и приемы выполнения работ при воздействии вредных и (или) опасных производственных факторов
54	В. Безопасные методы и приемы выполнения работ повышенной опасности, к которым предъявляются дополнительные требования в соответствии с нормативными правовыми актами, содержащими государственные нормативные требования охраны труда в составе:
55	В 1: Безопасные методы и приемы выполнения земляных работ
56	В 2: Безопасные методы и приемы выполнения работ на высоте
57	В 3: Безопасные методы и приемы выполнения строительных работ, в том числе: - окрасочные работы - электросварочные и газосварочные работы
58	В 4: Безопасные методы и приемы выполнения работ, связанные с эксплуатацией подъемных сооружений
59	В 5: Безопасные методы и приемы выполнения работ, связанные с эксплуатацией тепловых энергоустановок
60	В 6: Безопасные методы и приемы выполнения работ в электроустановках
61	В 7: Безопасные методы и приемы работ с ручным инструментом, в том числе с пиротехническим
62	ПП. Обучение по оказанию первой помощи пострадавшим
63	СИЗ. Обучение по использованию (применению) средств индивидуальной защиты
64	Безопасные методы и приемы выполнения работ на высоте (1 - 3 группа)
65	Безопасные методы и приемы выполнения работ в ограниченных и замкнутых пространствах
66	Инструктор-реаниматор по оказанию первой помощи пострадавшим
67	Предаттестационная подготовка персонала, осуществляющего эксплуатацию объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок
68	Предаттестационная подготовка руководителей и специалистов в области промышленной безопасности (А+Б9)
ЧОУ ДПО «Учебный комбинат», г.Артём	
1	Повышение квалификации по дополнительной профессиональной программе «Общие требования промышленной безопасности»
2	Повышение квалификации по дополнительной профессиональной программе «Требования промышленной безопасности к подъемным сооружениям»
3	Повышение квалификации для руководителей организаций, лиц, назначенных руководителем организации ответственными за обеспечение пожарной безопасности, в том числе в обособленных структурных подразделениях

	организации
4	Требования к порядку работы на тепловых энергоустановках и тепловых сетях. Программа обучения «Предэкзаменационная подготовка ответственных за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок»
5	Обучение по оказанию первой помощи пострадавшим (пункт правил 34)
6	Обучение по использованию (применению) средств индивидуальной защиты (пункт 40 ППРФ 2464)
7	Обучение по общим вопросам охраны труда и функционирования системы управления охраной труда (пункт 46А ППРФ 2464)
8	Обучение безопасным методам и приемам выполнения работ при воздействии вредных и опасных производственных факторов, опасностей, идентифицированных в рамках СОУТ и ОПР (пункт 46Б ППРФ 2464)
9	Подготовка и проверка знаний работников 1 группы по безопасности работ на высоте без применения средств подмачивания, выполняемых на высоте 5м и более, а также выполняемых на расстоянии менее 2 м от неогражденных перепадов по высоте более 5 м на площадках при отсутствии защитных ограждений либо защитных ограждений, составляющей менее 1,1 м
10	Подготовка и проверка знаний работников 2 группы по безопасности работ на высоте без применения средств подмачивания, выполняемых на высоте 5м и более, а также выполняемых на расстоянии менее 2 м от неогражденных перепадов по высоте более 5 м на площадках при отсутствии защитных ограждений либо защитных ограждений, составляющей менее 1,1 м
11	Подготовка и проверка знаний работников 3 группы по безопасности работ на высоте без применения средств подмачивания, выполняемых на высоте 5м и более, а также выполняемых на расстоянии менее 2 м от неогражденных перепадов по высоте более 5 м на площадках при отсутствии защитных ограждений либо защитных ограждений, составляющей менее 1,1 м
12	Безопасные методы и приемы выполнения земляных работ
13	Безопасные методы и приемы выполнения пожароопасных работ
14	Безопасные методы и приемы выполнения строительных работы, в т.ч. окрасочные, электросварочные и газосварочные работы
15	Безопасные методы и приемы выполнения работ, связанных с воздействием сильнодействующих и ядовитых веществ
16	Безопасные методы и приемы выполнения газоопасных работ
17	Безопасные методы и приемы выполнения огневых работ
18	Безопасные методы и приемы выполнения работ работы, связанные с эксплуатацией подъемных сооружений
19	Безопасные методы и приемы выполнения работ, связанных с эксплуатацией тепловых установок
20	Безопасные методы и приемы выполнения работ в электроустановках
21	Безопасные методы и приемы выполнения работ, связанных с эксплуатацией сосудов, работающих под избыточным давлением
22	Безопасные методы и приемы выполнения работ работа с ручным инструментом, в т.ч. пиротехническим
23	Электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств
24	Электромонтер оперативно-выездной бригады
25	Электромонтер по испытаниям и измерениям.
26	Электромонтер по обслуживанию подстанции
27	Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередачи
28	Электромонтер по ремонту и монтажу кабельных линий
29	Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей
30	Стропальщик
31	Аккумуляторщик
32	Рабочий люльки, находящейся на подъемнике (вышке)
Структурное подразделение «Центр подготовки персонала» Акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания»	
1	Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования

С 2018 года в Группе РусГидро реализуется корпоративный проект, который помогает молодым специалистам профессионально развиваться и строить карьеру, участвуя в решении стратегических задач компании – Сообщество молодых работников РусГидро (СМР РусГидро). Благодаря работе в Сообществе, работники АО «ДРСК» в 2023 году участвовали в нескольких мероприятиях:

В июле 2023 года двое сотрудников АО «ДРСК» приняли участие в XIII Форуме сообщества молодых специалистов «Форсаж» в Калужской области.

Цель мероприятия – создание возможностей для реализации активной жизненной позиции молодых работников, развитие компетенций и профессиональных умений. Знакомство участников с лучшим опытом русской инженерной школы и культурой организации производства, обучение практикам и технологиям командной работы

разного типа на основе работы с индивидуальными и коллективными талантами, а также обучение коммуникационным и цифровым инструментам управления знаниями в организациях и сообществах.

За время проведения Форума, участники:

– запустили корпоративный конкурс история о путешествиях по регионам присутствия компании «Компас РусГидро»;

– придумали экомpeonato РусГидро «Чистое завтра»;

– сняли первые профориентационные ролики проекта «Я-энергетик»;

– создали сообщество волонтеров в детских домах.

В декабре 2023 года сотрудник АО «ДРСК» принял участие в VI слёте СМР в рамках Международной выставки-форуме «Россия».

Мероприятие проводилось с целью подведения итогов реализации проектов сообщества молодых работников Группы РусГидро в 2023 году и формирования плана работы СМР на 2024 год.

8.2. Социальная политика

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 № 29

	2021	2022	2023
Социальные расходы, тыс. рублей	492 265,0	544 325,7	566 676,0
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников	360 597,7	381 303,9	417 438,5

Рост социальных расходов Общества в 2023 году в основном обусловлен ростом затрат на премирование работников, а также применением дополнительных мер поддержки мобилизованных работников и членов их семей, индексацией размера ММТС.

Основной объем в структуре социальных расходов приходится на выплату работникам единовременных вознаграждений в случае награждения ведомственными, корпоративными наградами, в связи с профессиональным праздником День энергетика, при уходе работников в ежегодный оплачиваемый отпуск, а также оказание материальной помощи в связи с особыми жизненными обстоятельствами.

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

В целях пропаганды здорового образа жизни в Обществе ведется активная работа по созданию условий и мотивации работников к занятиям физической культурой и спортом, благодаря которой команды АО «ДРСК» показывают высокие результаты в различных региональных, отраслевых и корпоративных соревнованиях и турнирах.

РАЗДЕЛ 9. ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА

Выполнение мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда. Затраты по предоставлению гарантий и компенсаций за работу во вредных условиях труда.

Во исполнение требований Федерального закона от 28.12.2013 № 426-ФЗ «О специальной оценке условий труда» в Обществе, по состоянию на 31.12.2023 года, проведена специальная оценка условий труда (далее СОУТ) на 6 853 рабочих местах, что составило 100 % от плана, в т.ч. в 2023 году проведена внеплановая СОУТ на 183 рабочих местах, из которых:

- на 71 рабочем месте в связи с модернизацией оборудования;
- на 110 рабочих местах, как вновь созданные рабочие места или ранее вакантные;
- на 2 рабочих местах в связи с произошедшими НС на производстве.

На соответствие государственным нормативным требованиям охраны труда по Обществу задекларировано 4 647 рабочих мест. Не соответствующих, нормативным требованиям, по состоянию на 31.12.2023 - 2 206 рабочих местах (с классами условий труда 3.1-3.2).

Численность работников, занятых на работах во вредных и (или) опасных условиях труда и имеющих, в соответствии со ст.147 Трудового кодекса РФ, повышенный размер оплаты труда составляет 2528 человек.

Затраты по предоставлению гарантий и компенсаций в связи с работой во вредных и опасных условиях труда в 2023 году распределились по следующим категориям (фактическое распределение затрат приведено в таблице):

- оплата за дополнительный отпуск и сокращенный рабочий – 19,6%;
- доплаты по тарифной сетке (окладу) за работы во вредных и (или) опасных условиях – 78,77%;
- компенсации за увеличение продолжительности рабочей недели с 36 часов до 40 часов - 0,01%;
- на обеспечение молоком или другими равноценными пищевыми продуктами – 1,61%.

Таблица 30

Затраты по обеспечению льгот и компенсаций

Наименование затрат	Ед. изм.	2023
Доплаты за ежегодный дополнительный отпуск и сокращенный рабочий день за работу во вредных и (или) опасных условиях труда.	тыс. рублей	17 648,51
Доплаты по тарифной сетке (окладу) за работы во вредных и (или) опасных условиях труда.	тыс. рублей	70 922,48
Компенсация за увеличение продолжительности рабочей недели с 36 часов до 40 часов.	тыс. рублей	9,47
Затраты на обеспечение молоком или другими равноценными пищевыми продуктами	тыс. рублей	1 453,75
Всего затрат по обеспечению гарантий и компенсаций.	тыс. рублей	90 034,21

В соответствии с планами мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда, разработанными по итогам СОУТ, во всех подразделениях Общества проводятся мероприятия по приведению рабочих мест согласно нормативным требованиям законодательства РФ.

Затраты на охрану труда. Планирование и финансирование работ по улучшению условий и охраны труда. Обеспеченность средствами индивидуальной защиты.

В соответствии с требованиями Приказа Минтруда России от 29.10.2021 № 771н «Об утверждении Примерного перечня ежегодно реализуемых работодателем мероприятий по улучшению условий и охраны труда, ликвидации или снижению уровней профессиональных рисков либо недопущению повышения их уровней» был утвержден «План мероприятий по улучшению условий и охране труда на 2023 год» (Соглашение по охране труда).

В Плане мероприятий были определены финансовые затраты по каждому направлению на улучшение условий и охрану здоровья работников, обеспечение безопасности труда и снижение уровней профессиональных рисков в Обществе.

В соответствии со ст. 225 Трудового кодекса РФ финансирование мероприятий по улучшению условий и охраны труда работодателем должно осуществляться в размере не менее 0,2% суммы затрат на производство продукции (работ, услуг). Затраты в Обществе на охрану труда в 2023 году достигли величины 622 833,23 тыс. рублей (в 2022 году 524 352,28 тыс. рублей, или рост на 18,8% к уровню прошлого года), что составляет 1,53% от себестоимости оказываемых работ и услуг.

Финансирование затрат происходило по следующим направлениям:

- на мероприятия по предупреждению несчастных случаев и повышение безопасности труда 145 525,2 тыс. рублей;
- на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве 268 984,4 тыс. рублей;
- на мероприятия по общему улучшению условий труда 11 129,8 тыс. рублей;
- на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, приспособлениями, инструментами, спецодеждой и спецобувью 197 193,84 тыс. рублей.

Обеспечение персонала необходимыми средствами индивидуальной защиты, приспособлениями, специальной одеждой и спецобувью организовано в Обществе в соответствии с Приказом Минздравсоцразвития РФ от 01.06.2009 № 290н «Об утверждении Межотраслевых правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты».

При среднесписочной численности персонала Общества в 2023 году 7 123 человек, сумма расходов на обеспечение СИЗ в расчете на одного работника составила 27,68 тыс. рублей/чел. Против 21,22 тыс. рублей/чел. в 2022 году.

Затраты на мероприятия по охране труда в расчете на 1 работника составили 87,44 тыс. рублей против 73,76 тыс. рублей/чел. в 2022 году (увеличение на 18,5%).

В 2023 году расходы по направлениям Плана мероприятий улучшения условий и охраны труда составили в тыс. рублей:



Диаграмма 2. - Расходы по направлениям Плана мероприятий улучшения условий и охраны труда

В соответствии с требованиями Приказа Минтруда РФ от 14.07.2021 № 467н «Об утверждении Правил финансового обеспечения предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний работников и санаторно-курортного лечения работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами» в подразделениях Общества разрабатывались «Планы финансового обеспечения предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний работников и санаторно-курортного лечения работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами».

В 2023 году за счет сумм страховых взносов в СФР (Социальный фонд России) произведено финансовое обеспечение расходов на закупку спецодежды, спецобуви и проведение периодических медицинских осмотров работников подразделений Общества. Сумма возврата финансовых средств, направленных на сокращение производственного травматизма и профзаболеваний работников, занятых на работах с вредными и опасными производственными факторами, в 2023 году составила 4 462,0 тыс. рублей против 4 794,6 тыс. рублей в 2022 году или 93,1% от уровня 2022 года.

Весь персонал, занятый на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, обеспечен сертифицированными средствами индивидуальной защиты, спецодеждой, спецобувью в полном объеме в соответствии с нормами. При выдаче специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты Общество руководствуется введенным «Положением об обеспечении средствами индивидуальной защиты работников АО «ДРСК» П-СМОЗиОБТ-6.1-01.09-42».

Состояние травматизма.

В 2023 году в Обществе зарегистрировано **2 несчастных случая на производстве.**

1-й НС в СП «Северные ЭС» филиала «Хабаровские ЭС»

30 января 2023 года бригада группы эксплуатации, учета и АИИС КУЭ участка транспорта электроэнергетики Николаевского РЭС в составе 3-х чел, в т.ч. мастера **Соболева ВВ** по распоряжению № 29 от 30.01.2023 производила проверку приборов учета электроэнергии и замера нагрузки на вводном кабеле 0,4кВ в торговом павильоне «Шаурма» принадлежащего юридическому лицу ООО «Эрбуни» (договор энергоснабжения №683 от 18.02.2013). После проведения замеров **Соболев В.В.** сообщил представителю потребителя **Алексянну А.Ш.**, что в сети торгового киоска имеется перекоп нагрузки, на что **Алексянн А.Ш.** повел себя агрессивно и после словесной «перепалки», на фоне внезапно возникшей агрессии, ударил кулаком в область лица мастера. В результате нападения **Соболеву В.В.** был причинен вред здоровью (повреждения носа и верхней губы). Члены бригады покинули объект, доложили о случившемся руководству РЭС и на бригадном автомобиле доставили мастера **Соболева В.В.** в приемный покой хирургического отделения Николаевского ЦРБ.

Причины НС: Прочие, причинение вреда жизни и здоровью в результате противоправных действий третьих лиц (код – 15.4.).

Пострадавший: **Соболев В.В.**, 1981 г.р. (41 год), мастер группы эксплуатации, учета и АИИС КУЭ участка транспорта электроэнергии Николаевского РЭС СП «Северные ЭС» филиала «Хабаровские ЭС» III гр. по электробезопасности, общий стаж – 16 лет 5 мес, в организации – 10 лет 7 мес., в должности при выполнении которой произошел НС – 2 года 2 мес.

Диагноз полученных травм: Согласно медицинского свидетельства КГУЗ г.Николаевск-на Амуре ЦРБ-Поликлиника №1 Хабаровского края от 01.02.2023 : «Поверхностная травма носа, код по МКБ-10 S00.3».

Указанное повреждение здоровья относится к категории – «легкая степень тяжести».

Количество дней нетрудоспособности составило 9 рабочих дней.

2-й НС в СП «Восточные ЭС» филиала «Амурские ЭС»

28 июня 2023 года по заданию гл.инженера Завитинского РЭС бригада по эксплуатации распред.сетей в составе: мастера **Чижова** и электромонтёров **Белозерова, Матеюка, Руденюк**, была направлена на поиск причин отсутствия напряжения в сети в с.Ленино, Федоровка, Подоловка, Антоновка Завитинского района Амурской области.

В 11:32 бригада прибыла в предполагаемый район повреждения ВЛ-10 кВ фидера №3 ПС Куприяновка. Разделившись по двое, отправились пешком с осмотром: **Белозеров** и **Руденюк** от опоры №357 в сторону убывания нумерации опор, а **Чижов** и **Матеюк** в сторону увеличения.

В 12:10 **Чижов** и **Матеюк** обнаружили упавшей опору №370.

В 12:30 мастер доложил об упавшей опоре гл.инженеру РЭС. Далее **Чижов** принял решение ставить временную опору.

В 15:51 бригада прибыла в с.Антоновка. В месте выгрузки вездехода бригада разделилась: **Чижов** с **Матеюком** и **Руденюк**, на вездеходе под управлением **Романова**, отправились к опоре №370, а **Белозеров**, по поручению мастера, на автомобиле под управлением водителя **Росул**, в с.Ленино, где ожидать дальнейших указаний.

В 18:33 **Белозеров** и **Росул** прибыли в с.Ленино.

В 18:51 **Чижов, Матеюк, Руденюк** и **Романов** прибыли в район падения опоры №370.

В 19:02 допускающий по Н-Д №20 **Матеюк** получил разрешение на подготовку рабочего места по Н-Д №20 от 28.06.2023.

В 19:03 выдающий Н-Д, он же ответственный руководитель работ, **Чижов** принял решение вывести из состава бригады **Белозерова**, о чем сделал запись в Н-Д (электромонтер **Белозеров** был отправлен в с.Ленино и в работах по установке временной опоры не предполагалось его участие). Во время работы **Чижов** поднялся на вездеход и увидел на опоре №371 **Белозерова**. По требованию мастера **Белозеров** начал движение вниз, во время которого опора упала. **Чижов** поручил **Матеюку** вызвать «скорую помощь», а сам вплавь через реку начал движение к пострадавшему (на участке в пролете опор №№370 и 371 протекает р.Райчиха). Позже, также через реку прибыли другие члены бригады. Отстегнув пострадавшего от опоры, приступили к переносу его в с.Ленино. «Скорая помощь» прибыла в 21:15 и на ней **Белозеров** был доставлен в больницу г.Райчихинск.

В ходе опроса (согласно протоколу) водителя **Росула** установлены самовольные действия электромонтера **Белозерова**, который по своей инициативе взял лазы, страховочную привязь, каску и сказал, что «сходит к опоре и посмотрит в каком она состоянии и что надо для ремонта».

Причины НС:

Основная: Неудовлетворительная организация производства работ, выразившаяся в не обеспечении контроля со стороны руководителей и специалистов подразделения за ходом выполнения работы, соблюдением трудовой дисциплины (код 2.08.1).

Сопутствующая: Нарушение работником трудового распорядка и дисциплины труда, – самостоятельное выполнение работ (код 2.13).

Пострадавший: **Белозеров В.А.**, электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда Куприяновского участка Завитинского РЭС СП «Восточные ЭС» филиала «Амурские ЭС», 1971 г.р. (52 года), стаж работы: общий – 30 лет 6 мес, в организации – 5 лет, по профессии при которой произошел НС – 5 лет.

Диагноз полученных травм: Код по МКБ-10 S06.2 (Диффузная травма головного мозга). Падение с высоты. Закрытая черепно-мозговая травма, ушиб головного мозга тяжелой степени. Мозговая кома. Перелом нижней стенки глазницы справа. Закрытый фрагментарный перелом правого бедра со смещением. Указанные повреждения здоровья относятся к категории – «тяжелая степень тяжести». **В настоящее время пострадавший находится на излечении, с 28.06.2023, и по состоянию на 31.12.2023 число дней нетрудоспособности составляет 152 рабочих дня.**

В 2023 году в Обществе не зарегистрированы профессиональные заболевания.

На энергообъектах Общества в 2023 году зафиксировано 8 несчастных случаев со сторонними лицами, в которых пострадало 10 человек, при этом погибло 5 человек.

По результатам расследования несчастных случаев со сторонними лицами установлено, что пострадали:

- 6 человек в результате производства работ в охранной зоне ВЛ и приближения на недопустимое расстояние к токоведущим частям;
- 2 человека в результате ловли рыбы в охранной зоне ВЛ 110 кВ (непосредственно под проводами);
- 2 человека в результате противоправных действий (несанкционированное подключение и хищение имущества).

По результатам расследования всех НС со сторонними лицами, нарушений законодательных, нормативных правовых и локальных актов по охране труда, нормативно-технической документации со стороны подразделений и должностных лиц АО «ДРСК» не установлено.

Обучение требованиям охраны труда работников Общества.

Работа с персоналом организована и проводится в соответствии с «Порядком работы с персоналом в АО «ДРСК». Весь персонал Общества своевременно проходил обучение и проверку знаний требований охраны труда согласно Постановлению, утвержденному Минтрудом РФ и Минобразованием РФ от 13.01.2003 № 1/29 «Об утверждении Порядка обучения по охране труда и проверки знаний требований охраны труда работников организаций».

В 2023 году в образовательных организациях организовано обучение работникам Общества:

- требованиям охраны труда на 2 615 курсах;
- требованиям пожарной и промышленной безопасности, другим нормам и правилам в рамках образовательных программ (программ подготовки персонала) на 5 820 курсах.

Структура службы охраны труда, сведения о специалистах по охране труда.

В соответствии со ст.223 Трудового Кодекса РФ в исполнительном аппарате АО «ДРСК», во всех филиалах Общества и их структурных подразделениях имеются службы охраны труда и надежности.

В аппарате управления филиала и структурных подразделениях филиала службами руководят начальники службы охраны труда. В исполнительном аппарате АО «ДРСК» служба охраны труда, которой руководит начальник службы, входит в состав управления надежности, промышленной безопасности и охраны труда, которым руководит заместитель главного инженера по надежности, промышленной безопасности и охране труда - начальник управления.

Общий численный состав персонала, выполняющего функциональные обязанности специалистов по охране труда, составляет 58 человек. Данная численность специалистов определена в соответствии с приказом Минтруда России от 31.01.2022 № 37 «Об утверждении Рекомендаций по структуре службы охраны труда в организации и по численности работников службы охраны труда» (среднесписочная численность работников Общества по состоянию на 31.12.2023 составляла 7 123чел.

Регламентирующие документы по вопросам охраны здоровья и безопасности труда.

В Обществе для повышения уровня безопасного проведения работ, улучшения условий труда и охраны здоровья персонала были приняты к исполнению:

1. Распорядительные документы:

- Приказ АО «ДРСК» от 21.11.2022 № 533 «О работе с персоналом исполнительного аппарата АО «ДРСК»;
- Приказ АО «ДРСК» от 30.12.2022 №625 «Об обучении по охране труда персонала АО «ДРСК»;
- Приказ АО «ДРСК» от 31.07.2023 № 342 «Об утверждении Сводного списка типовых норм бесплатной выдачи сертифицированных средств индивидуальной защиты и смывающих средств работникам АО «ДРСК»;
- Приказ АО «ДРСК» 01.10.2019 № 341 «Об обеспечении безопасного производства работ на высоте»;
- Приказ АО «ДРСК» 19.10.2023 № 458 «Об организации производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»;
- Приказ АО «ДРСК» от 02.03.2023 № 83 «Об итогах работы по охране труда и БДД в 2022 году и задачах на 2023год»;
- Приказ АО «ДРСК» от 19.06.2023 № 262 «О вводе в действие Сводного реестра критических рисков АО «ДРСК»;
- Приказ АО «ДРСК» от 14.03.2022 № 133 «О вводе в действие планов реализации мероприятий по обеспечению безопасных условий труда»;
- Приказ АО «ДРСК» от 13.12.2022 №575 «О создании комиссии по оценке профессиональных рисков»;
- Политика в области системы менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда ПК-СМОЗиОБТ-5.3-01.ГД, введена приказом АО «ДРСК» от 22.02.2023 № 75;
- «Комплексная программа по улучшению условий и охраны труда в АО «ДРСК» на период 2024-2026 годов», введена приказом АО «ДРСК» от 29.12.2023 № 562;
- «План мероприятий по профилактике травматизма со сторонними лицами на энергообъектах Группы РусГидро», введенный приказом по Обществу от 03.02.2021 №40.

2. Документы, регламентирующие работу по СМОЗиОБТ:

- Документированная процедура по идентификации опасностей и оценке рисков в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда» ДП-СМОЗиОБТ-4.3.1-01.09-03, введена приказом АО «ДРСК» от 13.12.2022 № 573;
- «Положение о системе управления охраной труда (Положение о СУОТ) функциональные обязанности по охране труда персонала П-СМОЗиОБТ-4.1-01.09-65, введено приказом АО «ДРСК» от 08.09.2023 № 409;
- «Положение о проведении Дня и Недели охраны труда и пожарной безопасности в АО «ДРСК» П-СМОЗиОБТ-8.1-01.09-60, введено приказом АО «ДРСК» от 21.06.2021 № 237;
- «Порядок допуска персонала сторонних организаций к производству работ (оказанию услуг) на территории и объектах АО «ДРСК» Прк-СМОЗиОБТ-8.5-01/09-08, введен в действие приказом от 15.03.2022 № 134;
- «Порядок работы с персоналом в АО ДРСК» Прк-СМОЗиОБТ-7.2-01/09-29, введен приказом АО «ДРСК» от 08.07.2021 № 262;

- «Порядок действий персонала при участии в дорожно-транспортном происшествии и расследования дорожно-транспортных происшествий в АО «ДРСК» Прк-СМОЗиОБТ-8.3-01.09-03, введен приказом АО «ДРСК» 15.02.2021 № 53;
- «Положение об обеспечении средствами индивидуальной защиты» П-СМОЗиОБТ-6.1-01.09-42, введено приказом АО «ДРСК» от 25.05.2021 № 205;
- «Порядок расследования несчастных случаев и профессиональных заболеваний в АО «ДРСК» Прк-СМОЗиОБТ-8.5.2-01.09, актуализированная версия введена приказом АО «ДРСК» от 01.09.2022 № 391;
- «Положение о порядке организации проведения обязательных медицинских осмотров, психиатрического освидетельствования и вакцинации работников АО «ДРСК» П-СМОЗиОБТ-6.1.4-01/09-195 введена приказом АО «ДРСК» от 224.08.2023 № 381;
- «Порядок выдачи, применения и проверки исправности средств защиты от падения с высоты и приспособлений для работы на высоте» Прк-СМОЗиОБТ-7.1.4-01/09-21, введен приказом АО «ДРСК» от 30.10.2019 № 377;
- «Порядок разработки инструкций по охране труда в АО «ДРСК» Прк-СМОЗиОБТ-4.2-01.09-02, актуализированная версия введена приказом АО «ДРСК» от 03.11.2020 № 488;
- «Порядок организации и проведения специальной оценки условий труда в АО «ДРСК» Прк-ИСМ 7.1.4-01/09-25, введен приказом АО «ДРСК» 26.02.2021 № 70;
- «Порядок обеспечения работников АО «ДРСК» молоком, лечебно-профилактическим питанием и другими равноценными пищевыми продуктами» Прк-СМОЗиОБТ-8.1.2-01/09-27, введен приказом АО «ДРСК» от 23.03.2021 №111;
- «Порядок работы с переносными средствами видеофиксации в АО «ДРСК» Прк-СМОЗиОБТ-9.1-01/09-26, введен приказом от 15.06.2021 № 233;
- «Положение о проведении технического расследования причин инцидентов на опасных производственных объектах АО «ДРСК» П-СМОЗиОБТ-8.5.2-01.09-48, введено приказом АО «ДРСК» от 10.04.2023 № 149;
- «Положение о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах АО «ДРСК» П-СМОЗиОБТ-8.2.3-01.09-09, введено приказом АО «ДРСК» от 12.05.2022 №239;
- «Инструкция о порядке подготовки и проведения показательного допуска для персонала АО «ДРСК» И-СМОЗиОБТ-8.3-01.11, введена приказом АО «ДРСК» от 23.12.2019 № 462;
- «Инструкция по организации и порядку проведения проверок, проводимых государственными органами контроля (надзора) в АО «ДРСК» И-СМОЗиОБТ-4.5.2-01.09-5039, введена приказом АО «ДРСК» от 13.09.2019 № 318.

Предупреждающие действия в отчетном периоде в целях профилактики производственного травматизма и повышения результативности в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда.

1. Для достижения цели Политики в области ОЗиОБТ, предупреждения несчастных случаев, повышения ответственности руководителей всех уровней управления АО «ДРСК» за состояние охраны труда в Обществе, с учетом материалов расследования несчастных случаев выполнен ряд мероприятий:

- Проведена проверка наличия полосы красного цвета вокруг тел опор на которые запрещен подъем;
- Пересмотрены перечни опор, на которые запрещен подъем;
- Организована разработка технологических карт на установку временных опор ВЛ всех классов напряжений;
- Организовано проведение во всех подразделениях «Дня Мастера» и «Дня Механика»;
- Организован и проведен «Месячник по подготовке персонала к работе в отопительном сезоне» и «Декадник безопасности дорожного движения и безопасности пешеходного передвижения на внутренней и прилегающей территории предприятий». В ходе месячника проведена подготовка работников к безопасному производству работ, обеспечено безопасное состояние транспорта и оборудования;
- Ежеквартально проводились тематические акции по предупреждению травматизма;
- В период проведения Недели ОТиПБ организован просмотр учебных фильмов по причинам и результатам расследования НС со смертельным и тяжелым сходом, произошедших в подразделениях Общества;
- Выполняются План реализации мероприятий по обеспечению безопасных условий труда при эксплуатации транспортных средств Общества и План реализации мероприятий по обеспечению безопасных условий труда при организации Строительства, введенные приказом по Обществу от 14.03.2022 № 133;
- Выполняются мероприятия, предусмотренные «Дорожной картой по реализации механизмов мотивации безопасного производства и сохранения здоровья работников Группы РусГидро», введенные приказом по Обществу от 10.12.2021 №471;
- Организована трансляция аудиозаписей с напоминанием работникам базовых правил безопасности на производстве;
- Персоналом СОТ УНПБиОТ проведено 10 выездных и 1 документарная проверка выполнения требований ОТ в подразделениях Общества. Проведена 1 совместная проверка с ПАО «РусГидро» в филиале «Хабаровские ЭС».

2. В связи с регистрацией в 2023 году несчастных случаев, связанных с противоправным действием стороннего лица и падением работника с высоты, во исполнение требований раздела 5 «Документированной процедуры по идентификации опасностей и оценке рисков в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда», проведена внеплановая оценка и расчет рисков.

3. В целях профилактики производственного травматизма, вовлечения всего персонала в работу системы управления охраной здоровья и обеспечения безопасности труда выполнялись мероприятия, предусмотренные

«Комплексной программой по улучшению условий и охраны труда в АО «ДРСК» на период 2021-2023 годов».

4. В целях профилактики травматизма со сторонними лицами выполнялся «План мероприятий по профилактике травматизма со сторонними лицами на энергообъектах Группы РусГидро», введенный приказом по Обществу от 03.02.2021 № 40.

5. В течение года проводилась работа по проверке соблюдения подрядными организациями требований охраны труда и пожарной безопасности при выполнении работ на объектах Общества.

6. В соответствии с требованием п.4.4.2.3 «Положение о системе управления охраной труда (Положения о СУОТ). Функциональные обязанности по охране труда персонала АО «ДРСК» П-СМОЗиОБТ-4.1-01.09-65 в филиалах ежемесячно издаются распорядительные документы с разработанными корректирующими и предупреждающими действиями для обеспечения безопасности труда.

7. Организована работа по видеофиксации выполнения работ в электроустановках, проведения вводных, первичных и целевых инструктажей, контрольных противоаварийных и противопожарных тренировок, выполнения обходов и осмотров оборудования, зданий и сооружений, рабочих мест, проверок работающих бригад. Работа проводится в соответствии с требованиями, введенными Порядком работы с переносными средствами видеофиксации в АО «ДРСК» Прк-СМОЗиОБТ-9.1-01/09-26.

8. Ежемесячно контролируется исполнение требований Порядка работы с переносными средствами видеофиксации в АО «ДРСК».

9. Для демонстрации показателей деятельности Общества в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда организована работа по подаче заявок на участие в областных, краевых, городских и иных смотрах-конкурсах по охране труда, в том числе проводимых органами власти субъектов РФ.

10. В рамках профилактики детского электротравматизма организована работа по предоставлению в управления образования муниципальных образований и школ материалов по электробезопасности, в том числе проведение в учебных учреждениях уроков по электробезопасности работниками Общества.

11. Проведение работ по производственному контролю условий труда на рабочих местах в соответствии с требованиями приказа Общества от 19.10.2023 № 458 «Об организации производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий».

12. Помимо этого, в 2023 году в Обществе проводились следующие мероприятия по охране труда:

- Еженедельные селекторные совещания, на которых рассматривались вопросы охраны труда;
- Совещания Координационного совета при Генеральном директоре АО «ДРСК» с рассмотрением вопросов по охране труда (совещания ежеквартально);
- Общественный контроль. Работа совместных комитетов по охране труда и уполномоченных лиц коллективов (совещания ежемесячно);
- Конкурсы на лучшее подразделение по охране труда (РЭС, цех, мастерский участок, бригада);
- Соревнования среди работников основных профессий за звание «Лучший по профессии»;
- Комплексные и целевые проверки состояния охраны труда в подразделениях филиалов АО «ДРСК»;
- Проверки рабочих мест и бригад. Контроль приема-сдачи смены. Контроль за оперативными переключениями;
- Инструктажи, беседы и опросы персонала;
- Обучение, повышение квалификации, специальная подготовка персонала;
- Противоаварийные тренировки, тренировки по реанимации на тренажере-манекене;
- Показательные допуски. Показательные выпуски автотранспорта на линию;
- Проведение ежемесячных «Дней охраны труда» и ежеквартальных «Недель безопасности»;
- Проведение актуализации инструкций по охране труда, с учетом изменений нормативных документов.

Организация противопожарных мероприятий.

В Обществе был издан приказ от 09.01.2023 № 1 «О повышении эффективности, надежности и безопасности энергетического производства в 2023 году». Данным приказом утвержден План мероприятий по повышению пожарной безопасности оборудования, зданий и сооружений филиалов. Все предусмотренные планом, 52 мероприятия в течение года были исполнены.

В 2023 году на объектах Общества в соответствии с приказом АО «ДРСК» от 30.12.2014 № 420 «О введении норм наличия средств предупреждения и тушения лесных пожаров при использовании лесов» создано и проверено 32 пункта сосредоточения средств предупреждения и тушения лесных пожаров. Данные пункты укомплектовали спецодеждой и инвентарем для осуществления тушения пожаров. В Обществе создано 316 мобильных подразделений для борьбы с природными пожарами, численностью 1955 человек. В их распоряжении имеется 830 единиц техники, в т.ч. 534 единицы - автомобильной.

В соответствии с приказом АО «ДРСК» от 09.02.2023 № 53 «Об обеспечении надежной работы в пожароопасный сезон 2023 года» проведен комплекс организационных и технических мероприятий, в том числе месячник пожарной безопасности, направленных на повышение противопожарной устойчивости объектов Общества и недопущения аварийных отключений электроустановок от природных пожаров и палов.

Согласно утвержденных графиков в 2023 году было проведено 119 совместных с МЧС России и 918 собственных противопожарных тренировок, в которых приняло участие более 7 тысяч работников Общества. 542 работника прошли подготовку по программе дополнительного профессионального обучения.

РАЗДЕЛ 10. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Цели и задачи Общества в сфере природоохранной деятельности.

В рамках реализации экологической Политики АО «ДРСК» приказом от 19.06.2023 № 263 «Об установлении целей в области интегрированной системы менеджмента на 2023 год» утверждены цель и задачи системы экологического менеджмента на 2023 год.

Цель в области системы экологического менеджмента: создание условий и механизмов, обеспечивающих минимизацию негативного воздействия на окружающую среду.

Задачи (мероприятия):

- 1) установка птицевоздушных устройств на ВЛ;
- 2) исключение образования отходов I класса опасности (выведение из эксплуатации ртутных, ртутно-кварцевых, люминесцентных ламп).

При установлении цели задач Общество учитывает:

- законодательные и другие требования в области охраны окружающей среды и рационального использования природных ресурсов;
- собственные технологические возможности;
- собственные финансовые, производственные требования;
- мнения заинтересованных сторон.

Основные мероприятия для достижения цели и задач

В рамках достижения цели и решения поставленных задач в Обществе выполнены следующие мероприятия:

1) Разработана и выполнена *Программа реализации экологической политики на 2023 год* (далее - Программа), введенная в действие приказом АО «ДРСК» от 09.01.2023 № 1 «О повышении эффективности, надежности и безопасности энергетического производства в 2023 году».

Программа содержит технические и организационные мероприятия, нацеленные на минимизацию негативного воздействия на окружающую среду. Основные технические мероприятия программы:

- установка ПЗУ;
- ремонт маслоприемных устройств;
- замена масляных выключателей на вакуумные;
- переход на использование энергоэффективных источников света и т.д.

Сводный отчет о выполнении Программы представлен в Таблице 31.

Таблица 31

Программа реализации экологической политики

Филиалы	Выполнено мероприятий, шт.	Затраты, тыс. рублей
Амурские ЭС	14	32 934,50
Приморские ЭС	11	23 553,30
Хабаровские ЭС	9	8 767,42
ЭС ЕАО	9	38 760,20
Южно-Якутские ЭС	7	5 776,00
АО «ДРСК»	50	109 791,42

2) *Целевая программа по установке на ВЛ птицевоздушных устройств и систем усиления изоляции.* Сводный отчет представлен в Таблице 32.

Таблица 32

Установка птицевоздушных устройств

Филиалы	Установлено ПЗУ, шт.
Амурские ЭС	984
Приморские ЭС	546
Хабаровские ЭС	6 309
ЭС ЕАО	4 094
Южно-Якутские ЭС	0
АО «ДРСК»	11 933

3) Выведение из эксплуатации ртутных, ртутно-кварцевых, люминесцентных ламп (исключение образования отходов I класса опасности).

С целью исключения образования отходов I класса опасности поставлена задача в период 2023-2025 года полностью заменить все ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные лампы, находящиеся в эксплуатации Общества. Для оценки выполнения задачи установлены следующие критерии: в 2023 году требуется сократить количество ртутных, ртутно-кварцевых, люминесцентных ламп, находящихся в эксплуатации по состоянию на 01.01.2023 – не менее чем на 20 %, в 2024 году – еще на 30 %, в 2025 году – на оставшиеся 50 %.

Отчет по сокращению количества ртутных, ртутно-кварцевых, люминесцентных ламп предоставлен в Таблице 33.

Таблица 33

Выведение из эксплуатации ртутных, ртутно-кварцевых, люминесцентных ламп

Филиалы	Количество ртутных, ртутно-кварцевых, люминесцентных ламп по состоянию на		% снижения
	01.01.2023, шт.	01.01.2024, шт.	
Амурские ЭС	5 566	4 040	27
Приморские ЭС	4 081	3 095	24
Хабаровские ЭС	2 004	1 561	22
ЭС ЕАО	846	599	29
Южно-Якутские ЭС	752	635	16
АО «ДРСК»	13 249	9 930	25

Экологический контроль
1) Проверки государственных органов надзора (контроля)

В ноябре 2023 года проведена проверка Управлением Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Приморскому краю. Проверка проведена в рамках федерального государственного санитарно-эпидемиологического контроля (надзора). Нарушений в области природоохранного законодательства не выявлено.

2) Внутренние проверки АО «ДРСК»

➤ В 2023 году службой производственного контроля ИА совместно с производственной службой проведены проверки соответствия системе экологического менеджмента филиалов АО «ДРСК». На основании отчетов по результатам проверки филиалов разработаны планы корректирующих действий, с определением мероприятий, сроками и ответственными по устранению выявленных нарушений.

В 2023 году проведено 5 проверок, выявлено 12 несоответствий 1 категории (несущественные отклонения) и 1 несоответствие 2 категории (существенное отклонение).

➤ В рамках исполнения Положения о производственном экологическом контроле и внутренних проверках природоохранной деятельности в АО «ДРСК», приказа АО «ДРСК» от 17.01.2022 № 16 «О проведении внутренних проверок природоохранной деятельности в Обществе», в соответствии с утвержденными план-графиками внутренних проверок природоохранной деятельности филиалов, в 2023 году:

- Проведено 126 проверок;
- Выявлено 293 нарушения;
- Устранено 281 нарушений;
- Не вышел срок устранения 12 нарушений.

Основные замечания по организации мест временного накопления отходов; масляные пятна в ремонтных боксах; размещение отходов вне площадки под временное накопление отходов; условия накопления не соответствуют установленным требованиям; общее захламление территории.

3) Аудит на соответствие требованиям ИСО 14001:2015

Ассоциацией по сертификации «Русский регистр» проведен в АО «ДРСК» надзорный аудит на соответствие требованиям международного стандарта серии ИСО 14001:2015. В ходе проверки несоответствий не выявлено, сертификат соответствия подтвержден.

Результаты природоохранной деятельности
Достижение поставленных целей и задач:

- Программа реализации экологической политики выполнена в установленном объеме.
- Установка птицезащитных устройств на ВЛ выполнена на **194 % (план 90%)**.
- Вывод из эксплуатации ртутных ламп выполнен на **25 % (план 20%)**.
- Сертификат соответствия системы экологического менеджмента требованиям международного стандарта серии ИСО 14001:2015 подтвержден.
- Штрафы (иски) за несоблюдение природоохранного законодательства за 2023 год не налагались.
- Аварий с экологическими последствиями в АО «ДРСК» не зафиксировано.

Комплексное выполнение мероприятий позволило предупредить (минимизировать) негативное воздействие на окружающую среду от производственно-хозяйственной деятельности Общества.

РАЗДЕЛ 11. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

11.1. Органы управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

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

11.1.1. Общее собрание акционеров

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

За отчетный период было проведено 2 Общих собрания акционеров Общества.

- 19.05.2023 – годовое Общее собрание акционеров Общества;
- 17.11.2023 – внеочередное Общее собрание акционеров Общества.

11.1.2. Совет директоров

Совет директоров Общества состоит из 7 членов. В 2023 году действовали два состава Совета директоров Общества – состав, избранный решением внеочередного Общего собрания акционеров 14.11.2022 (протокол от 14.11.2022 № 2), и состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 19.05.2023 (протокол от 19.05.2023 № 3) в соответствии с которым **7 из 7 членов Совета директоров вновь избраны на новый срок.**

Сведения о членах Совета директоров Общества на 31.12.2023:

Таблица 34

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Сведения об образовании	Наименование должности по основному месту работы	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %
Председатель Совета директоров					
1	Кабанова Евгения Валерьевна (избрана 14.11.2022 и 19.05.2023)	1976	Высшее	Заместитель директора Департамента по перспективному развитию и технологическому присоединению Департамента стратегии и перспективного развития ПАО «РусГидро»	0
Члены Совета директоров					
2	Бакай Александр Васильевич (избран 14.11.2022 и 19.05.2023)	1972	Высшее	Генеральный директор АО «ДРСК»	0
3	Исаков Александр Юрьевич (избран 14.11.2022 и 19.05.2023)	1980	Высшее	Заместитель директора Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»	0
4	Катина Анна Юрьевна (избран 14.11.2022 и 19.05.2023)	1982	Высшее	Начальник Управления корпоративных событий подконтрольных обществ Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»	0
5	Кириянова Лариса Валерьевна (избран 14.11.2022 и 19.05.2023)	1979	Высшее	Начальник Управления экономического прогнозирования и сводной отчетности Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»	0
6	Тихонова Юлия Александровна (избран 14.11.2022 и 19.05.2023)	1980	Высшее	Главный эксперт Управления сопровождения корпоративных процессов Общества Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»	0
7	Фаустов Александр Владимирович (избран 14.11.2022 и 19.05.2023)	1962	Высшее	Заместитель Главного инженера ПАО «РусГидро»	0

В течение 2023 года членами Совета директоров Общества сделки с акциями Общества не совершались.

Отчет о работе Совета директоров

В 2023 году проведено 14 заседаний Совета директоров на которых было рассмотрено 89 вопросов. Персональное участие членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров Общества в 2023 году:

Таблица 36

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Всего заседаний/ участие в заседаниях	% участия в заседаниях
1	Кабанова Евгения Валерьевна	14/14	100
2	Бакай Александр Васильевич	14/14	100
3	Исаков Александр Юрьевич	14/14	100
4	Катина Анна Юрьевна	14/14	100
5	Кирьянова Лариса Валерьевна	14/14	100
6	Тихонова Юлия Александровна	14/14	100
7	Фаустов Александр Владимирович	14/14	100

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

- о присоединении к Стратегии цифровой трансформации Группы РусГидро на период 2022 - 2024 годы с перспективой до 2030 года;

- об утверждении Плана мероприятий и перехода на преимущественное использование отечественного программного обеспечения АО «ДРСК» и Плана мероприятий и перехода на преимущественное использование отечественного радиоэлектронного оборудования АО «ДРСК»;

- об утверждении бизнес-плана АО «ДРСК» на 2023 - 2027 годы;

- об утверждении Положения о финансовой политике АО «ДРСК»;

- об утверждении Положения об организации страховой защиты АО «ДРСК»;

- об одобрении заключения Договора купли-продажи имущества, расположенного на территории Республики Саха (Якутия), перехода (переуступки) права аренды на земельные участки между АО «ДРСК» и АО «ДВЭУК - ГенерацияСети», являющегося сделкой, предметом которой является имущество, составляющее основные средства, целью использования которых является передача и/или распределение электрической энергии и/или мощности;

- об одобрении заключения Договора купли-продажи имущества, перехода (переуступки) прав аренды на земельные участки между АО «ДРСК» и АО «Якутская ГРЭС-2», являющегося сделкой, предметом которой является имущество, составляющее основные средства, целью использования которых является передача и/или распределение электрической энергии и/или мощности

- об одобрении заключения Договора купли-продажи имущества, расположенного на территории Амурской области, перехода (переуступки) права аренды на земельные участки между АО «ДРСК» и АО «ДВЭУК - ГенерацияСети», являющегося сделкой, предметом которой является имущество, составляющее основные средства, целью использования которых является передача и/или распределение электрической энергии и/или мощности;

- о предложении внеочередному Общему собранию акционеров АО «ДРСК» по вопросу увеличения уставного капитала АО «ДРСК» путем размещения дополнительных акций;

- о присоединении к Единому положению о проведении неконкурентной закупки в Группе РусГидро;

- об утверждении Документа, содержащего условия размещения ценных бумаг АО «ДРСК»;

- об утверждении Программы страховой защиты Общества на 2024 год;

- об утверждении бизнес-плана АО «ДРСК» на 2024-2028 годы;

- об утверждении страховщиков Общества на 2024 год.

11.1.3. Единоличный исполнительный орган

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

Коллегиальный исполнительный орган Уставом не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров АО «ДРСК» 26.05.2022 (протокол от 26.05.2022 № 6) является:

Бакай Александр Васильевич

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: Высшее.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0 %.

В течение 2023 года исполнительным органом Общества сделки с акциями Общества не совершались.

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, Порядка расчета показателей Системы КПЭ Общества регулируется следующими документами:

- Положение о системе ключевых показателей эффективности АО «ДРСК», утверждено решением Совета Директоров АО «ДРСК» (Протокол №9 от 24.08.2023).

- Порядок расчета КПЭ, ФКПЭ и показателей депремирования подконтрольных организаций ПАО «РусГидро», утвержден решением Совета Директоров АО «ДРСК» (Протокол №9 от 24.08.2023)

Решением Совета директоров АО «ДРСК» (протокол от 24.08.2023 № 9) утверждены следующие состав, удельный вес и годовые целевые значения КПЭ, ФКПЭ и показателей депремирования для Общества на 2023-2025 годы:

Таблица 37

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Ед. измерения	Целевые значения 2023	Целевые значения 2024	Целевые значения 2025	Удельный вес
КПЭ финансово-экономические						
1	Рентабельность собственного капитала (ROE)	%	95%	95%	95%	5%
2	Чистая операционная рентабельность	%	95%	95%	95%	5%
3	ЕВІТА	%	95%	95%	95%	5%
4	Чистый Долг / ЕВІТА	%	95%	95%	95%	5%
КПЭ специализированные отраслевые						
5	Уровень потерь электрической энергии	%	7,20%	7,14%	7,05%	25%
6	Качество осуществления технического присоединения	%	90%	90%	90%	10%
7	Выполнение графика ввода мощностей и плана по финансированию и освоению	%	85%	85%	85%	30%
8	Качество проведения закупочных процедур	%	85%	85%	85%	10%
9	Просроченная дебиторская задолженность	%	90%	90%	90%	5%
ФКПЭ						
1	Интегральный инновационный КПЭ	%	95%	95%	95%	7,5%
2	Переход на ОПО	%	85%	85%	85%	7,5%
ПОКАЗАТЕЛИ ДЕПРЕМИРОВАНИЯ						
1	Количество крупных аварий	Шт	0	0	0	25%
2	Количество несчастных случаев на производстве	Ед.	0	0	0	25%
3	Готовность к работе в отопительный сезон	%	100%	100%	100%	25%
4	Нарушение эл/снабжения потребителей	%	100%	100%	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 «ДРСК» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 23.05.2022 (протокол от 23.05.2022 № 1) (далее – Положение).

За участие в заседании 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 не должен превышать

базовый размер вознаграждения, определяемый Положением.

Совокупный размер вознаграждения членам Совета директоров Общества в 2023 году составил 1 402 992 (Один миллион четыреста две тысячи девятьсот девяносто два) рубля.

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 17.05.2023 № 5).

11.4. Ревизионная комиссия

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

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии АО «ДРСК», утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 28.05.2020 (протокол от 28.05.2020 № 376).

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров Общества 19.05.2023 (протокол от 19.05.2023 № 3).

Члены Ревизионной комиссии:

Таблица 38

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Сведения об образовании	Наименование должности по основному месту работы	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %
1	Рохлина Ольга Владимировна	1974	Высшее	Заместитель руководителя службы - начальник Управления аудита Центра Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»	0
2	Абрамова Эвелина Валерьевна	1976	Высшее	Главный эксперт Аналитического центра Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»	0
3	Щедрин Николай Александрович	1980	Высшее	Главный эксперт Аналитического центра Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»	0

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в отчетном году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии АО «ДРСК» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 23.05.2022 (протокол от 23.05.2022 № 1).

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

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в отчетном году членам Ревизионной комиссии Общества, составила: 141 724 (Сто сорок одна тысяча семьсот двадцать четыре) рубля.

В отчетном периоде компенсация расходов членам Ревизионной комиссии не проводилась.

11.5. Управление рисками

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

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

- 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 «ДРСК» 26.05.2020 (протокол № 6 от 26.05.2020).

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

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

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

Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем. Все оценки и прогнозы, представленные в Годовом отчете, должны рассматриваться в контексте с данными рисками.

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

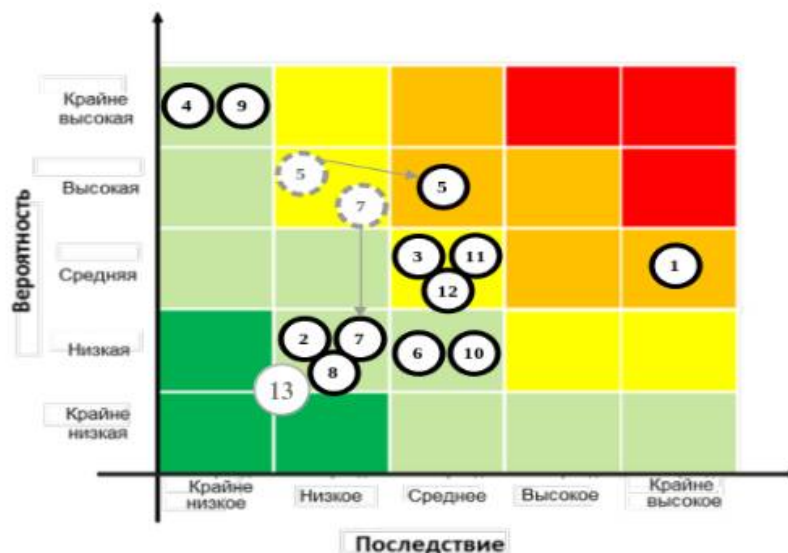


Диаграмма 4 — Тепловая карта рисков

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

Таблица 39

№ п/п	Наименование риска	Итоги мониторинга риска за 2023 год	Прогнозная оценка на 2024 год
1	Несчастные случаи на производстве	Риск не реализовался	В 2024 году риск оценен как высокий. Оценка сохранена на уровне прошлого года.
2	Превышение утверждённых значений показателей уровня надежности оказываемых услуг	Риск не реализовался	Риск оценен как низкий. Оценка на 2024 год сохранена.
3	Несвоевременная оплата потребителями/контрагентами	Риск не реализовался	В 2024 году оценка риска средняя. Оставлена без изменений.
4	Нереализация инициатив, предусмотренных стратегией и иными документами, направленными на перспективное развитие	Риск не реализовался	В 2024 году риск сохранил низкий уровень оценки
5	Кредитный риск	Риск не реализовался	Оценка риска повышена со средней в 2023 году до высокой в 2024 году. Пересмотрен размер последствий при реализации риска в связи с ужесточением кредитно-денежной политики ЦБ и ростом процентных ставок.
6	Снижение прибыли от продаж в ПО ДФО	Риск реализовался	Риск сохранил оценку на уровне низкий.
7	Длительность подготовительного этапа для проведения закупочных процедур	Риск не реализовался	Итоговая оценка риска со средней в 2023 году пересмотрена до низкой в связи с низкой вероятностью реализации риска в 2024 году по итогам выполняемых мероприятий
8	Несоблюдение сроков проведения закупочных процедур, утвержденных в годовой комплексной программе закупок (ГКПЗ)	Риск не реализовался	Риск идентифицирован впервые. Оценен как низкий.
9	Аварии / инциденты в результате незаконного вмешательства в функционирование производственных объектов Общества (террористический акт, диверсии)	Риск не реализовался	Риск идентифицирован впервые в связи с увеличением количества внешних угроз, оценен как низкий.
10	Несоответствие требованиям законодательства	Риск не реализовался	Риск идентифицирован впервые, оценен как

№ п/п	Наименование риска	Итоги мониторинга риска за 2023 год	Прогнозная оценка на 2024 год
	(комплаенс) по формированию инвестиционной программы	реализовался	низкий. Включен в ПУР на 2024 году для усиления контроля за своевременным утверждением ИПР.
11	Низкое качество работ, выполняемых на объекте	Риск не реализовался	Риск идентифицирован впервые для контроля за своевременностью выполнения инвестиционной программы, оценка – средняя.
12	Нарушение сроков выполнения работ на объекте	Риск не реализовался	Риск идентифицирован впервые для контроля за своевременностью выполнения инвестиционной программы, оценка – средняя.
13	Нарушение/авария средств диспетчерского и технологического управления (СДТУ)	Риск не реализовался	Риск снижен в 2023 году и исключён из ПУР на 2024 год

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 № 40

№ п/п	Показатель	Результат (количество)
1	Количество подтвержденных случаев коррупции в отношении Общества или его работников	5
2	Принятые меры по признакам конфликта интересов (далее — КИ): - выявлено/рассмотрено ситуаций КИ - принято мер по ситуациям (количество ситуаций, в отношении которых приняты меры)	5
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	915
5	Обучение (тестирование) работников по вопросам противодействия коррупции	2234
6	Информирование/ознакомление контрагентов с принятой в Обществе политикой противодействия коррупции	3826
7	Иные мероприятия по профилактике коррупции: - актуализация/утверждение ЛНД (А) - взаимодействие с госорганами и т.п.	1
		0

Подтвержденные случаи коррупции в отношении Общества и его работников.

1. 27 декабря 2023 года СО по г. Артём СУ СК РФ по Приморскому краю возбуждено уголовное дело № 123020500800114 по признакам состава преступления, предусмотренного п. «в» ч. 5 ст. 290 УК РФ «получение взятки» и ч. 3 ст. 291.1 УК РФ «посредничество во взяточничестве». Уголовное дело возбуждено по материалам УФСБ России по Приморскому краю. 27.12.2023 задержаны начальник сетевого района 2 группы Надеждинского РЭС СП ПЮЭС филиала АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» Калистратов А.В., инженер службы СТП Артемовского РЭС Умеренков А.В. и мастер 1 гр. Надеждинского участка Матвеевко В.С. 29.12.2023 Артёмовским городским судом Приморского края в отношении Калистратова А.В. избрана мера пресечения в виде заключения под стражу сроком на 2 месяца, в отношении Умеренкова А.В. и Матвеевко В.С. - подписка о невыезде. Сопровождение материала осуществляется СБ филиала «Приморские ЭС».

2. Работник филиала «ЮЯ ЭС» Салимов С.Ю., исполняя заявку потребителя Белоус С.А., в части увеличения напряжения с 0,22 кВ до 0,38 кВ ввёл его в заблуждение, незаконно установил неучтенный в Обществе ПУ э/э и получал от него ежемесячно денежные средства под видом оплаты «потребленной» электроэнергии. Согласно расчета по стандартизированной ставке на 29.10.2021 размер выручки от услуги технологического присоединения составил - 55,08 тыс. рублей, филиалу «ЮЯЭС» на указанную сумму и объем потребленной (неучтенной) электроэнергии 209,00 тыс. рублей причинен экономический ущерб на общую сумму 264,00 тыс. рублей. По инициативе СБ была проведена проверка потребителя и составлен акт о неучтённом потреблении электроэнергии, а также направлено заявление в органы МВД. В порядке ст. 144-145 УПК РФ материал зарегистрирован в КУСП № 5426 от 12.10.2023 и возбуждено уголовное дело № 12301980002000582 от 02.12.2023 по ч. 3 ст. 159 УК РФ. Проводятся следственные мероприятия. Сопровождение материала осуществляется СБ филиала «ЮЯ ЭС». Электромонтер по эксплуатации электросчетчиков 4 р. Салимов С.Ю. в беседе с сотрудником СБ свою причастность к изложенным обстоятельствам не признал, ведется работа по принуждению Салимова С.Ю. к увольнению.

3. При технологическом присоединении допустил применение потребителем Березовской тарифа для населения при отсутствии на это законных оснований работник филиала «АЭС» Бревников А.С. Он был обязан обеспечить учет демонтированного ПУ № 012615166085706, но не сделал этого. Местонахождение ПУ № 012615166154966, изначально установленного у потребителя проверкой не установлено. Причиной допущенных нарушений является ненадлежащее исполнение инженером 2 категории УТЭ БРЭС СП «ЦЭС» Бревниковым А.С. своих обязанностей по опломбировке двух ПУ у потребителя Березовской Н.В., в результате чего допущено бесконтрольное использование демонтированного ПУ № 012615166085706 и его несанкционированный фактический ввод в эксплуатацию, а также утрата ПУ № 012615166154966. Кроме того, несанкционированный демонтаж ПУ № 012615166154966 исключил возможность установления объемов потребленной электроэнергии потребителем Березовской Н.В., как следствие повлек за собой отсутствие оснований для предъявления их к оплате. Указанные действия Бревникова А.С. создали условия для бесконтрольного потребления электроэнергии и причинения экономического ущерба филиалу «Амурские ЭС». Данный факт выявлен работниками СБ. Бревников А.С. совершил указанные действия из личной корыстной заинтересованности, уволен по инициативе СБ.

4. Попытка работника филиала «Приморские ЭС» Волик А.В. незаконного получения с заявителя на получение услуги по ТПр к сетям общества денежного с собственника земельного участка Гусак В.О. При личной встрече находясь в салоне автомобиля «Покупателя», Волик А.В., в знак подтверждения принадлежности к АО «ДРСК» показал удостоверение работника, предоставил распечатанные документы по земельному участку, после чего, вместо передачи «Покупателем» задатка, ему было предъявлено удостоверение сотрудника СБ филиала «Приморские ЭС» и доведены основания проведения в отношении него проверочных мероприятий. По факту вышеуказанных событий работниками СБ филиала «Приморские ЭС» было отобрано объяснение от Волик А.В., который подтвердил все вышеизложенные обстоятельства, в том числе нацеленность на получение вознаграждения от «Покупателя» в размере 25 тыс. рублей. В незаконном требовании денег с заявителя он признался полностью. Сотрудниками СБ Волику А.В. доведены нормы законодательства РФ, в части коррупционных преступлений, а также требование антикоррупционной политики АО «ДРСК». Под давлением предъявленных фактов и доказательств, от Волик А.В. получено заявление о его увольнении по собственному желанию 22.12.2023.

5. Работниками СБ филиала «Приморские ЭС» выявлен и подтверждён факт бездействия мастера ГТЭЭ «ХРЭС» Кноль С.Е. при выполнении своих должностных обязанностей - не составления 21.11.2022 Актов безучётного/бездоговорного потребления ЭЭ в отношении потребителей Федина Д.С. и Дышакова Р.О., а также не предоставления их в установленный срок для учёта, регистрации и передачи гарантирующему поставщику (отделению филиала ПАО «ДЭК»). Причинами бездействия мастера ГТЭЭ Кноль С.Е. при проведении плановых проверочных мероприятий 21.11.2022 на территории с. Рязановка Хасанского района и нарушения требований ДИ, являются недобросовестное отношение к исполнению возложенных на неё функций и должностных обязанностей, а также личная заинтересованность, обусловленная отношениями семейственности с потребителем Фединым Д.С.

По инициативе СБ на основании личного заявления от 02.05.2023, под угрозой увольнения по дискредитирующим основаниям, Кноль С.Е. с 16.05.2023 уволена.

11.6. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2023 уставный капитал АО «ДРСК» составил 9 959 501 868 (Девять миллиардов девятьсот пятьдесят девять миллионов пятьсот одна тысяча восемьсот шестьдесят восемь) рублей 44 копейки.

Внеочередным Общим собранием акционеров АО «ДРСК» 17.11.2023 (протокол от 17.11.2023 № 4) принято решение об увеличении уставного капитала АО «ДРСК» путем размещения дополнительных обыкновенных акций по закрытой подписке в пользу АО «ДВЭУК-ГенерацияСети» и АО «Якутская ГРЭС-2» в количестве 464 531 994 849 штук, номинальной стоимостью 0,01 рубля каждая на общую сумму 4 645 319 948 рублей 49 копеек.

Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы России по централизованной обработке данных 05 декабря 2023 года были зарегистрированы изменения в Устав АО «ДРСК» в части дополнения пункта 4 Устава пунктом 4.5 следующего содержания: «4.5. Общество объявляет дополнительно к размещенным акциям 464 531 994 849 (Четыреста шестьдесят четыре миллиарда пятьсот тридцать один миллион девятьсот девяносто четыре тысячи восемьсот сорок девять) штук обыкновенных акций, номинальной стоимостью 0,01 (Ноль целых одна сотая) рубля каждая (объявленные акции). Объявленные акции предоставляют их владельцам права, предусмотренные пунктом 5.2. настоящего Устава».

Структура уставного капитала по категориям акций на 31.12.2023

Таблица 41

Категория (тип) акции	Обыкновенные
Общее количество размещенных акций	995 950 186 844
Номинальная стоимость 1 акции, рублей	0,01
Общая номинальная стоимость, рублей	9 959 501 868,44

11.7. Структура уставного капитала

Таблица 42

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2023	31.12.2023
ПАО «ДЭК»	97 %	97 %

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «ДРСК» по состоянию на 31.12.2023 – 2, из них номинальные держатели – 1.

АО «ДРСК» не владеет акциями других компаний.

11.8. Общество на рынке ценных бумаг

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

РАЗДЕЛ 12. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

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

Общая стоимость закупок у МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 № 1352) в соответствии с отчетом, размещенным в ЕИС составила 12 812 069,61 тыс. рублей, 95,14 %:

- закупки у субъектов МСП составили -14 399 903,08 тыс. рублей, 92,14%;
- закупки, участники которых только субъекты МСП - составили 3 731 754,99 тыс. рублей, 23,88 %.

КОНТАКТНАЯ И ИНАЯ СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ

Полное фирменное наименование Общества: Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Сокращенное фирменное наименование Общества: АО «ДРСК»

Место нахождения: Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск

Почтовый адрес: 675004, Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 32

Адрес страницы в сети Интернет: www.drsk.ru

Информация об аудиторской организации:

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»

ОГРН: 1027739127734

Сведения о регистраторе Общества:

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

ОГРН: 1027739216757

**ПРИЛОЖЕНИЕ 1.
ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА.
БУХГАЛТЕРСКАЯ (ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ
ОБЩЕСТВА ЗА 2023 ГОД**



АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности
Акционерного общества
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
за 2023 год

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА ЗА АУДИТ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой бухгалтерской отчетности.

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

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

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

Лицо, действующее от имени аудиторской организации на основании доверенности № ОБ/10723/24-ФЗ-59 от 01 июля 2023 г. сроком до 30 июня 2024 г. руководитель аудита, по результатам которого составлено аудиторское заключение, (ОРНЗ 22006036416)

Илья Валерьевич Красильников




Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»,
ОГРН 1027739127734,

127473, г. Москва, ул. Краснопролетарская, дом 16, строение 1, этаж 6, помещение I, комната 29,
член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС),
ОРНЗ 12006017998

«05» марта 2024 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2023 г.

Организация Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» Идентификационный номер налогоплательщика _____ Вид экономической деятельности Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям Организационно-правовая форма / форма собственности Публичное акционерное общество / частная собственность Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 675004, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 32 Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту <input checked="" type="checkbox"/> ДА <input type="checkbox"/> НЕТ Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза» Идентификационный номер налогоплательщика _____ Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора _____	Форма по ОКУД 0710001 Дата (число, месяц, год) 31 12 2023 по ОКПО 78900638 ИНН 2801108200 по ОКВЭД 2 35.12 по ОКОПФ / ОКФС 12267 16 по ОКЕИ 384 ИНН 7708096662 ОГРН/ОГРНИП 1027739127734
--	---

Показатели	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
3.1.1	Нематериальные активы	1110	142 697	155 021	55 219
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.1.2	Основные средства, в том числе:	1150	59 450 180	47 769 153	42 689 934
	основные средства	1151	46 452 320	39 763 672	37 413 148
	незавершенное строительство	1152	10 053 340	6 081 183	4 136 037
	авансы, выданные под приобретение и создание основных средств	1153	2 652 004	1 278 683	418 346
	права пользования активами	1154	263 812	616 355	692 588
	инвестиционная недвижимость	1156	28 704	29 260	29 815
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	787 054	683 081	728 519
3.1.3	Прочие внеоборотные активы	1190	160 224	120 661	172 986
	Итого по разделу I	1100	60 540 155	48 727 916	43 646 658
	II. Оборотные активы				
3.2.1	Запасы	1210	636 668	479 990	385 417
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	178	39 171	38 835
3.2.2	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	3 131 847	2 504 461	2 211 188
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	32 490	33 951	33 835
	покупатели и заказчики	1231.1	3 366	2 501	1 896
	авансы выданные	1231.2	29 069	30 567	30 995
	прочие дебиторы	1231.9	55	883	944
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	3 099 357	2 470 510	2 177 353
	покупатели и заказчики	1232.1	2 028 289	2 028 582	1 931 051
	авансы выданные	1232.2	709 630	192 656	55 508
	расчеты по налогам и сборам	1232.5	150 000	4 195	102 859
	НДС по авансам, выданным под приобретение и создание основных средств	1232.6	135 450	198 586	17 695
	прочие дебиторы	1232.9	75 988	46 491	70 240
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
3.2.3	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	3 757 429	2 930 758	3 683 351
	Прочие оборотные активы, в том числе:	1260	1 667 018	961 534	610 069
	НДС по авансам и предоплатам	1260.1	1 644 874	943 257	598 424
	прочие оборотные активы	1260.2	22 144	18 277	11 645
	Итого по разделу II	1200	9 193 140	6 915 914	6 928 860
	БАЛАНС	1600	69 733 295	55 643 830	50 575 518

Форма 0710001 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
	ПАССИВ				
	III. Капитал и резервы				
3.3.1	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	9 959 502	9 959 502	9 660 910
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
3.3.2	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	271 644	271 644	271 644
3.3.3	Резервный капитал	1360	434 254	421 318	384 202
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	13 632 702	14 362 880	14 141 267
	Итого по разделу III	1300	24 298 102	25 015 344	24 458 023
	IV. Долгосрочные обязательства				
3.4.1	Заемные средства, в том числе:	1410	18 587 903	10 255 425	4 315 255
	долгосрочные заемные средства	1411	18 240 707	9 583 717	3 611 010
	обязательства по аренде	1412	347 196	691 708	704 245
	Огложенные налоговые обязательства	1420	3 688 517	3 657 225	3 527 920
3.4.2	Оценочные обязательства	1430	6 257	-	-
3.4.3	Прочие обязательства, в том числе:	1450	5 206 698	3 708 130	2 503 848
	задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1450.1	1 869 601	1 944 521	2 024 068
	авансы полученные	1450.3	3 330 097	1 754 609	468 780
	прочие долгосрочные обязательства	1450.5	7 000	9 000	11 000
	Итого по разделу IV	1400	27 489 375	17 620 780	10 347 023
	V. Краткосрочные обязательства				
3.5.1	Заемные средства, в том числе:	1510	3 034 299	4 335 882	6 387 119
	краткосрочные заемные средства	1511	3 007 582	4 291 502	6 293 291
	обязательства по аренде	1512	26 717	44 380	93 828
3.5.2	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	14 280 493	8 156 702	8 978 450
	задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1521	6 659 072	2 222 479	4 911 327
	задолженность перед персоналом организации	1522	396 278	404 695	334 908
	задолженность по налогам и сборам и перед государственными внебюджетными фондами	1523	697 743	1 572 670	472 554
	авансы полученные	1525	6 491 106	3 919 321	3 234 575
	прочая кредиторская задолженность	1529	36 294	37 537	25 086
	Доходы будущих периодов	1530	3 161	3 161	5 111
3.5.3	Оценочные обязательства	1540	526 028	510 348	393 681
	Прочие обязательства	1550	101 837	1 613	6 111
	Итого по разделу V	1500	17 945 818	13 007 706	15 770 472
	БАЛАНС	1700	69 733 295	55 643 830	50 575 518

Генеральный директор

04.03 2024 года



А.В. Бакай

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ за январь - декабрь 2023 г.

Организация <u>Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания»</u> Идентификационный номер налогоплательщика Вид экономической деятельности <u>Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям</u> Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Непубличное акционерное общество / частная собственность</u> Единица измерения: тыс. руб.	Дата (число, месяц, год)	31	12	2023
	Форма по ОКУД	0710002		
	по ОКПО	78900638		
	ИНН	2801108200		
	по ОКВЭД 2	35.12		
	по ОКФС / ОКФС	12267	16	
по ОКЕИ	384			

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь –	За январь -
			декабрь 2023 г.	декабрь 2022 г.
3.7.1	Выручка, в том числе:	2110	41 439 321	36 802 595
	выручка от транспортировки электроэнергии	21101	39 741 026	34 623 453
	выручка от услуги по технологическому присоединению	21102	1 016 043	1 780 726
	выручка от продажи прочей продукции, работ, услуг промышленного характера	21103	624 926	340 120
	выручка от продажи прочей продукции, работ, услуг непромышленного характера	21104	57 326	58 296
3.7.2	Себестоимость продаж, в том числе:	2120	(40 670 673)	(34 889 362)
	себестоимость транспортировки электроэнергии	21201	(40 120 633)	(34 381 348)
	себестоимость услуги по технологическому присоединению	21202	(188 580)	(180 085)
	себестоимость прочей продукции, работ, услуг промышленного характера	21203	(292 993)	(261 414)
	себестоимость прочей продукции, работ, услуг непромышленного характера	21204	(68 467)	(66 515)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	768 648	1 913 233
3.7.2	Коммерческие расходы	2210	(82)	(88)
3.7.2	Управленческие расходы, в том числе:	2220	(718 186)	(640 630)
	управленческие расходы транспортировки электроэнергии	22201	(697 512)	(621 308)
	управленческие расходы услуги по технологическому присоединению	22202	(17 096)	(16 228)
	управленческие расходы прочей продукции, работ, услуг промышленного характера	22203	(3 578)	(3 094)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	50 360	1 272 515
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	92 828	289 875
	Проценты к уплате	2330	(978 610)	(870 394)
3.8	Прочие доходы	2340	526 142	276 587
3.8	Прочие расходы	2350	(483 308)	(534 898)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(792 568)	433 685
3.9	Налог на прибыль, в том числе:	2410	72 681	(174 743)
	текущий налог на прибыль	2411	-	-
	отложенный налог на прибыль	2412	72 681	(174 743)
	Прочее	2460	2 645	(213)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(717 242)	258 729

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь – декабрь 2023 г.	За январь - декабрь 2022 г.
	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	(717 242)	258 729
	СПРАВОЧНО			
3.10	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2900	(0,0007)	0,0003
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Форма 0710002 с. 2

Генеральный директор

04.03 2024 года


А.В. Бакай

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА за 2023 год

Организация Акционерное общество «Пальневосточная распределительная сетевая компания»
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям
 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	2023
78900638		
2801108200		
35.12		
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 2021г.	3100	9 660 910	-	271 644	384 202	14 141 267	24 458 023
За 2022 г.							
Увеличение капитала - всего,							
в том числе:	3210	298 592	-	-	-	258 729	557 321
чистая прибыль	3211	-	-	-	-	258 729	258 729
переоценка имущества	3212	-	-	-	-	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	-	-	-	-	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	298 592	-	-	-	-	298 592
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего,							
в том числе:	3220	-	-	-	-	-	-
убыток	3221	-	-	-	-	-	-
переоценка имущества	3222	-	-	-	-	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	-	-	-	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	-	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	-	-	-	-	-	-
Изменение резервного капитала	3240	-	-	-	37 116	(37 116)	-

Форма 0710004 с. 2

Наименование показателей	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2022 г.	3200	9 959 502	-	271 644	421 318	14 362 880	25 015 344
За 2023 г.							
Увеличение капитала - всего,							
в том числе:	3310	-	-	-	-	-	-
чистая прибыль	3311	-	-	-	-	-	-
переоценка имущества	3312	-	-	-	-	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	-	-	-	-	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	-	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего,							
в том числе:	3320	-	-	-	-	(717 242)	(717 242)
убыток	3321	-	-	-	-	(717 242)	(717 242)
переоценка имущества	3322	-	-	-	-	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	-	-	-	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	-	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	-	-	-	-	-	-
Изменение резервного капитала	3340	-	-	-	12 936	(12 936)	-
Величина капитала на 31 декабря 2023 г.	3300	9 959 502	-	271 644	434 254	13 632 702	24 298 102

Форма 07/10004 с. 3

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

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

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
Чистые активы	3600	24 301 263	25 018 505	24 463 134

Генеральный директор

04.03. 2024 года


А.В. Бакай

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

Организация Акционерное общество «Дальнепосточная распределительная сетевая компания»
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям
 Организационно-правовая форма / форма собственности Непубличное акционерное общество / частная собственность
 Единица измерения: тыс. руб.

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

КОДЫ		
0710005		
31	12	2023
78900538		
2801108200		
35.12		
12267	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2023 г.	За 2022 г.
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления - всего, в том числе:	4110	45 081 770	38 546 650
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	44 576 755	37 979 140
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	11 861	12 685
	от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
3.2.3	прочие поступления	4119	493 154	554 825
	Платежи - всего, в том числе:	4120	(39 667 113)	(33 155 475)
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(27 066 879)	(22 380 805)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(10 582 978)	(8 832 852)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(974 468)	(868 179)
	налога на прибыль организаций	4124	(18)	(25 250)
3.2.3	прочие платежи	4129	(1 042 770)	(1 048 389)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	5 414 657	5 391 175
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления - всего, в том числе:	4210	875	17 653
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	875	17 653
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
	прочие поступления	4219	-	-
	Платежи - всего, в том числе:	4220	(11 940 485)	(10 375 709)
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(11 569 062)	(10 062 040)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
3.2.3	прочие платежи	4229	(371 423)	(313 669)
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(11 939 610)	(10 358 056)

Форма 0710005 с. 2

Пояс-нения	Наименование показателя	Код	За 2023 г.	За 2022 г.
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления - всего, в том числе:	4310	11 712 232	12 135 209
	получение кредитов и займов	4311	11 712 232	11 836 617
	денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	298 592
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
3.2.3	прочие поступления	4319	-	-
	Платежи - всего, в том числе:	4320	(4 360 608)	(7 920 921)
	собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(4 323 303)	(7 887 914)
3.2.3	прочие платежи	4329	(37 305)	(33 007)
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	7 351 624	4 214 288
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	826 671	(752 593)
3.2.3	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	2 930 758	3 683 351
3.2.3	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	3 757 429	2 930 758
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Генеральный директор

04.03 2024 года



А.В. Бакай

АО «DPCK»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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.

Правовые риски на внутреннем рынке в области регулирования производства и купли-продажи электрической энергии могут существенно сказаться на финансовом положении Общества.

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

Страновые и региональные риски

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

Внешние условия для российской экономики остаются сложными и значительно ограничивают экономическую деятельность под влиянием санкционного давления, в том числе заморозка активов и блокировка денежных средств за пределами Российской Федерации. Это привело к прекращению сотрудничества со стороны многих иностранных компаний, прекращению экспортно-импортных операций по множеству позиций, отзыву рейтингов международных рейтинговых агентств.

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

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

Кроме того, в связи с ужесточением контроля со стороны органов государственного регулирования энергетической отрасли, Общество уделяет большое внимание

АО «ДРСК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

обеспечению прозрачности и надежности процедур контроля за расходованием средств в рамках реализации инвестиционной программы Общества.

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. В случае дестабилизации ситуации в России или отдельных регионах Российской Федерации руководство Общества будет принимать комплекс мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на Общество.

Репутационные риски

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

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

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

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

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 «ДРСК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики:

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

II.2 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.

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 суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются развернуто в составе внеоборотных активов по строке 1180 «Отложенные налоговые активы» и долгосрочных обязательств по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства».

II.3 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.

АО «APSK»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 единицу учитываются в составе запасов, за исключением активов: земельные участки, здания, сооружения, ЛЭП, электросетевое имущество, транспортные средства. Данные активы учитываются в составе основных средств независимо от их первоначальной стоимости.

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 устанавливается для каждого объекта при принятии объекта в состав основных средств (в том числе по приобретенным объектам, ранее бывшим в эксплуатации, по объектам, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации). Срок полезного использования объектов определяет назначаемая приказом Руководителя Общества/Филиала постоянно действующая комиссия, в состав которой входят работники соответствующих технических служб. Срок полезного использования определяется в соответствии с утвержденным в Обществе Регламентом по определению элементов амортизации по объектам основных средств.

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
Здания	от 5 до 75
Линии электропередач	от 7 до 20
Трансформационные подстанции	от 15 до 20
Распределительные устройства	от 10 до 15
Машины и оборудование	от 2 до 20
Транспортные средства	от 3 до 10
Прочие	от 1 до 10

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 считается равной нулю, если 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.

АО «ДРСК»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

Срок полезного использования подлежит проверке в конце каждого отчетного периода, а также при наступлении обстоятельств, свидетельствующей о возможном изменении параметров использования объектов основных средств (ожидаемого периода эксплуатации, физического износа, морального устаревания, планов по замене и модернизации). Для пересмотра отбираются объекты, удовлетворяющие одновременно следующим критериям:

- 1) оставшийся срок полезного использования менее 18 месяцев;
- 2) группы основных средств «Здания», «Сооружения», «Машины и оборудование» первоначальной стоимостью более 1 млн. рублей;
- 3) не планируется списание объекта в течение ближайших 18 месяцев.

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 ежегодно.

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

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

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

После признания (восстановления) убытка от обесценения амортизационные отчисления в отношении актива корректируются в будущих периодах для того, чтобы распределить пересмотренную балансовую стоимость актива, на регулярной основе в течение оставшегося срока его полезного использования.

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

Права пользования активами

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

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

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

АО «ДРСК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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».

Учет арендованных объектов основных средств вне зависимости от признания права пользования активом в соответствии с ФСБУ 25/2018 по соответствующему договору аренды производится на забалансовых счетах по стоимости определенной в соответствии с актом приема-передачи и договором аренды (в случае отсутствия стоимости арендованного имущества в договоре аренды или в акте приема-передачи, учет арендованных основных средств на забалансовых счетах производится в следующей оценке: в отношении земельных участков имеющих кадастровую стоимость – по их кадастровой стоимости; в отношении иных объектов основных средств – в сумме арендных платежей с учетом НДС по договору аренды).

Основные средства, сданные в аренду, инвестиционная недвижимость

Основные средства, сданные в аренду, отражаются в бухгалтерском балансе в составе строки 1150 «Основные средства» по отдельной подстроке 1155 «Основные средства, сданные в аренду» за исключением объектов, относящихся к инвестиционной недвижимости.

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

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

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

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

II.4 Нематериальные активы и НИОКР

В составе нематериальных активов отражены исключительные права, подтвержденные патентами на полезные модели, промышленные образцы и изобретения, свидетельствами на программное обеспечение, предназначенные для выполнения определенных самостоятельных функций.

АО «ДРСК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

В качестве инвентарного объекта нематериальных активов также признан сложный объект, включающий несколько охраняемых результатов интеллектуальной деятельности (в частности, единая технология).

Датой принятия объекта к учету в составе нематериальных активов является дата, на которую он удовлетворяет всем критериям признания в качестве нематериального актива, независимо от начала фактического использования объекта Обществом.

Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом, исходя из фактической (первоначальной) стоимости нематериального актива равномерно в течение срока полезного использования этого актива. Срок полезного использования нематериального актива определяется Обществом при принятии его к бухгалтерскому учету исходя из:

- срока действия прав организации на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;
- ожидаемого срока использования актива, в течение которого организация предполагает получать экономические выгоды.

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

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

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

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

II.5 Капитальные вложения

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

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

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

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

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

Обесценение капитальных вложений

Общество проверяет капитальные вложения на обесценение, за исключением тех объектов нового строительства в составе Инвестиционной программы Общества, по которым на

АО «APSK»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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».

II.6 Запасы

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

Запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

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.

II.7 Расходы будущих периодов

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

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

II.8 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.

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).

Неревальная 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 «APSK»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

II.9 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.

II.10 Уставный, добавочный и резервный капитал

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

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

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

II.11 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.

Внутригрупповые займы до востребования классифицируются в долгосрочные в соответствии с утвержденным бизнес-планом Общества.

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

АО «ДРСК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

включается в состав долгосрочной и краткосрочной задолженности по заемным средствам в бухгалтерском балансе, в зависимости от срока погашения (свыше 12 месяцев, до 12 месяцев после отчетной даты включительно).

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

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

II.12. 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.

II.13. 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 «APSK»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 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»;
- 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).

II.14 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 2.8 Пояснений);
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, возмещение причиненных Обществом убытков;
- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- расходы на благотворительность;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т. п.);
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

II.15 Изменения в учетной политике Общества

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

АО «ДРСК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

Положительное сальдо ЕНС на 31 декабря 2023 года отражается по строке 1232.5 «расчеты по налогам и сборам», отрицательное сальдо – по строке 1523 «задолженность по налогам и сборам и перед государственными внебюджетными фондами». Для обеспечения сопоставимости показателей бухгалтерской отчетности и для повышения качества представления информации по данному виду расчетов ретроспективно было выполнено объединение строк 1523 «задолженность перед государственными внебюджетными фондами» и 1524 «задолженность по налогам и сборам» в новую строку 1523 «задолженность по налогам и сборам и перед государственными внебюджетными фондами».

Строка	На 31.12.2022			На 31.12.2021		
	До коррек-тировки	После коррек-тировки	Изменение	До коррек-тировки	После коррек-тировки	Изменение
1523 задолженность перед государственными внебюджетными фондами	768 555	-	(768 555)	213 375	-	(213 375)
1524 задолженность по налогам и сборам	804 115	-	(804 115)	259 179	-	(259 179)
1523 задолженность по налогам и сборам и перед государственными внебюджетными фондами	-	1 572 670	1 572 670	-	472 554	472 554

Существенные изменения в учетной политике Общества с 2024 года.

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

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

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



III. Раскрытие существенных показателей

III.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

III.1.1 Нематериальные активы

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период			На конец года		
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Нематериальные активы, в том числе:	2023	186 461	(31 440)	11 532	-	-	(23 856)	197 993	(55 296)
	2022	76 277	(21 058)	110 304	(120)	120	(10 502)	186 461	(31 440)
Патенты и иные аналогичные активы	2023	185 006	(31 149)	11 532	-	-	(23 565)	196 538	(54 714)
	2022	74 822	(21 058)	110 304	(120)	120	(10 211)	185 006	(31 149)
Исключительные права на использование программного обеспечения	2023	1 455	(291)	-	-	-	(291)	1 455	(582)
	2022	1 455	-	-	-	-	(291)	1 455	(291)

Амортизация нематериальных активов:

В отчетном году сроки полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов не изменялись по сравнению с предыдущим отчетным периодом.

Нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования отсутствуют.

III.1.2 Основные средства (строка 1150 Бухгалтерского баланса)

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Строка 1151 «Основные средства», в том числе:	46 452 320	39 763 672	37 413 148
Сооружения	22 851 997	20 051 017	18 732 089
Машины и оборудование	19 172 679	15 448 967	14 490 463
Здания	3 357 364	3 271 225	3 270 448
Транспортные средства	967 664	887 598	811 123
Земельные участки	77 824	75 698	75 195
Производственный и хозяйственный инвентарь	24 792	29 167	33 830

АО «ДРСК»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Строка 1154 «Права пользования активами», в том числе:	263 812	616 355	692 588
Сооружения	224 238	593 612	646 202
Здания	4 971	6 239	7 882
Земельные участки	34 603	16 504	38 504

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Строка 1156 «Инвестиционная недвижимость», в том числе:	28 704	29 260	29 815
Здания	27 275	27 831	28 386
Земельные участки	1 429	1 429	1 429



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

Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Период	На начало года				Изменения за период						На конец года	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Несоплаченное обесценение	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации первоначальной стоимости	Движение обесценения, нетто	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Несоплаченное обесценение	
						Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация						
Основные средства, в том числе:	2023	77 959 520	(32 454 754)	(5 751 194)	10 166 535	(28 810)	27 219	(3 704 155)	205 559	88 125 346	(35 131 551)	(5 545 335)	
	2022	72 493 525	(29 053 523)	(5 992 008)	5 548 133	(47 215)	45 142	(3 435 357)	240 814	77 959 520	(32 454 754)	(5 751 194)	
	2023	41 494 329	(18 314 852)	(3 128 430)	4 446 339	(2 335)	2 093	(1 952 047)	205 933	45 935 330	(20 154 835)	(2 921 497)	
	2022	38 575 525	(16 552 520)	(3 281 217)	2 919 590	(1 177)	1 594	(1 754 045)	182 787	41 494 329	(18 314 852)	(3 128 430)	
Машины и оборудование	2023	28 925 520	(11 197 357)	(2 179 295)	5 203 394	(15 752)	16 232	(1 454 053)	14 691	34 012 222	(12 975 206)	(2 154 335)	
	2022	26 512 841	(9 899 352)	(2 233 026)	2 245 559	(33 750)	27 594	(1 335 599)	53 730	28 925 520	(11 197 357)	(2 179 295)	
Здания	2023	5 505 242	(1 871 549)	(443 453)	291 384	(25)	25	(189 210)	(16 035)	5 977 600	(2 050 733)	(459 503)	
	2022	5 428 519	(1 690 505)	(457 755)	159 734	(1 311)	1 054	(182 027)	24 297	5 595 242	(1 871 549)	(443 453)	
Транспортные средства	2023	1 922 019	(1 034 420)	-	244 243	(9 554)	8 868	(163 351)	-	2 155 597	(1 168 933)	-	
	2022	1 711 535	(800 512)	-	221 033	(10 950)	14 410	(143 018)	-	1 922 019	(1 034 420)	-	
Земельные участки	2023	75 598	-	-	2 125	-	-	-	-	77 524	-	-	
	2022	75 195	-	-	503	-	-	-	-	75 698	-	-	
Производственный инвентарь	2023	54 041	(34 874)	-	1 050	-	-	(5 435)	-	65 101	(40 305)	-	
	2022	82 397	(28 557)	-	1 544	-	-	(8 307)	-	84 041	(34 874)	-	
Другие виды основных средств	2023	1 572	(1 572)	-	-	-	-	-	-	1 572	(1 572)	-	
	2022	1 572	(1 572)	-	-	-	-	-	-	1 572	(1 572)	-	

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

Наличие и движение прав пользования активами

Наименование показателя	Период	На начало года			Изменения за период				На конец года			
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение	Поступило	Выбыло объектов	Наисчислено амортизации	Движение обесценения, нетто	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение	
Права пользования активами всего, в том числе:	2023	774 931	(59 593)	(99 893)	34 206	(355 521)	45 943	(52 572)	6 501	422 516	(55 422)	(92 252)
	2022	795 072	-	(105 484)	5 215	(31 357)	2 107	(61 850)	6 501	774 931	(53 593)	(58 853)
Сооружения	2023	745 309	(55 814)	(99 893)	7 895	(382 145)	44 825	(45 543)	6 601	374 052	(57 532)	(92 252)
	2022	751 686	-	(105 484)	542	(4 019)	57	(55 851)	5 501	745 309	(55 814)	(58 853)
Здания	2023	7 946	(1 707)	-	501	-	-	(1 755)	-	8 447	(3 475)	-
	2022	7 882	-	-	54	-	-	(1 707)	-	7 946	(1 707)	-
Земельные участки	2023	18 676	(2 172)	-	25 817	(4 475)	1 116	(4 350)	-	40 017	(5 414)	-
	2022	35 504	-	-	7 510	(27 338)	2 040	(4 212)	-	18 676	(2 172)	-

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	Наисчислено амортизации	Движение обесценения, нетто	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение	
Инвестиционная недвижимость, в том числе:	2023	35 504	(7 544)	-	-	-	-	(555)	-	35 504	(8 200)	-
	2022	35 504	(7 089)	-	-	-	-	(555)	-	35 504	(7 544)	-
Здания	2023	35 475	(7 544)	-	-	-	-	(555)	-	35 475	(8 200)	-
	2022	35 475	(7 089)	-	-	-	-	(555)	-	35 475	(7 544)	-
Земельные участки	2023	1 429	-	-	-	-	-	-	-	1 429	-	-
	2022	1 429	-	-	-	-	-	-	-	1 429	-	-



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

Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец года		
		Первоначальная стоимость	Накопленное обесценение	Затраты за период	Списано	Обесценение	Прочие движения*	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	Первоначальная стоимость	Накопленное обесценение
Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности, в том числе:	2023	6 439 546	(358 353)	14 013 347	(12 920)	194 457	-	(10 222 737)	10 217 236	(163 895)
	2022	4 659 455	(523 429)	7 369 553	(32 178)	165 066	-	(5 569 305)	6 439 546	(358 353)
Незавершенное строительство	2023	5 770 958	(358 353)	7 264 289	-	194 457	3 521 209	(7 205 515)	9 950 970	(163 895)
	2022	4 159 390	(523 429)	3 823 061	(656)	165 066	2 984 219	(5 165 024)	5 770 958	(358 353)
Незавершенные операции по приобретению основных средств	2023	-	-	3 017 221	-	-	-	(3 017 221)	-	-
	2022	-	-	371 226	-	-	55	(371 281)	-	-
Оборудование к установке	2023	275 953	-	3 325 295	(300)	-	(3 250 739)	-	320 209	-
	2022	179 002	-	2 776 849	(457)	-	(2 679 441)	-	275 953	-
Материалы для капитальных вложений	2023	392 605	-	408 542	(12 620)	-	(240 470)	-	548 057	-
	2022	311 074	-	397 427	(31 053)	-	(284 833)	-	392 605	-

*Передана оборудованием в монтаж, переданное оборудование к установке и состав незавершенное строительство и прочие движения, но признанное с особым объектом в составе основных средств.

АО «ДРСК»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Авансы, выданные под приобретение и создание основных средств

Вид задолженности	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1153 «авансы, выданные под приобретение и создание основных средств», в том числе:	2 652 004	1 278 683	418 346
Подрядчикам по капитальному строительству	2 486 803	1 189 600	380 666
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	140 849	83 407	35 725
Прочие	24 352	5 676	1 955

Движение сумм обесценения основных средств, прав пользования активами и капитальных вложений

Наименование показателя	Период	Начисление обесценения	Восстановление обесценения	Амортизация обесценения	Списание обесценения по выбывшим объектам	Прочие движения*	Итого
Основные средства всего, в том числе:	2023	-	-	400 313	13	(194 467)	205 859
	2022	-	-	404 886	994	(165 066)	240 814
Сооружения	2023	-	-	213 895	-	(6 962)	206 933
	2022	-	-	222 535	-	(59 748)	162 787
Машины и оборудование	2023	-	-	161 459	13	(146 511)	14 961
	2022	-	-	157 720	994	(104 984)	53 730
Здания	2023	-	-	24 959	-	(40 994)	(16 035)
	2022	-	-	24 631	-	(334)	24 297
Права пользования активами, в том числе:	2023	-	-	6 601	-	-	6 601
	2022	-	-	6 601	-	-	6 601
Сооружения	2023	-	-	6 601	-	-	6 601
	2022	-	-	6 601	-	-	6 601
Незавершенное строительство (строка 1152 баланса), в том числе:	2023	-	-	-	-	194 467	194 467
	2022	-	-	-	-	165 066	165 066
Незавершенное строительство	2023	-	-	-	-	194 467	194 467
	2022	-	-	-	-	165 066	165 066

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

АО «ДРСК»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год


(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

Ключевые допущения для целей теста на обесценение	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Используемая информация	Фактические результаты деятельности генерирующих единиц за соответствующий период и показатели бизнес-планов на 5 лет (2024–2028 годы)	Фактические результаты деятельности генерирующих единиц за соответствующий период и показатели бизнес-планов на 5 лет (2023–2027 годы)
Период прогнозирования*	10 лет (2024–2033 годы)	10 лет (2023–2032 годы)
Процентная ставка роста в постпрогнозный период	4,0 процента	4,0 процента
Ставка дисконтирования до налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	13,99 процента	12,68 процента
Ставка дисконтирования после налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	11,56 процента	10,95 процента
Прогноз тарифов на сетевые услуги	На основе методологии расчета тарифов, принятой регулирующими органами;	
Прогноз объемов капитальных затрат	На основе оценки руководством требуемой величины капитальных вложений на техническое перевооружение и реконструкцию	

* По мнению руководства, прогнозный период более пяти лет является более надежным, так как ожидается, что денежные потоки не будут стабилизированы в течение пяти лет.

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

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

В результате тестирования основных средств Общества на обесценение по состоянию на 31 декабря 2023 года в отношении всех ЕГДС установлено, что возмещаемая сумма превышает балансовую стоимость активов ЕГДС, в связи с чем не требуется начисления обесценения.

III.1.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы», в том числе:			
Программное обеспечение	160 224	120 661	172 986
Создание НИОКР	40 388	43 628	27 428
Лицензии	70 970	39 686	118 841
Прочие	10 202	-	7 124
	38 664	37 347	19 593

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

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период			На конец года
			Затраты за период	Списано затрат как не давших положительного результата	Принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	2023	39 686	42 816	-	(11 532)	70 970
	2022	118 841	31 149	-	(110 304)	39 686

АО «ДРСК»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

III.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

III.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1210 «Запасы», в том числе:	636 668	479 990	385 417
Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности	565 294	426 402	373 258
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты	71 033	53 346	11 871
Прочие	341	242	288

Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По состоянию на 31.12.2023 резерв под снижение их стоимости составил 661 тыс. руб. (на 31.12.2022 – 360 тыс. руб., на 31.12.2021 – 318 тыс. руб.).

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

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода		
		Себестоимость	Резерв под обесценение	Поступило	Выбыло		Начислено резерва под обесценение	Себестоимость	Резерв под обесценение
					Себестоимость	Резерв под обесценение			
Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности	2023	426 762	(360)	1 508 797	(1 369 604)	360	(661)	565 955	(661)
	2022	373 576	(318)	1 173 951	(1 120 765)	318	(360)	426 762	(360)

III.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)

(а) Долгосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)

Общая величина долгосрочной дебиторской задолженности составила 32 490 тыс. руб., 33 951 тыс. руб. и 33 835 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022 и 31.12.2021 соответственно.

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены:

Вид долгосрочной задолженности	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Долгосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	32 490	33 951	33 835
Авансы выданные, в том числе:	29 069	30 567	30 995
Прочие контрагенты	29 069	30 567	30 995
Покупатели и заказчики, в том числе:	3 366	2 501	1 896
Прочие контрагенты	3 366	2 501	1 896
Прочие дебиторы, в том числе:	55	883	944
Прочие контрагенты	55	883	944

АО «ДРСК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(б) Краткосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)

Общая величина краткосрочной дебиторской задолженности за вычетом резерва по сомнительным долгам составила 3 099 357 тыс. руб., 2 470 510 тыс. руб., 2 177 353 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022, 31.12.2021 соответственно:

Вид краткосрочной задолженности	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1232 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)», в том числе:	3 099 357	2 470 510	2 177 353
Покупатели и заказчики, в том числе:	2 028 289	2 028 582	1 931 051
Основное общество	950 411	944 035	1 137 977
Прочие связанные стороны	52 720	45 038	21 608
Прочие контрагенты	1 025 158	1 039 509	771 466
Авансы выданные, в том числе:	709 630	192 656	55 508
Основное общество	642 927	138 594	5 933
Прочие связанные стороны	10 181	835	1 269
Прочие контрагенты	56 522	53 227	48 306
Расчеты по налогам и сборам	150 000	4 195	102 859
НДС по авансам, выданным под приобретение и создание основных средств, в том числе:	135 450	198 586	17 695
Прочие связанные стороны	3 819	16 408	-
Прочие контрагенты	131 631	182 178	17 695
Прочие дебиторы, в том числе:	75 988	46 491	70 240
Прочие контрагенты	75 988	46 491	70 240

Прочая задолженность прочих дебиторов представлена в основном задолженностью по госпошлине, неустойкам, возмещению убытков, причиненных ненадлежащим исполнением договорных отношений.

Наличие и движение резерва по краткосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года	Создание резерва	Восстановление резерва	Списание за счет резерва	На конец года
Резерв по краткосрочной дебиторской задолженности, в том числе:	2023	(164 120)	(2 747)	54 776	2 118	(109 973)
	2022	(130 143)	(68 429)	33 412	1 040	(164 120)
Покупатели и заказчики	2023	(144 545)	(645)	54 417	821	(89 952)
	2022	(121 683)	(56 582)	33 197	523	(144 545)
Авансы выданные	2023	(22)	-	-	22	-
	2022	-	(22)	-	-	(22)
Прочие дебиторы	2023	(19 553)	(2 102)	359	1 275	(20 021)
	2022	(8 460)	(11 825)	215	517	(19 553)

АО «ДРСК»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год


(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31.12.2023		На 31.12.2022		На 31.12.2021	
	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:	624 062	534 110	632 465	487 920	469 210	347 527
мораторная	62 429	5 801	51 680	-	1 111	306

III.2.3 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса)

Наименование показателя	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты», в том числе:	3 757 429	2 930 758	3 683 351
Эквиваленты денежных средств	-	-	2 400 000
Денежные средства на банковских счетах	3 757 407	2 930 695	1 283 020
Денежные средства в кассе	3	3	323
Прочие денежные средства	19	60	8

Денежные средства, числящиеся на 31.12.2023 в сумме 1 720 070 тыс. рублей (на 31.12.2022 в сумме 1 205 683 тыс. рублей) находятся на лицевых счетах в УФК по Приморскому краю. Использование данных средств на финансирование деятельности может быть осуществлено только в порядке казначейского сопровождения. Денежные средства были получены от заявителей технологического присоединения (ООО «ДНС СИТИ», ООО УКПП Большой Камень, АО «КРДВ»), финансируемых за счет целевых средств для технологического присоединения к электрическим сетям объектов «Территория опережающего социально - экономического развития». Денежные средства в сумме 347 127 тыс. рублей находятся на отдельных банковских счетах в филиале Газпромбанк (АО) «Дальневосточный», являются целевыми средствами, полученными от МКУ «Стройсервис» и МКУ «УКС» для реализации технологического присоединения электроустановок объектов комплексного развития города Свободный Амурской области и 302 индивидуальных жилых домов в г. Находка. В остальной сумме ограничений на использование денежных средств на отчетные даты нет.

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022 отсутствуют, по состоянию на 31.12.2021 включают средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Денежные средства и их эквиваленты размещены в следующих кредитных организациях:

Наименование кредитной организации	Рейтинг на 31.12.2023	Рейтинговое агентство	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Банковские депозиты, в том числе:					
Банк ГПБ (АО)	AA+ (RU)	АКРА	-	-	2 400 000
ПАО «Сбербанк»	AAA (RU)	АКРА	-	-	500 000
ПАО «Сбербанк»	AAA (RU)	АКРА	-	-	1 900 000
Денежные средства на банковских счетах, в том числе:					
Банк ГПБ (АО)	AA+ (RU)	АКРА	2 031 939	1 719 777	1 049 071
ПАО «Сбербанк»	AAA (RU)	АКРА	5 392	5 235	9 371
Прочие	AAA (RU)	АКРА	1 720 076	1 205 683	224 578

АО «ДРСК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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.

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

Наименование показателя	За 2023 год	За 2022 год
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119), в том числе:		
Налог на добавленную стоимость	493 154	554 825
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	102 639	-
Компенсация затрат от переноса (выноса) объектов электросетевого хозяйства	101 597	70 330
Проценты полученные	94 867	98 697
Страховое возмещение	92 490	292 950
Поступления от возмещения убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	74 805	16 450
Прочие поступления по текущей деятельности	6 939	17 479
Прочие поступления по текущей деятельности	19 817	58 919
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129), в том числе:		
Прочие налоги	(1 042 770)	(1 048 389)
Выплаты на командировочные расходы	(757 194)	(713 441)
Выплаты штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскан	(89 922)	(80 475)
На социальные выплаты	(51 045)	(23 495)
Выплаты на благотворительные цели	(46 235)	(27 735)
Экологические расходы	(22 404)	(19 775)
Добровольное медицинское страхование	(13 178)	(17 735)
Выплаты на мероприятия социального и культурно-массового характера	(11 774)	(11 701)
Прочие платежи по текущей деятельности	(10 489)	(8 624)
Прочие платежи по текущей деятельности	(40 529)	(145 408)
Прочие платежи по инвестиционной деятельности (строка 4229), в том числе:		
В связи с оплатой труда работников	(371 423)	(313 669)
Прочие платежи по финансовой деятельности (строка 4329), в том числе:	(371 423)	(313 669)
Платежи по договорам аренды по дисконтированным арендным обязательствам	(37 305)	(33 007)
Платежи по договорам аренды по дисконтированным арендным обязательствам	(37 305)	(33 007)

АО «ДРСК»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

III.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

III.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

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

Состав уставного капитала	Количество акций на 31.12.2023, шт.	Количество акций на 31.12.2022, шт.	Количество акций на 31.12.2021, шт.
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 0,01 руб.	995 950 186 844	995 950 186 844	966 090 999 800

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2023 зарегистрированы следующие акционеры:

Наименование акционера	Тип держателя акций	Количество акций на 31.12.2023, шт.	Доля владения, %
ПАО «ДЭК»	юридическое лицо	966 090 999 800	97,00%
АО «РАО ЭС Востока»*	юридическое лицо	29 859 187 044	3,00%
Итого		995 950 186 844	100,00

* - акции находятся в номинальном держании у Акционерного общества «НПК Фондовый Рынок» (г. Москва).

III.3.2 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022 и 31.12.2021 добавочный капитал Общества составил 271 644 тыс. руб. и состоит из сумм НДС, возмещенного из бюджета Обществом при получении объектов основных средств в счет вклада в уставный капитал.

III.3.3 Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022 и 31.12.2021 резервный капитал Общества составил 434 254 тыс. руб., 421 318 тыс. руб., 384 202 тыс. руб., соответственно.

Согласно решению годового Общего собрания акционеров Общества (протокол № 3 от 19.05.2023), 5% от чистой прибыли Общества за 2022 год в размере 12 936 тыс. руб. было направлено на формирование резервного капитала.

III.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)

III.4.1 Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса)

По строке 1410 «Заемные средства» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по долгосрочным займам и кредитам, а также арендные обязательства в размере приведенной стоимости будущих арендных платежей:

Наименование	Валюта займа	Год погашения	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1410 «Заемные средства», в том числе:			18 587 903	10 255 425	4 315 255
Кредиты и займы, в том числе:			18 240 707	9 563 717	3 611 010
Прочие связанные стороны	Рубли	до востребования	12 297 713	6 640 174	1 198 010
Прочие контрагенты, в том числе:	Рубли		5 942 994	2 923 543	2 415 000
ПАО «РОСБАНК»	Рубли	2025	2 670 000	-	745 000
АО Банк «ГПБ»	Рубли	2025	1 585 000	-	1 670 000
ПАО «Сбербанк»	Рубли	2027	942 994	1 927 920	-
ПАО Банк ЗЕНИТ	Рубли	2025	745 000	995 623	-
Обязательства по аренде	-	-	347 196	691 708	704 245

АО «ДРСК»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Займы прочих связанных сторон являются внутригрупповыми и сроки их погашения в соответствии с утвержденным Бизнес-Планом Общества предусмотрены за рамками 2024 года, задолженность по займам классифицирована как долгосрочная.

Анализ заемных средств по срокам погашения

Срок погашения	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого кредиты и займы долгосрочные, в том числе	18 240 707	9 563 717	3 611 010
От одного года до двух лет	17 297 713	9 563 717	3 611 010
От двух до трех лет	942 994	-	-
От трех до четырех лет	-	-	-
От четырех до пяти лет	-	-	-
Более пяти лет	-	-	-

III.4.2 Оценочные обязательства (строка 1430 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2023 года сумма долгосрочных оценочных обязательств составляет 6 257 тыс. руб.

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства, в том числе:	2023	-	6 257	-	-	6 257
	2022	-	-	-	-	-
Обязательства по лесовосстановлению	2023	-	6 257	-	-	6 257
	2022	-	-	-	-	-

III.4.3 Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса)

Наименование обязательства	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1450 «Прочие долгосрочные обязательства», в том числе:	5 206 698	3 708 130	2 503 848
Покупателей и заказчиков (авансы полученные)	3 330 097	1 754 609	468 780
Поставщикам и подрядчикам	1 869 601	1 944 521	2 024 068
Прочие долгосрочные обязательства	7 000	9 000	11 000

АО «ДРСК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

III.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

III.5.1 Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)

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

Наименование	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1510 «Заемные средства», в том числе:	3 034 299	4 335 882	6 387 119
Заемные средства, в том числе:	3 000 936	4 288 997	6 293 000
Заемные средства, полученные от связанных сторон		99 454	
Заемные средства, полученные от прочих контрагентов, в том числе:	3 000 936	4 189 543	6 293 000
ПАО «Сбербанк»	2 005 313	1 155 643	5 915 000
ПАО Банк ЗЕНИТ	995 623	-	-
АО Банк «ГПБ»	-	1 469 703	-
ПАО «РОСБАНК»	-	1 564 197	378 000
Проценты по заемным средствам, в том числе:	6 646	2 505	291
АО Банк «ГПБ»	4 638	2 211	-
ПАО Банк ЗЕНИТ	2 008	-	-
ПАО «Сбербанк»	-	294	291
Обязательства по аренде	26 717	44 380	93 828

Проценты по арендным обязательствам

Сумма процентов по арендным обязательствам отражена в составе строки 2330 «Проценты к уплате» отчета о финансовых результатах, и составляет за 2023 год 48 303 тыс. руб. (за 2022 год – 55 645 тыс. руб.).

III.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества составляет 14 280 493 тыс. руб., 8 156 702 тыс. руб., и 8 978 450 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022, и 31.12.2021 соответственно.

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

Вид задолженности	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого по строке 1521 «Поставщики и подрядчики», в том числе:	6 659 072	2 222 479	4 911 327
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	3 451 326	202 490	2 824 398
Подрядчикам по капитальному строительству	1 672 972	798 311	684 870
Поставщикам услуг по передаче электроэнергии	1 059 288	989 079	913 499
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	174 833	152 482	115 034
Поставщикам материально-производственных запасов	138 675	14 535	22 650
Поставщикам электроэнергии	98 835	54 329	306 554
Прочим поставщикам и подрядчикам	63 143	11 253	44 322

АО «ДРСК»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

III.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2023 года сумма краткосрочных оценочных обязательств составляет 526 028 тыс. руб. (на 31.12.2022 года – 510 348 тыс. руб., на 31.12.2021 года – 393 681 тыс. руб.).

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства, в том числе:	2023	510 348	970 252	(954 572)	-	526 028
	2022	393 681	974 528	(857 861)	-	510 348
по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам	2023	497 675	932 982	(941 899)	-	488 758
	2022	376 507	961 855	(840 687)	-	497 675
на выплату вознаграждений работникам	2023	12 673	34 279	(12 673)	-	34 279
	2022	17 174	12 673	(17 174)	-	12 673
прочие оценочные обязательства	2023	-	2 991	-	-	2 991
	2022	-	-	-	-	-

III.6 Ценности учитываемые на забалансовых счетах

III.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2023 стоимость арендованных основных средств составляет – 3 101 949 тыс. руб. (на 31.12.2022 – 3 070 303 тыс. руб., на 31.12.2021 – 5 810 319 тыс. руб.).

Обществом были арендованы объекты основных средств у следующих организаций:

Наименование арендодателя	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого аренда основных средств*, в том числе:	3 101 949	3 070 303	5 810 319
Администрации муниципальных районов, поселений	1 753 222	2 031 533	1 986 820
Комитет управления муниципальным имуществом	573 676	340 575	547 728
Министерство имущественных отношений края	268 957	268 851	342 073
Территориальные управления государственным имуществом	320 810	225 402	1 297 845
ПАО «Ростелеком»	33 192	33 192	31 944
ПАО «Россети»	5 198	5 198	25 750
АО «ДВЗУК»	189	-	736 254
АО «РАО ЭС Востока»	-	-	486 188
Прочие	146 705	165 542	355 717

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

АО «ДРСК»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год


(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

III.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

Наименование контрагента	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого обеспечения обязательств и платежей полученные, в том числе:	2 620 434	1 479 116	460 272
Прочие контрагенты, в том числе:	2 620 434	1 479 116	460 272
ООО «БиЭф»	736 557	200 000	-
ООО «ИСК Атлант»	547 654	200 000	-
ООО «ИЦ "Энергия»	523 788	15 538	-
ООО «Энергоспецстрой»	271 241	37 589	5 427
ООО «Техцентр»	104 231	42 355	10 070
ООО «Кирсан Капитал»	75 000	-	-
ООО «ЭлектроСтрой»	60 234	60 234	60 234
АО «Холдинг ЭРСО»	53 267	-	-
ООО «ЗПТК»	39 186	-	-
АО «ДЭТК»	27 416	22 969	49 231
ООО «ПЦ "Сибирь»	20 761	-	-
ООО «ВЭЛТА»	-	195 241	-
ООО «ДВ Энергосервис»	-	184 284	-
ООО «МЭС»	-	173 328	47 354
ООО «ФСК Энергосоюз»	-	62 856	113 138
ООО «Энергон 16»	-	71 895	-
АО «Гидроэлектромонтаж»	-	-	55 843
Прочие	161 099	212 827	118 975

III.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах)
III.7.1 Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах)

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества в 2023 году занимает выручка от передачи электрической энергии 96%.

Наименование показателя	За 2023 год	За 2022 год
Итого по строке 2110 «Выручка», в том числе:	41 439 321	36 802 595
Выручка от передачи электроэнергии	39 741 026	34 623 453
Выручка от технологического присоединения	1 016 043	1 780 726
Выручка от реализации прочих услуг промышленного характера	624 926	340 120
Выручка от реализации прочих услуг непромышленного характера	57 326	58 296

III.7.2 Себестоимость продаж, коммерческие расходы и управленческие расходы (строка 2120, строка 2210 и строка 2220 Отчета о финансовых результатах)

Расшифровка себестоимости по видам деятельности:

Наименование показателя	За 2023 год	За 2022 год
Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж», в том числе:	(40 670 673)	(34 889 362)
Себестоимость передачи электроэнергии	(40 120 633)	(34 381 348)
Себестоимость технологического присоединения	(188 580)	(180 085)
Себестоимость прочих услуг промышленного характера	(292 993)	(261 414)
Себестоимость прочих услуг непромышленного характера	(68 467)	(66 515)

АО «ДРСК»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Расшифровка себестоимости по видам затрат приведена в таблице:

Наименование показателя	За 2023 год	За 2022 год
Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж», в том числе:	(40 670 673)	(34 889 362)
Материальные затраты	(7 833 934)	(6 006 138)
Расходы на оплату труда	(7 383 966)	(6 800 326)
Отчисления на социальные нужды	(2 203 021)	(1 990 485)
Амортизация	(3 334 129)	(3 056 357)
Работы и услуги производственного характера	(18 714 439)	(15 870 831)
Налоги	(723 620)	(706 014)
Расходы на страхование	(81 033)	(88 014)
Расходы на аренду	(269 340)	(249 431)
Прочие затраты	(127 191)	(121 766)

Расшифровка коммерческих расходов по видам представлена ниже:

Наименование показателя	За 2023 год	За 2022 год
Итого по строке 2210 «Коммерческие расходы», в том числе:	(82)	(88)
Прочие затраты	(82)	(88)

Расшифровка управленческих расходов по видам представлена ниже:

Наименование показателя	За 2023 год	За 2022 год
Итого по строке 2220 «Управленческие расходы», в том числе:	(718 186)	(640 630)
Материальные затраты	(16 565)	(12 013)
Расходы на оплату труда	(338 200)	(354 008)
Отчисления на социальные нужды	(91 290)	(89 505)
Амортизация	(39 933)	(41 348)
Работы и услуги производственного характера	(199 681)	(106 393)
Налоги	(19 081)	(19 714)
Расходы на страхование	(4 408)	(9 702)
Расходы на аренду		(10)
Прочие затраты	(9 028)	(7 937)

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

Наименование показателя	За 2023 год	За 2022 год
Итого расходы по обычным видам деятельности, в том числе:	(41 388 941)	(35 530 080)
Материальные затраты	(7 850 499)	(6 018 151)
Расходы на оплату труда	(7 722 166)	(7 154 334)
Отчисления на социальные нужды	(2 294 311)	(2 079 990)
Амортизация	(3 374 062)	(3 097 705)
Работы и услуги производственного характера	(18 914 120)	(15 977 224)
Налоги	(742 701)	(725 728)
Расходы на страхование	(85 441)	(97 716)
Расходы на аренду	(269 340)	(249 441)
Прочие затраты	(136 301)	(129 791)

АО «APSK»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год


(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

III.8 Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	За 2023 год		За 2022 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и строке 2350 «Прочие расходы», в том числе:	526 142	(483 308)	276 587	(534 898)
Штрафы, пени, неустойки к получению/уплате	121 247	(46 164)	88 336	(14 492)
Возмещение убытков к получению/уплате	111 258	(7 277)	34 456	(7 344)
Доходы от переноса (выноса) объектов электросетевого хозяйства	86 915	-	16 612	-
Резерв по сомнительным долгам	54 776	(2 748)	33 412	(68 429)
Прибыль/убыток прошлых лет	41 747	(72 248)	39 596	(77 133)
Доходы от получения ТМЦ при ремонте ОС	32 636	-	24 735	-
Доходы от имущества, выявленного в результате инвентаризации	24 599	-	4 441	-
Реализация/ликвидация основных средств	19 315	(1 404)	14 912	-
Списание кредиторской/дебиторской задолженности	15 215	(7 099)	3 245	(785)
Реализация прочего имущества	9 412	-	8 608	-
Расходы по коллективному договору	-	(229 728)	-	(276 155)
Налоги и сборы	-	(35 651)	-	(36 329)
Расходы на благотворительность	-	(23 635)	-	(20 426)
Расходы на проведение культурно-массовых и спортивных мероприятий, соревнований проф. Мастерства	-	(17 171)	-	(16 481)
Премия за выявление безучетного пользования эл. энергией	-	(16 060)	-	(11 399)
Иные операции	9 022	(24 123)	8 234	(5 925)

III.9 Налоги
Налог на прибыль организации

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

Наименование	За 2023 год	За 2022 год
Прибыль (убыток) до налогообложения	(792 568)	433 685
Ставка налога на прибыль, %	20	20
Сумма условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль	(158 514)	86 737
Постоянный налоговый расход (доход)	85 833	88 006
Изменение отложенных налоговых активов для целей расчета текущего налога на прибыль (из строки 2412)	103 973	(45 438)
Изменение отложенных налоговых обязательств для целей расчета текущего налога на прибыль (из строки 2412)	(31 292)	(129 305)
Текущий налог на прибыль	-	-

Налог на добавленную стоимость

Общая сумма НДС к уплате, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 9 987 934 тыс. руб. (8 298 470 тыс. руб. в 2022). Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 9 276 858 тыс. руб. (6 175 651 тыс. руб. в 2022).

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

АО «ДРСК»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

III.10 Прибыль на акцию

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

Наименование показателя	За 2023 год	За 2022 год
Базовая прибыль за отчетный год (тыс. руб.)	(717 242)	258 729
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	995 950 186 844	995 950 186 844
Базовая прибыль на акцию, руб.	(0,0007)	0,0003

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

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

В соответствии с Уставом влияние на деятельность Общества оказывает общее Собрание акционеров и Совет директоров Общества

АО «ДРСК»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Перечень связанных сторон

Показатели, отражающие аналогичные по характеру отношения и операции со связанными сторонами, сгруппированы и раскрываются в Пояснениях отдельно для каждой группы связанных сторон в соответствии с информационным сообщением Минфина России от 24.02.2021 № ИС-учет-32

Наименование связанной стороны
Основное общество:
ПАО «ДЭК»
Прочие связанные общества:
ПАО «Якутскэнерго»
АО «ДГК»
ПАО «РусГидро»
АО «Теплоэнергосервис»
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»
АО «ТК РусГидро»
АО «РАО ЭС Востока»
АО «Гидроремонт-ВКК»
АО «ДВЭУК-ГенерацияСети»
АО «РусГидро ОЦО»
АО «РусГидроСнабжение»
ООО «РусГидро ИТ сервис»
АО «ЭЭС РусГидро»
АО «УК ГидроОГК»
АО «ХРМК»
АО «Ленгидропроект»
АО «СК РусГидро»
АО «Якутская ГРЭС-2»

III.11.1 Головная организация

По состоянию на 31.12.2023 контролирующим лицом АО «ДРСК» является ПАО «ДЭК», которому принадлежит 97% уставного капитала Общества и ПАО «РусГидро» (см. пункт 3.11 пояснений).

По состоянию на 31.12.2023 ПАО «РусГидро» контролируется Государством (в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом), которому принадлежит 62,20% обыкновенных акций ПАО «РусГидро».

III.11.2 Продажи связанным сторонам

Общая величина выручки от продаж связанным сторонам составила:

Наименование	За 2023 год	За 2022 год
Итого продажи связанным сторонам, в том числе:	25 624 881	22 155 197
Выручка от продажи основному Обществу	24 725 776	21 738 568
Выручка от продажи прочим связанным Обществам	899 105	416 629

АО «ДРСК»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

III.11.3 Закупки у связанных сторон

Стоимость закупок, оказанных связанными сторонами, составила:

Наименование	За 2023 год	За 2022 год
Итого закупки у связанных сторон, в том числе:	10 356 468	6 070 257
Строительно-монтажные, проектно-изыскательские, научно-исследовательские работы (СМР, ПИР, НИР), оборудование, в том числе:	2 764 638	683 590
Прочие связанные стороны	2 764 638	683 590
Материалы, в том числе:	113 929	476
Прочие связанные стороны	113 929	476
Покупная электроэнергия, в том числе:	7 020 944	5 157 068
Основное общество	6 421 882	4 769 104
Прочие связанные стороны	599 062	387 964
Услуги, оказанные связанными сторонами, в том числе:	456 957	229 123
Основное общество	46 132	45
Прочие связанные стороны	410 825	229 078

III.11.4 Расчеты с негосударственными пенсионными фондами

Негосударственными пенсионными фондами для реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества являются АО «НПФ Открытие». Пенсионный план для работников Общества является пенсионным планом с установленными выплатами.

Расходы по взносам Общества в негосударственные пенсионные фонды отражаются в составе расходов по обычным видам деятельности. Общая сумма отчислений в фонды составила 59 577 тыс. руб. и 67 171 тыс. руб. за 2023 и 2022 соответственно.

III.11.5 Состояние расчетов со связанными сторонами

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

Вид задолженности	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого задолженность связанных сторон, в том числе:	1 660 058	1 144 910	1 166 787
Передача электроэнергии, в том числе:	997 261	988 067	1 158 153
Основное общество	950 188	943 792	1 137 745
Прочие связанные стороны	47 073	44 275	20 408
Авансы выданные, в том числе:	653 108	139 429	7 202
Основное общество	642 927	138 594	5 933
Прочие связанные стороны	10 181	835	1 269
НДС по авансам, выданным под приобретение и создание основных средств, в том числе:	3 819	16 408	-
Прочие связанные стороны	3 819	16 408	-
Прочие расчеты со связанными сторонами, в том числе:	5 870	1 006	1 432
Основное общество	223	243	232
Прочие связанные стороны	5 647	763	1 200

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.

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



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

Наименование	На 31.12.2023	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого задолженность перед связанными сторонами, в том числе:	7 531 909	3 012 843	3 140 201
Строительно-монтажные работы, приобретение основных средств, в том числе:	5 258 044	2 207 135	2 799 154
Прочие связанные стороны	5 258 044	2 207 135	2 799 154
Авансы полученные, в том числе:	2 005 193	595 928	1 179
Основное общество	558 880	3 262	927
Прочие связанные стороны	1 446 313	592 666	252
Приобретение электроэнергии, в том числе:	95 393	34 063	288 445
Основное общество	39 164	4 382	255 933
Прочие связанные стороны	56 229	29 681	32 512
Прочие расчеты со связанными сторонами, в том числе:	173 279	175 717	51 423
Основное общество	108	97	108
Прочие связанные стороны	173 171	175 620	51 315

Задолженность Общества по займам, полученным от связанных сторон, по состоянию на 31.12.2023, 31.12.2022 и 31.12.2021 отражена в пунктах 3.4.1 и 3.5.1 Пояснений.

III.11.6 Вознаграждение основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров, Генерального директора Общества, заместителей генерального директора Общества.

Вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается согласно «Положению о выплате членам Совета директоров АО «ДРСК» вознаграждений и компенсаций, утвержденному решением годового Общего собрания акционеров от 23.05.2022 (протокол № 1 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 2023 и 2022 годах Общество начислило вознаграждение основному управленческому персоналу в пределах сумм, установленных трудовыми соглашениями, на общую сумму 59 968 тыс. руб. и 62 771 тыс. руб. соответственно. Сумма страховых взносов в 2023 году составила 11 191 тыс. руб. (в 2022 году – 12 256 тыс. руб.). Кроме того, в 2023 году было создано оценочное обязательство по премиям основному управленческому персоналу на сумму 34 279 тыс. руб. (в 2022 году – 12 673 тыс. руб.).

Долгосрочные вознаграждения основному управленческому персоналу Общества отсутствуют.

АО «APSK»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

III.11.7 Денежные потоки между Обществом и основным обществом

Наименование показателя	Код строки	За 2023 год	За 2022 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления, в том числе:	4110	25 033 470	21 772 754
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	25 031 041	21 770 404
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	2 429	2 350
прочие поступления	4119	-	8
Платежи, в том числе:	4120	(6 813 596)	(5 092 149)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(6 812 148)	(5 091 056)
процентов по долговым обязательствам	4123	(242)	(300)
прочие платежи	4129	(1 206)	(793)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	18 219 874	16 680 605
Денежные потоки от финансовых операций			
Платежи, в том числе:	4320	(843)	(785)
прочие платежи	4329	(843)	(785)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(843)	(785)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	18 219 031	16 679 820

III.12 Информация по сегментам

В деятельности Общества отчетных сегментов не выделяется. Основным видом хозяйственной деятельности Общества является передача электрической энергии, что составляет 96% 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.

III.13 Условные обязательства

По состоянию на 31.12.2023 Обществом выданы поручительства по обязательствам третьих лиц, сроки исполнения которых еще не наступили, а также переданы в залог активы на общую сумму 9 000 тыс. руб. (на 31.12.2022 – 11 000 тыс. руб., на 31.12.2021 – 13 000 тыс. руб.). Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

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

АО «ДРСК»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и (или) хозяйственной деятельности Общества.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании, в целом, соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), с определенными особенностями. Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

Налоговые обязательства, возникающие в результате совершения контролируемых сделок, определяются на основе фактических цен таких сделок. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и (или) результатов хозяйственной деятельности Общества.

С 1 января 2015 года вступили в силу изменения российского налогового законодательства, направленные на противодействие уклонению от уплаты налогов. В частности, в налоговое законодательство были введены правила о контролируемых иностранных компаниях, концепция бенефициарного собственника дохода в целях применения льготных положений международных договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения, а также правила определения налогового резидентства иностранных юридических лиц по месту их фактического управления (в случае признания иностранной компании российским налоговым резидентом весь доход такой компании будет подлежать налогообложению в Российской Федерации).

Руководство Общества принимает необходимые меры для соответствия указанным изменениям российского налогового законодательства. Тем не менее, в связи с тем, что в настоящее время еще не успела сформироваться устойчивая практика их применения, достоверно оценить вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов в отношении соблюдения Обществом указанных изменений, а также вероятность благоприятного разрешения налоговых споров (в случае их возникновения) на текущий момент не представляется возможным. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и (или) результаты хозяйственной деятельности Общества.

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

III.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. Валютные риски не оказывают значительного воздействия на Общество в связи с тем, что расчеты с контрагентами осуществляются исключительно в валюте Российской Федерации.

Риск изменения процентных ставок. Процентный риск заключается в неблагоприятных изменениях процентной ставки на финансовых рынках, что может быть причиной

АО «ДРСК»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

повышения ставки по действующим кредитам и привести к более дорогому привлечению денежных средств для финансирования текущей деятельности.

В структуре кредитного портфеля Общества доля кредитов банков составляет 42,11%. Процентная ставка по обслуживанию задолженности, в соответствии с условиями договоров, может быть изменена в одностороннем порядке. Управление кредитным портфелем Общества направлено на оптимизацию структуры кредитного портфеля, предотвращение и минимизацию процентного риска.

Кредитный портфель Общества по состоянию на 31.12.2023: 26,05% внешнего долга привлечено под фиксированную процентную ставку, 73,95% внешних кредитов обслуживается по ставке с привязкой к Ключевой ставке Банка России. Общество осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество проводит мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования, для рефинансирования кредитов на более выгодных условиях.

Ценовой риск. Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может быть связано с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности, стоимости капитала, ожидаемых доходов; увеличением стоимости приобретаемых товаров, продукции, работ, услуг; уменьшением реальной стоимости средств, направленных на финансирование инвестиционной программы; ростом обслуживания долга Общества. При этом возможности Общества по повышению цен на услуги по передаче электроэнергии ограничены государственным регулированием.

Кредитный риск

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

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

Общество проводит постоянный мониторинг динамики количественного и качественного состава дебиторской и кредиторской задолженности, утверждается график взыскания просроченной дебиторской задолженности.

III.15 События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое положение, движение денежных средств или результаты деятельности Общества, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за 2023:

В соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров АО «ДРСК» от 17.11.2023 (протокол от 17.11.2023 № 4), которым принято решение об увеличении уставного капитала АО «ДРСК» путем размещения дополнительных обыкновенных акций по закрытой подписке в пользу АО «ДВЭУК-ГенерацияСети» и АО «Якутская ГРЭС-2» в количестве 464 531 994 849 штук, номинальной стоимостью 0,01 (Ноль целых одна сотая) рубля каждая на общую сумму 4 645 319 948 рублей 49 копеек., в 1 квартале 2024 года проведены следующие мероприятия:

Решением Банка России от 17.01.2024 осуществлена государственная регистрация дополнительного выпуска обыкновенных акций АО «ДРСК» (далее – Акции), размещаемых путем закрытой подписки. Дополнительно выпуску ценных бумаг присвоен регистрационный номер - 1-01-32531-F-005D.

АО «ДРСК»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

АО «ДРСК» с АО «ДВЭУК-ГенерацияСети» и АО «Якутская ГРЭС-2» 23.01.2024 были заключены договоры на приобретение акций при размещении на общую сумму 4 645 319 948 рублей 49 копеек.

АО «ДРСК» от АО «ДВЭУК-ГенерацияСети» и АО «Якутская ГРЭС-2» 24.01.2024 в счет оплаты дополнительных акций Общества были получены денежные средства в сумме 4 645 319 948 рублей 49 копеек и произведен расчет по договорам купли-продажи имущества, заключенных с АО «ДВЭУК-ГенерацияСети» и АО «Якутская ГРЭС-2».

Объем дополнительной эмиссии акций АО «ДРСК» составил 4 645 319 948 рублей 49 копеек.

Регистратором Общества - АО «Регистратор Р.О.С.Т.» 06.02.2024 проведены операции в реестре владельцев именных ценных бумаг АО «ДРСК» по первичному размещению (списанию с эмиссионного счета и зачислению на лицевые счета АО «ДВЭУК-ГенерацияСети» и АО «Якутская ГРЭС-2» акций дополнительного выпуска АО «ДРСК»).

Через личный кабинет в Банк России 09.02.2024 направлен на регистрацию отчет об итогах дополнительного выпуска акций АО «ДРСК».

В результате реализации вышеназванных мероприятий:

- Обществом получены денежные средства в сумме 4 645 319 948 рублей 49 копеек;

- АО «ДРСК» погашена задолженность перед АО «ДВЭУК-ГС» в сумме 3 444 777 170 рублей 99 копеек по договорам купли-продажи имущества от 12.12.2017 № 99-290-2017, от 15.11.2023 №437 и от 15.11.2023 438 (приобретение электросетевых объектов в Приморском крае, Амурской области и на территории Республики Саха (Якутия)) и перед АО «Якутская ГРЭС-2» по договору купли-продажи имущества от 15.11.2023 №436 в сумме 1 200 542 777 рублей 50 копеек (приобретение электросетевых объектов (СВЭМ АО Якутская ГРЭС-2)).

После регистрации Банком России отчета об итогах дополнительного выпуска акций АО «ДРСК» и внесения изменений в Устав АО «ДРСК» в части увеличения уставного капитала Общества, уставный капитал АО «ДРСК» составит 14 604 821 816 рублей 93 копейки.

Генеральный директор

04.03 2024 года



А.В. Бакай

**ПРИЛОЖЕНИЕ 2.
ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ**

**Общему собранию акционеров
АО «ДРСК»**

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

г. Москва

14 марта 2024 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «ДРСК» (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «ДРСК» от 05.02.2024 №2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «ДРСК» (далее – Общество) за период с 01.01.2023 года по 31.12.2023 года (далее – Ревизионная проверка).

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

- данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность велась с соблюдением интересов Общества и его акционеров.

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров, представление достоверной финансовой отчетности несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2023 год не содержит существенных искажений.

В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

Финансовая отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

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

Заключение Ревизионной комиссии АО «ДРСК» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности АО «ДРСК» за 2023 год утверждено решением Ревизионной комиссии АО «ДРСК» от 14.03.2024 года (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «ДРСК» от 14.03.2024 №3).

Председатель
Ревизионной комиссии
АО «ДРСК»



О.В. Рохлина

Член Ревизионной комиссии
АО «ДРСК»



Э.В. Абрамова

Член Ревизионной комиссии
АО «ДРСК»



Н.А. Щедрин