



ГОДОВОЙ ОТЧЁТ 2022



ДРСК

ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

Утвержден
годовым Общим собранием
акционеров АО «ДРСК»
19 мая 2023 года (протокол № 3)

Предварительно утвержден
Советом директоров АО «ДРСК»
Протокол № 4 от 13.04.2023.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2022 год

Акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Генеральный директор
АО «ДРСК»

п/п

А.В.Бакай

г. Благовещенск, 2023

Оглавление

ГЛОССАРИЙ	5
ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ	7
РАЗДЕЛ 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА	9
1.1. Об Обществе и его положение в отрасли.....	9
1.1.1. Краткая история Общества	9
1.1.2. Справка об Обществе на настоящее время	9
1.1.3. Краткий обзор основных рынков, на которых Общество осуществляет свою деятельность	10
1.1.4. Описание конкурентного окружения Общества	11
1.1.5. Информация об основных клиентах (группах клиентов) компании, принципах работы с ними (клиентская политика).....	11
1.1.6. Обзор основных событий в отчетном периоде, повлиявших на развитие Общества	12
1.2. Стратегические цели	12
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества.....	13
1.4. Управление рисками	20
1.5. Информация об объёме каждого из энергоресурсов, используемых в отчетном году.....	24
РАЗДЕЛ 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	25
2.1. Органы управления и контроля.....	25
2.1.1. Общее собрание акционеров.....	25
2.1.2. Совет директоров	25
2.1.3. Единоличный исполнительный орган	26
2.1.4. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества	26
2.1.5. Ревизионная комиссия	27
2.2. Отчет о работе Совета директоров.....	28
2.3. Уставный капитал	29
2.4. Структура акционерного капитала	29
2.5. Общество на рынке ценных бумаг	30
2.6. Участие Общества в иных организациях	30
РАЗДЕЛ 3. ПРОИЗВОДСТВО	31
3.1. Передача и распределение электрической энергии	31
3.2. Распределительные сети.....	31
РАЗДЕЛ 4. УПРАВЛЕНИЕ СОСТОЯНИЕМ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ	33
4.1. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое первооружение	33
РАЗДЕЛ 5. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ	35
5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.....	35
5.2. Финансовая отчетность Общества за 2022 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	35
5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	37

5.3.1. Финансовые показатели	37
5.3.2. Показатели эффективности	38
5.3.3. Показатели управления операционной задолженностью	38
5.3.4. Показатели ликвидности	38
5.3.5. Показатели структуры капитала	39
5.3.6. Показатели доходности капитала	39
5.3.7. Показатели долговой нагрузки	39
5.4. Анализ дебиторской задолженности	40
5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	41
РАЗДЕЛ 6. ИНВЕСТИЦИИ	42
6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений	42
6.2. Данные о вводах мощностей в физических единицах и основных фондов в денежном выражении за год	42
6.3. Источники финансирования инвестиционной программы отчетного года	43
6.4. Структура капиталовложений по направлениям	43
6.5. Основные инвестиционные проекты отчетного года	45
6.6. Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу	46
6.7. Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных проектов	48
РАЗДЕЛ 7. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА	49
РАЗДЕЛ 8. ИННОВАЦИИ	50
8.1. Основные направления инновационного развития АО «ДРСК»	50
8.2. Объем и источники финансирования инновационной деятельности	50
8.3. Основные инновационные проекты, реализуемые в 2022 году	50
8.4. Основные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР), выполненные в 2022 году	50
8.5. Выполнение мероприятий по развитию системы управления инновационной деятельностью в 2022 году	50
8.6. Мероприятия в области освоения новых технологий	51
8.7. Мероприятия в области совершенствования организации инновационной деятельности и бизнес-процессов	51
8.8. Планы и задачи Общества в области инновационного развития на 2023 год	51
РАЗДЕЛ 9. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО	52
9.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества	52
9.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям	52
9.1.2. Возрастной состав работников	52
9.1.3. Качественный состав работников (уровень образования)	53
9.1.4. Данные по движению персонала	53
9.2. Расходы на оплату труда работников	54
9.3. Развитие персонала	54
9.3.1. Реализация программ обучения работников	55
9.3.2. Информация о сотрудничестве с образовательными организациями	57

9.4. Социальная политика	59
9.4.1. Социальные расходы Общества	59
9.4.2. Негосударственное пенсионное обеспечение	60
9.4.3. Социальное партнерство	60
9.4.4. Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия	61
РАЗДЕЛ 10. ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА	62
РАЗДЕЛ 11. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	69
РАЗДЕЛ 12. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	76
12.1. Общая информация о закупочной деятельности	76
12.2. Объем и структура закупок за 2022 год	76
12.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2022 год	77
12.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2022 год	77
КОНТАКТНАЯ И ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ	78
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА. БУХГАЛТЕРСКАЯ (ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА ЗА 2022 ГОД	79
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ	129

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 минувшем году, как и на протяжении многих лет АО «ДРСК» уверенно следовала своей миссии — обеспечению надежного, качественного и доступного энергоснабжения потребителей и содействию устойчивому социально-экономическому развитию Дальнего Востока.

Несмотря на то, что год был не простым и принес много вызовов, мы продемонстрировали хорошие производственные и финансовые показатели.

Для компании 2022 год стал важным этапом: значительные кадровые изменения руководящего состава, начало большой работы по консолидации сетей, в ходе которой ДРСК еще больше укрепляется в статусе единого центра ответственности за энергоснабжение потребителей в регионах.

В 2022 году АО «ДРСК» были выполнены все основные производственные программы, направленные на развитие электросетевой инфраструктуры дальневосточных регионов. Компания продолжила реализацию важнейших государственных инфраструктурных проектов на территориях опережающего развития.

Компания вновь показала стабильный положительный финансовый результат, чистая прибыль составила 0,26 млрд. рублей, значение показателя EBITDA с начала операционной деятельности увеличено в 11 раз (с 0,38 млрд. рублей в 2007 году до 4,11 млрд. рублей в 2023 году).

По итогам 2022 года АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» отмечает рост потребления электрической энергии сразу в нескольких регионах присутствия: в Амурской области, Приморском, Хабаровском крае и в южной части Республики Саха (Якутия).

Объем услуги по передаче электроэнергии в 2022 году составил более 24,6 миллиардов кВтч (наибольший за всю историю компании), что на 3,2 % выше факта 2021 года, за счет увеличения электропотребления объектами АО «РЖД», крупными предприятиями горнорудной промышленности, предприятиями малого бизнеса и населением. Выручка за услуги по передаче электроэнергии составила 34,6 млрд. рублей, что на 0,93 млрд. рублей выше фактических данных прошлого года.

В 2022 году АО «ДРСК» заключено более 16 тысяч договоров на технологическое присоединение, что на 3,3 тысячи больше чем в 2021 году, и подписано более 12 тысяч актов технологического присоединения. Объем выполненных мероприятий для технологического присоединения составил более 2,8 млрд. рублей с НДС.

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 450 км. провода, произвели замену более 180 трансформаторных подстанций. Осуществлен переход с 7-летнего на 5-летний план чистки просек ВЛ, что позволило значительно сократить аварийность в электрических сетях, проходящих в лесистой местности.

Инвестиционные проекты ДРСК, направленные на решение приоритетных задач, реализуются во всех филиалах компании: продолжается строительство электрических сетей 110-0,4 кВ в г. Свободный Амурской области, завершены работы по строительству электросетевых объектов для обеспечения электроснабжения ТЭС «Николаевск» в Хабаровском крае, идет реконструкция сетей в г. Облучье Еврейской автономной области и в г. Алдане Республики Саха (Якутия).

В 2022 году введен в эксплуатацию Центр управления сетями в целях развития оперативно-технологического управления в электросетевом комплексе Приморского края.

Оснащенный современным оборудованием Центр управления сетями, стал ключевым элементом в системе оперативно-технологического управления Приморских электрических сетей. Ввод в промышленную эксплуатацию Центра позволил вывести на качественно новый уровень контроль за работой электрических сетей, повысив надёжность энергоснабжения потребителей. Оборудование и информационные системы Центра управления сетями позволяют автоматизировать ряд функций диспетчеров, вести прямой обмен информацией с оперативно-ремонтным персоналом Приморских электрических сетей при проведении работ на оборудовании, что особенно важно в условиях ликвидации аварий.

В минувшем году в рамках ремонтной программы было отремонтировано 3322,6 километров воздушных линий электропередачи различного класса напряжения, 583 трансформаторных подстанций. Физические объемы работ по всем ключевым позициям выросли относительно уровня 2021 года. В рамках мероприятий по чистке просек охранных зон линий электропередачи за 2022 год было расчищено 4318,6 гектаров, что составляет 101,5 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 ДРСК требованиям стандартов в области менеджмента. Ведущие аудиторы Ассоциации по сертификации «Русский Регистр» провели надзорный аудит интегрированной системы менеджмента АО «ДРСК» на соответствие требованиям новых версий стандартов серии ИСО 9001:2015 (ГОСТ Р 9001), ИСО 14001:2015 (ГОСТ Р 14001), ИСО 45001:2018 (ГОСТ Р 45001), а также сертификационный аудит по стандарту 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.

Компания динамично развивается и готова к успешному решению актуальных задач, поставленных на государственном уровне. Мы благодарим наших акционеров, партнеров и сотрудников компании за вклад в развитие Общества и Дальневосточных регионов. Мы и в дальнейшем приложим все усилия для реализации намеченных планов и достижения поставленных задач.

В 2023 году мы намерены продолжать работу по повышению эффективности работы электросетевых объектов и надёжности энергоснабжения потребителей, способствуя развитию энергетики и экономики Дальнего Востока.

РАЗДЕЛ 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА

1.1. Об Обществе и его положение 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 которой после завершения реформирования энергокомпаний Дальнего Востока становится ПАО «ДЭК».

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

Сведения о государственной регистрации компании:

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.**

В связи с приведением наименования Общества в соответствии 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.

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»), владеет 97 % обыкновенных акций Общества и Акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока» (АО «РАО ЭС Востока»), владеет 3 % обыкновенных акций АО «ДРСК».

ПАО «РусГидро» владеет 94,51 % от уставного капитала ПАО «ДЭК» (1,04 % – прямое распоряжение; 93,47 % – косвенное распоряжение), АО «РАО ЭС Востока» владеет 51,03 % от уставного капитала ПАО «ДЭК». ПАО «РусГидро» владеет 86,97 % от уставного капитала АО «РАО ЭС Востока». Акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» (АО «ДГК») владеет 42,35 % от уставного капитала ПАО «ДЭК». ПАО «РусГидро» владеет 87,89 % от уставного капитала АО «ДГК». Акционерное общество «Гидроинвест» (АО «Гидроинвест») владеет 13,01 % от уставного капитала АО «РАО ЭС Востока». ПАО «РусГидро» владеет 100 % от уставного капитала АО «Гидроинвест».

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

также энергосбытовые компании и научно-проектные институты. Установленная мощность электростанций, входящих в состав РусГидро, составляет более 38 ГВт.

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 59 527 км. линий электропередачи напряжением 0,4 - 110 кВ, 722 подстанции (общее количество ПС и ТП 12 191 шт.), установленная мощность 16 240 МВА. Головной офис компании расположен в г. Благовещенске Амурской области.

Основные виды деятельности АО «ДРСК».

Основными видами деятельности АО «ДРСК» являются передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям.

Организационная структура АО «ДРСК»:

Три органа управления:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Генеральный директор.

Три уровня организационной структуры:

- уровень Исполнительного аппарата;
- уровень филиалов;
- уровень структурных подразделений (СП), РЭС филиалов.

Организационная структура АО «ДРСК» построена по линейно-функциональному принципу, обеспечивающему централизацию принятия ключевых решений.

Исполнительный аппарат:

- уровень Генерального директора;
- уровень заместителей Генерального директора;
- уровень начальников управлений по направлениям;
- уровень начальников отделов и служб.

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.

Организационная структура исполнительного аппарата компании размещена на сайте Общества.

1.1.3. 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).

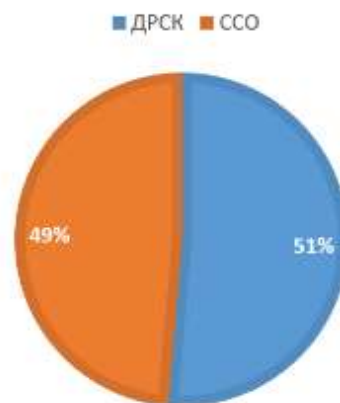
1.1.4. Описание конкурентного окружения Общества

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.

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 51 %. На территории Дальнего Востока: Амурской области, Хабаровского и Приморских краев, Еврейской АО, южной части Республики Саха (Якутия) функционирует 63 смежных территориальных сетевых организаций.

Диаграмма 1

ДОЛЯ РЫНКА УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ



1.1.5. 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; ПАО «Якутскэнерго» - на территории Республики Саха (Якутия);

Энергосбытовые организации: ПАО «ДЭК», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», ЗАО «ННК-Энерго», ООО «Русэнергоресурс», ООО «Транснефтьэнерго», ЗАО «Система», ООО «ГлавЭнергоСбыт», ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО», ЗАО «Витимэнерго», АО «Электросеть», ООО «РГМЭК», ООО «Ижэнерго», ООО «Газпром Энергосбыт», ООО ЭСК «Красное Сормово», АО «Энергосбыт»

Потребители: ООО «Амурагроцентр», ООО «Березитовый рудник», АО «СО ЕЭС», ООО МЭЗ Амурской, ООО Дальнегорский ГОК», АО «ДГК», ООО «Водосток», ООО «Водоресурс»

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 2022 года Обществом велась договорная работа с новыми потребителями услуг. Заключено 3 новых договора оказания услуг по передаче электрической энергии со сбытовыми организациями, действующими в интересах одного потребителя, и крупным потребителем, 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 2022 год следует, что, в основном, осуществляется технологическое присоединение льготной категории заявителей до 15 кВт с коммунально-бытовой нагрузкой (около 92 %), кроме этого имеются заявители строительной отрасли, торговли, промышленности, транспорта и связи.

Основными крупными заявителями являлись:

- ООО ВОСТОК РЕЗОРТС, объект: «Строительство апарт-отеля» в районе ИРК «Приморье» г. Артем, по филиалу Приморские ЭС.
- ООО Трансэнерго, объект: «Комплексное освоение территорий в границах ул. Воронежской - ул. Бондаря в Краснофлотском районе г. Хабаровска», Дзюба А.П., объект: «Производственная площадка», расположенная в Хабаровском крае, Комсомольский р-н, Территория Гурского лесничества, по филиалу Хабаровские ЭС.
- ООО Дальграфит, объект: «ВЛ-110 кВ от ПС Столбовое до ПС Дальграфит» расположенная по адресу: ЕАО, Октябрьский р-н, с. Столбовое, по филиалу ЭС ЕАО.
- ООО Сахабазальт, объект: «Завод по производству базальтовых материалов», по филиалу Южно-Якутские ЭС.

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

В отчетном году компанией реализован ряд мероприятий, способствовавших повышению эффективности электроэнергетики, который предусматривает поэтапное создание единого государственного электросетевого комплекса.

В связи с этим одним из важных направлений деятельности ДРСК в 2022 году стала консолидация активов электросетевого комплекса Дальнего Востока. В прошлом году в управление компании перешло электросетевое имущество общим объемом 6 тысяч у.е. и порядка 1,2 тысяч км. линий электропередачи в Хабаровском и Приморском крае, а также в Амурской области. С 1 января 2023 года ДРСК приступила к обслуживанию принятых сетевых комплексов в Приморском, Хабаровском крае и на юге Республики Саха (Якутия).

На территории Приморского края продолжается реализации программы МиРЭК. В 2022 году был завершен первый этап строительства кабельной линии 110 кВ, связывающей подстанции «Улисс» и «Патрокл» протяженностью 2,6 километра. В прошлом году энергетики компании приступили ко второму этапу реализации проекта – строительству кабельной линии 110 кВ «ВТЭЦ-2» – «Голдобин». В октябре 2022 года были введены в эксплуатацию две новые ПС 35кВ «Вираз» и «Дачная» в Надеждинском районе.

В ноябре был завершен второй этап реконструкции подстанции 110/35/6 кВ «Западная» в г. Артеме, а энергообъект был переведен на напряжение 220 кВ. Это первый в новейшей истории опыт компании по переводу действующей подстанции 110 кВ на напряжение 220 кВ.

Также в рамках реализации программы МиРЭК в пригороде Владивостока продолжается реконструкция подстанций 110/6 кВ «Промузел» и 35/6 кВ «Академическая», в Арсеньевском городском округе энергетики ведут реконструкцию подстанции 110/35/6 кВ «Молодежная». И сегодня уже можем говорить об ощутимых результатах данной работы. Одним из важных результатов - это снижение аварийности в сетях за 2022 год на 12 %.

Всего во всех сетях компании фиксируется снижение аварийности на 14 % по сравнению с 2021 годом года и на 42 % относительно 20-го года.

Энергетики ДРСК в рамках подготовки к отопительному сезону выполнили капитальный ремонт 3 322 км. линий электропередачи всех классов, отремонтировали оборудование 595 трансформаторных подстанций 6-10 кВ, расчистили и расширили просеки в охранных зонах ЛЭП от растительности на площади более 4 255 га.

В 2022 году в ДРСК поступило более 26,5 тысяч новых заявок на технологическое присоединение, что на 5 тыс. больше, чем в 2021 году. Лидерами по объемам заявок в прошедшем году стали «Приморские электрические сети» (12 тыс.) и «Амурские электрические сети» (7 тыс.). Общая мощность присоединения к электрическим сетям компании составила 476 МВт.

Экологическая ответственность — один из важнейших приоритетов для ДРСК. В 2022 году энергетики компании приняли участие в ежегодном корпоративном конкурсе «Лучший коммуникационный проект» и стали победителями в номинации «Лучший коммуникационный проект в сфере экологии» с проектом «Сохраним природу Дальнего Востока вместе». В основе проекта – деятельность ДРСК направленная на сохранение и восполнение биологического разнообразия регионов Дальнего Востока и в частности, на поддержку Муравьевского парка устойчивого природопользования по созданию экологической тропы и установке птицезащитных устройств.

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 Компании

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

Компания 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 Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2025 года с перспективой до 2035 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» 27.05.2021 (протокол от 27.05.2021 № 328).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

- Повышение надежности энергетического оборудования;
- Повышение безопасности труда;
- Обеспечение своевременного технологического присоединения заявителей к электрическим сетям;
- Реализация инвестиционных проектов в установленный срок;
- Повышение эффективности операционной деятельности;
- Повышение энергоэффективности компании;
- Повышение качества обслуживания клиентов;
- Обеспечение финансовой устойчивости компании;
- Расширение зоны обслуживания;
- Развитие кадрового потенциала.

Повышение надежности энергетического оборудования.

В 2022 году в АО «ДРСК» реализована Комплексная программа повышения надежности электрических сетей, состоящая из 13 целевых программ и 794 мероприятий, на общую сумму 938,54 млн. рублей (без НДС).

В рамках реализации данной Программы выполнены следующие работы:

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

чистка просеки – 3101 га;

расширение просеки – 762 га.

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

замена неизолированного провода на изолированный 201 км.;

замена опор – 3433 шт.;

установка защитных аппаратов 0,4-20 кВ – 15 шт.;

резервирование КЛ – 4,23 км.;

замена ТП – 4 шт.

- повышение грозоупорности объектов 35 кВ и выше:

замена/восстановление грозозащитного троса – 24 км.;

установка защитных аппаратов – 252 шт.

- замена опорно-стержневой изоляции (ОСИ) – 236 шт.;

- замена аккумуляторных батарей – 12 шт.;

- замена коммутационных аппаратов – 28 шт.;

- повышение наблюдаемости ПС – 137 шт.;

- организация каналов связи для передачи команд диспетчерского и технологического управления - 10 шт.;

- оснащение ПС источниками бесперебойного питания телемеханики и связи – 23 шт.;

- оснащение высоковольтных ячеек 6-10 кВ защитами от дуговых замыканий – 98 шт.;

- внедрение устройств РАС и ОМП на ПС – 16 шт.;

- оснащение основными защитами ВЛ 110 кВ – 2 шт.;

- внедрение, модернизация устройств и комплексов РЗА – 67 шт.

Повышение безопасности труда

В целях контроля функционирования и планирования улучшений СУОТ, оценки соответствия 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 2021-2023 годов»;

– 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 20.11.2019 № 402 «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 функционированию СУОТ.

Приоритетные задачи на 2023, итоги работы за 2022 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 2022 году было сделано:

- В рамках снятия сетевых ограничений с перегруженных центров питания выполнена замена силовых трансформаторов на более мощные по 10 ПС 35-110 кВ, а также завершено строительство двух новых ПС 35 кВ Виразж и ПС 35 кВ Дачная в Надеждинском районе Приморского края, и двух новых ПС 110 кВ и 35 кВ Оремиф в Николаевском районе Хабаровского края в результате чего введено 172,9 МВА дополнительной трансформаторной мощности.

- Выполнено технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ДРСК» на территории функционирования АО «ДРСК» 55 новых и увеличивающих свою нагрузку крупных (нагрузкой более 1 МВт) объектов суммарной присоединяемой мощностью 165,64 МВт.

Реализация инвестиционных проектов в установленный срок

Наиболее значимые инвестиционные проекты 2022 года:

- Модернизация ПС-35 кВ Зейская с заменой оборудования ОРУ-35 кВ;
- Реконструкция ПС 35 кВ Водозабор с установкой КРУН-35 кВ - 8 ячеек;
- Модернизация ПС-110/35/10 кВ Михайловка с заменой выключателей 110 кВ на элегазовые – 5 шт., с заменой выключателей 35 кВ – 6 шт., с заменой выключателей на вакуумные – 9 шт.;
- 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").
- Создание Центра управления сетями (ЦУС) в филиале АО «ДРСК» «Приморские ЭС»;
- 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 0.4-6 кВ 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 – Якобит;
- 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 2022 год, реализованы в полном объеме. Фактически полученный эффект по снижению затрат в 2022 году составил 49 120 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 энергоэффективности компании

С целью повышения энергоэффективности компании в течение 2022 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 2022-2027 годы, утвержденную приказом АО «ДРСК» от 24.02.2022 № 95.

Для снижения технологического расхода электроэнергии на транспорт (потерь) проводились мероприятия организационно-технического характера: отключение трансформаторов в режиме малых нагрузок, выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ, приведение уровня напряжения на участке сети к номинальному, а также мероприятия по модернизации оборудования: замена проводов на большее сечение на перегруженных ЛЭП, замена недогруженных или перегруженных трансформаторов, замена ответвлений в жилые дома на СИП.

Эффект от реализации мероприятий программы энергосбережения и повышения энергоэффективности АО «ДРСК» за 2022 год составил 10,9 млн. кВтч, в денежном выражении – 28,9 млн. рублей.

Повышение качества обслуживания клиентов

Для повышения качества обслуживания потребителей в 2022 году:

- учетная система АО «ДРСК» по технологическому присоединению интегрирована с единым Порталом государственных услуг;
- внесены изменения в алгоритм работы с жалобами на аварийное состояние объектов ЭСК;

- отстроена функция приема голосовых сообщений от потребителей в вечернее и ночное время, а также в момент загруженности всех операторов;
- в рамках взаимодействия с единым контакт-центром ПАО ДЭК протестирован и введен в работу голосовой помощник по приему обращений потребителей в периоды массовых аварийных отключений. Коэффициент урвня удовлетворенности потребителей услуг по результатам опросов:
- услугами транспорта электроэнергетики физ. лиц и качеством поставляемой электроэнергии – 70,37 %
- качеством выполненных работ по устранению аварийного состояния объектов электросетевого комплекса - 63,84 %.

Обеспечение финансовой устойчивости компании

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

Расширение зоны обслуживания

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 до 2022 года, либо подлежащих лишению статуса с 01.01.2023.

Для организации работы по консолидации сетевых активов, ранее обслуживаемых ТСО, подлежащих лишению статуса с 01.01.2023, АО «ДРСК» был издан приказ от 22.06.2022 № 295 «О консолидации сетевого имущества». В рамках исполнения данного приказа был определен перечень ТСО, с 2023 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 в АО «ДРСК» путем принятия в аренду, безвозмездное пользование либо приобретения в собственность муниципальное электросетевое имущество общим объемом более 6 тыс. у.е. на территориях ДВФО, в т.ч.:

- на территории 9 муниципальных образований Амурской области (Ромненский муниципальный округ, Селемджинский район, пгт. Февральск, пгт. Токур, пгт. Экимчан, Стойбинский, Златоустовский, Ивановский, Коболдинский сельсовет) в объеме 1 010,43 у.е.;
- на территории 7 муниципальных образований Приморского края (Находкинский городской округ, Партизанский городской округ, городской округ Спасск-Дальний, городской округ Большой Камень, Пожарский район, Шкотовский район и Черниговский район) в объеме 1 489,56 у.е.;
- на территории 6 муниципальных образований Хабаровского края (Бикинский район, Советско-Гаванский район, Солнечный район, Комсомольский район, Верхнебуреинский район и район городского поселения «Рабочий поселок Солнечный») в объеме 3 497,65 у.е.;
- на территории пгт. Чульман республики Саха (Якутия) в объеме 624,07 у.е.

Также АО «ДРСК» проводится работа с бесхозяйным электросетевым имуществом на территории ДВФО. Объем консолидированного в 2022 году бесхозяйного электросетевого имущества составил 120,5 у.е., в т.ч. путем признания права собственности на бесхозяйные электросетевые объекты в соответствии с законом от 21.12.2021 N 430-ФЗ.

Развитие кадрового потенциала

1. Обеспечения потребности организации в рабочей силе, в необходимых объемах и требуемой квалификации в 2022 году:

1.1. Укомплектованность штатного расписания в соответствие с нормативами - факт за 2022 год – 94,5 %: Штатная численность на 31.12.2022 – 7 614,55 ед., списочная численность за 2022 – 7 280 чел.

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. Текучесть персонала в 2022 году – 7,84 %.

Текущность 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 2022 году работники АО «ДРСК» прошли обучение на 7656 курсах. Приоритетные направления обучения по программам охраны труда, правил, технической эксплуатации, промышленной безопасности – 77 % (5 891 чел.) из числа обученных за отчетный период. Развитие профессиональных компетенций – 1 702 работника.

В 2023 году планируется выполнение следующих мероприятий:

В плане повышения надежности энергетического оборудования:

В АО «ДРСК» запланирована реализация Комплексного плана повышения надежности электросетевого комплекса, состоящего из 13 целевых программ и 743 мероприятий, на общую сумму 1 391,06 млн. рублей (без НДС).

В состав данной Программы вошли следующие работы:

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

чистка просеки – 2534 Га;

расширение просеки – 781 га.

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

замена неизолированного провода на изолированный 222 км.;

замена опор – 4279 шт.;

установка защитных аппаратов 0,4-20 кВ – 156 шт.;

резервирование КЛ – 1 км.;

замена ТП – 6 шт.

- повышение грозоупорности объектов 35 кВ и выше:

замена/восстановление грозозащитного троса – 21 км.;

установка защитных аппаратов – 266 шт.

- замена опорно-стержневой изоляции (ОСИ) – 297 шт.;

- замена аккумуляторных батарей – 21 шт.;

- замена коммутационных аппаратов – 46 шт.;

- повышение наблюдаемости ПС – 63 шт.;

- организация каналов связи для передачи команд диспетчерского и технологического управления - 10 шт.;

- оснащение ПС источниками бесперебойного питания телемеханики и связи – 13 шт.;

- оснащение высоковольтных ячеек 6-10 кВ защитами от дуговых замыканий – 92 шт.;

- внедрение устройств РАС и ОМП на ПС – 15 шт.;

- оснащение основными защитами ВЛ 110 кВ – 3 шт.;

- внедрение, модернизация устройств и комплексов РЗА – 60 шт.

В плане повышения безопасности труда

1. Во исполнение требований федерального закона от 28.12.2013 № 426-ФЗ «О специальной оценке условий труда» в 2023 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 631 396,98 тыс. рублей включающих:

Организационно-технические мероприятия – 255 962,12 тыс. рублей;

Лечебно-профилактические мероприятия – 79 275,90 тыс. рублей;

Санитарно-гигиенические мероприятия – 296 158,96 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 2023 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 контроля за выполнением технических мероприятий, обеспечивающих безопасность работ со снятием напряжения» Прк-СМОЗиОБТ-8.3-01/09-19, «Порядком работы с переносными средствами видеосъемки 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 2021-2023гг.» (утверждена приказом АО «ДРСК» от 21.01.2021 № 18).

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 2023 году планируется:

- Продолжена работа 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 двух новых центров питания 110 кВ (в г. Свободный Амурской области и Надеждинском районе Приморского края), двух ПС 35 кВ (в рп Майский Хабаровского края и г. Артем Приморского края) с суммарным вводом 144,3 МВА новой трансформаторной мощности, а также выполнить реконструкцию 11 ПС 35-110 кВ с вводом 117,8 МВА дополнительной трансформаторной мощности.

- 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 2023 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).

- Продолжение реализации мероприятий по повышению пропускной способности ВЛ 110 кВ, питающих тяговые подстанции ОАО «РЖД» во Владивостокском, Артемовском, Уссурийском городских округах и Надеждинском муниципальном 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.

- Продолжение работ по реконструкции и строительству распределительных сетей 0,4-6 кВ г. Облучье Еврейской автономной области. В рамках проекта планируется выполнить реконструкцию и строительство линий электропередач общей протяженностью 104,2 км., замену и установку новых КТПН в количестве 22 шт. суммарной мощностью 7,2 МВА.

- Создание программно-технического комплекса для организации оперативно-технологического управления с Центром Управления сетями в г. Биробиджан Еврейской автономной области.

- 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). Запланированы работы по замене ОПУ совмещенного с ЗРУ 6 кВ, оборудования релейной защиты и автоматики, монтажу БСК, благоустройству территории.

- Работы по реконструкции ПС 110/35/6 кВ ЗИФ с установкой дополнительного силового трансформатора мощностью 16 МВА и переустройству ВЛ 35 кВ Канавное - Якобит с выносом участка 11,2 км. для заявителя АО "Полус Алдана" 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).

- начало работ по строительству ЛЭП 110 кВ Томмот-Хвойный от ПС 220 кВ Томмот для заявителя АО «Золото Селигдара» протяженностью 14,5 км.

Повышение эффективности операционной деятельности

Программа повышения эффективности операционной деятельности на 2023 год запланирована в размере 45 745 тыс. рублей, в том числе за счет следующих мероприятий:

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

Повышение энергоэффективности компании

Одним из приоритетных направлений АО «ДРСК» на долгосрочный период является повышение энергоэффективности компании. В числе основных задач на 2023 год остаётся снижение потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям АО «ДРСК».

С целью повышения энергоэффективности компании разработана и утверждена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ДРСК» на период 2023-2028 годы (приказ АО «ДРСК» от 27.02.2023 № 79).

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 2023 год составляет 10,2 млн. кВтч, в денежном выражении – 30,9 млн. рублей.

Повышение качества обслуживания клиентов

В планах на 2023 год:

Разработка плана мероприятий по предупреждению повторных обращений; внедрение единого алгоритма работы с жалобами и заявками в 1С документооборот в части автоматического определения сроков проведения первоочередных работ и мероприятий.

Обеспечение финансовой устойчивости компании

1. Увеличение выручки.
2. Сдерживание роста постоянных затрат.
3. Работа с дебиторами по сокращению доли сомнительных долгов, относящихся в резерв.
4. Оптимизация налоговой нагрузки.

Расширение зоны обслуживания

Для продолжения консолидации электросетевого имущества в 2023 году АО «ДРСК» издан приказ №17 от 18.01.2023 «О консолидации сетевого имущества», который включает в себя проведение следующих мероприятий:

- проведение подготовительных мероприятий совместно с органами исполнительной власти и местного самоуправления на территориях ДВФО для приобретения в собственность АО «ДРСК» муниципального электросетевого имущества, принятого в аренду и безвозмездное пользование в 2022 году;
- проведение работ по консолидации на базе АО «ДРСК» электросетевого имущества сетевых организаций, подлежащих с 2024 года лишению статуса ТСО;
- проведение работ по консолидации бесхозяйного электросетевого имущества.

Развитие кадрового потенциала за счет:

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.

1.2. Обеспечение 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.

1.4. 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 по решению Совета директоров АО «ДРСК» 26.05.2020 (протокол от 26.05.2020 № 6).

Стратегические риски определяются на верхнем уровне Группы РусГидро с учетом их влияния на достижение стратегических целей, которые заявлены в Стратегии развития Группы РусГидро на период до 2025 года с перспективой до 2035 года.

Информация по рискам подготовлена с учетом мониторинга Плана мероприятий по управлению рисками Общества на 2022 год, а также Плана мероприятий по управлению рисками Общества на 2023 год.

Отраслевые и рыночные риски

АО «ДРСК» занимает доминирующее положение на рынке услуг по передаче электрической энергии в регионах присутствия (Амурская область, Хабаровский край, Приморский край, Еврейская автономная область, южная часть Республики Якутии (САХА)).

Основные услуги, оказываемые АО «ДРСК» (передача электроэнергии и технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям), относятся к регулируемым государством видами деятельности.

Изменения законодательства в отрасли электроэнергетики (ужесточение регуляторных требований по безопасности, лицензированию, страхованию, экологии и т.д.) могут привести к негативным последствиям. Для минимизации данного риска Общество осуществляет постоянный мониторинг иницируемых и рассматриваемых изменений в законодательство, которые в перспективе могут оказать влияние на его деятельность; вносит изменения во внутренние нормативные документы.

К рыночным рискам Общество относит риск инфляции, который может привести к росту затрат. Для снижения влияния данного риска в Обществе проводятся мероприятия по снижению издержек операционной деятельности: снижение расходов на передачу электроэнергии; снижение материальных расходов и т.д. Кроме того, бизнес-планы Общества прогнозируются с учетом уровня инфляции на будущий период.

В связи с ростом геополитической напряженности с февраля 2022 года наблюдался существенный рост волатильности на фондовых и валютных рынках. 28 февраля 2022 года Центральный банк РФ принял решение о повышении ключевой ставки до 20 %. Указами Президента РФ принят ряд специальных

ограничительных экономических мер, в том числе связанных с осуществлением отдельных валютных операций. В феврале 2022 года некоторыми странами и международными организациями введены новые пакеты санкций в отношении государственного долга РФ и ряда российских банков и компаний.

В течение 2022 года Общество проводило анализ мероприятий с целью минимизации возможного воздействия указанных выше событий и изменяющихся макроэкономических условий для обеспечения устойчивого функционирования объектов энергетики Группы РусГидро.

В целом отраслевые и рыночные риски способны оказать существенное влияние на деятельность Общества. АО «ДРСК» принимает все меры для снижения вероятности возникновения неблагоприятного результата и минимизацию возможных потерь от их наступления.

Региональные риски

Аналитика инвестиционной привлекательности регионов показывает, что территория Дальнего Востока относится к числу регионов со значительным уровнем регионального риска.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками применительно к Дальневосточному региону, в котором Общество осуществляет основную деятельность, оцениваются как минимальные.

Общество подвержено рискам, связанным с частичным прекращением и/или ограничением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью.

Общество несет риски, связанные с географическими особенностями региона и повышенной опасностью повреждений на объектах Общества в региональных климатических условиях (паводок, обледенение, снегопады, низкие температуры воздуха, ураганный ветер, грозы и т.п.). Для снижения влияния данных рисков Общество осуществляет:

- страхование имущества, КАСКО, строительно-монтажных рисков, гражданской ответственности владельцев опасных производственных объектов;
- контроль над состоянием аварийного запаса МТР;
- мероприятия по безаварийному прохождению весенне-летнего пожароопасного сезона и осенне-зимнего периода.

Распределенная филиальная структура Общества позволяет снизить уровень регионального риска. Все это говорит о достаточно благоприятной ситуации для деятельности и развития Общества.

Финансовые риски:

Риски, связанные с изменением процентных ставок

По состоянию на 31.12.2022 года у Общества имеются непогашенные кредиты и займы на сумму 13 852 713,17 тыс. рублей. В течение 2022 года действовали кредитные договоры с фиксированными и плавающими процентными ставками. Вследствие реализации Банком России мероприятий по поддержке экономики в ответ на усиление санкционного давления на Россию со стороны недружественных стран в 1-ом полугодии 2022 года произошло резкое повышение ключевой ставки, что в свою очередь повлияло на рост процентных ставок по кредитам, предоставленным по плавающей ставке.

Общество на регулярной основе 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.

Кредитный риск

Кредитный риск, связанный с финансовой невозможностью возврата кредитного долга, получения нового кредита, оценен Обществом в 2022 году как средний. С целью регулирования риска Общество контролировало исполнение кредитных ковенант, включая графики платежей по заимствованиям.

Советом директоров АО «ДРСК» на 2022 год был утвержден лимит стоимостных параметров заимствования в разбивке по срокам погашения задолженности:

- до 12 месяцев (включительно) - не более ключевой ставки Банка России плюс 5 % годовых;
- более 12 месяцев - не более ключевой ставки Банка России плюс 5 % годовых.

АО «ДРСК» для управления кредитным портфелем проведены закупочные процедуры и открыты рамочные кредитные линии в кредитных организациях:

Таблица 2

№ п/п	Кредитор	Реквизиты договора	Максимальный лимит (тыс. рублей)
1	Дальневосточный филиал ПАО "РОСБАНК"	Соглашение №DHB/RK/029/18 от 09.06.2018	5 300 000,00
2	Филиал "Газпромбанк" (АО) "Дальневосточный"	Генеральное соглашение № 4022-003-ГС об общих условиях заключения кредитных сделок о предоставлении кредита от 01.04.2022	3 425 000,00
3	Банк «ВБЕР» (АО)	Кредитное соглашение №161-К-19 об открытии возобновляемой рамочной кредитной линии от 27.12.2019	3 425 000,00

4	Дальневосточный банк ПАО «Сбербанк России	Генеральное соглашение №900190026 об открытии возобновляемой рамочной кредитной линии от 25.12.2019	5 300 000,00
---	--	---	--------------

Кредитный риск по итогам 2022 года не реализовался. Оценка риска на 2023 год сохранена на уровне «средний риск».

Риски изменения валютного курса

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, влияющим на инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски сводятся к инфляционным. Финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так как деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

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

Рост уровня инфляции в стране приводит к удорожанию стоимости услуг. Основные услуги, оказываемые АО «ДРСК» - передача электроэнергии и технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям – являются регулируемыми государством видами деятельности. Значительность данного риска связана, в первую очередь, с действующими правилами рынка электроэнергии, в соответствии с которыми тарифы на передачу электроэнергии жестко зафиксированы регулятором.

Риск изменения тарифной политики органов, регулирующих тарифообразование на федеральном и региональном уровне, принятие неблагоприятных для отрасли нормативно-правовых документов, регулирующих передачу электроэнергии и технологическое подключение потребителей, несут негативные последствия для деятельности Общества. Государственная политика тарифного регулирования, направленная на сдерживание роста тарифов на услуги по передаче электроэнергии, может привести к ограничению тарифных источников для осуществления инвестиционной и операционной деятельности Общества.

В 2022 году Общество оценило, как низкий риск снижения прибыли от продаж по регулируемым видам деятельности в связи с несбалансированностью операционных доходов и операционных расходов, с учетом следующих мероприятий по минимизации риска:

- формирование и представление в регулирующие органы экономически обоснованных предложений для установления тарифов на передачу электрической энергии, обеспечивающих покрытие операционных затрат Общества и источники финансирования инвестиционных программ;
- формирование и представление в федеральные и региональные органы исполнительной власти экономически обоснованных предложений для компенсации выпадающих доходов по передаче электрической энергии;
- повышение операционной эффективности путем реализации программ по снижению производственных издержек и экономии.

Риск в 2022 году не реализовался. Оценка риска на 2023 год оставлена без изменений.

Риск ликвидности

Увеличение сроков погашения задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности кредитования предприятий и другие подобные факторы могут приводить к появлению существенных кассовых разрывов, и как следствие, к росту риска ликвидности Общества.

В 2022 году Общество оценило риск «Несвоевременная оплата потребителями/контрагентами» как средний. В целях снижения данного риска в Обществе ведется работа по управлению дебиторской кредиторской задолженностью, в том числе переговоры и контроль погашения просроченной дебиторской задолженности за оказанные услуги по передаче электрической энергии с гарантирующими поставщиками и смежными сетевыми организациями; подписание соглашений о зачете встречных требований; проведение расчетов с использованием банковских векселей с проблемными контрагентами.

В 2022 году риск не реализовался, значения фактических индикаторов риска лучше плановых показателей. Прогноз по риску на 2023 год также оценен как средний.

Правовые риски

Наиболее значимыми рисками для Общества являются:

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

Для их снижения в Обществе ведется постоянная работа:

- по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок;
- по мониторингу изменений в законодательстве, в целях предотвращения возможных рисков;
- по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю

их соответствия действующему законодательству;

- по досудебному урегулированию споров, а также по обеспечению исполнения контрагентами обязательств перед Обществом.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизируются.

Риски, связанные с деятельностью Общества

К наиболее значимым производственным рискам Общество относит:

Риск превышения утвержденных значений показателей уровня надежности оказываемых услуг, вызванного ухудшением параметров технического состояния оборудования, зданий, сооружений. В 2022 году риск оценен как средний. Для минимизации риска в Обществе были проведены следующие мероприятия: выполнены инвестиционные и ремонтные программы филиалов, проведены работы с оперативным персоналом, в части безопасного управления электросетевым комплексом, проведены противоаварийные и противопожарные тренировки, застраховано имущество Общества от всех видов рисков, организована работа по содержанию, пополнению, обновлению аварийного запаса в АО «АРСК». По результатам выполненных мероприятий риск не реализовался. Прогноз по риску на 2023 год пересмотрен до уровня низкий.

Риск крупных аварий/инцидентов/несчастных случаев на производстве по причине нарушения работниками требований по охране труда. Риск в 2022 году оценен как низкий. Для минимизации риска была выполнена комплексная программа по улучшению условий и охраны труда, снижению травматизма с собственным персоналом и работниками подрядных организаций. Проведены подготовка работников безопасным методам и приемам работ, обучение по охране труда, стажировки на рабочем месте, проверка знаний норм и правил, инструктажей по безопасности и охране труда.

Несмотря на выполненные мероприятия в 2022 году риск реализовался. Произошел один несчастный групповой случай с тяжелым (смертельным) исходом. Причина реализации риска - несоблюдение требований нормативных правовых актов, локальных нормативных актов, инструкций. По результатам расследования несчастного случая издан приказ о проведении дополнительных мероприятий, направленных на предотвращение несчастных случаев. Все мероприятий выполнены в установленные сроки.

В связи с фактом реализации риска в 2022 году оценка риска на 2023 год была повышена, риск оценен как высокий.

Риск длительности подготовительного этапа для проведения закупочных процедур (подготовки и согласования технических требований (ТТ) и прочей документации). В 2022 году риск оценен как средний. Для минимизации риска разработан комплекс мероприятий, направленных на своевременный контроль за исполнением локальных нормативных актов при осуществлении деятельности, направление упреждающих писем о наступлении контрольных сроков ответственным подразделениям. В 2022 году риск не реализовался. Прогноз по риску на 2023 не изменился.

Риск нарушений/аварий средств диспетчерского и технологического управления (СДТУ). В 2022 году риск включен в План управления рисками с оценкой «крайне низкий». Риск-фактор - прерывание ИТ-услуг. В 2022 году Обществом заключен договор на сопровождение программно-аппаратного комплекса СК-11 с ежемесячным контролем качества предоставляемых услуг; организована техническая поддержка со стороны ИТ-блока АО «АРСК». В результате проведенных мероприятий в 2022 году риск не реализовался, критичных сбоев со временем простоя более 72 часов допущено не было. Оценка воздействия риска на 2023 год пересмотрена в сторону увеличения, в связи с чем и итоговая оценка риска изменилась до уровня «низкий».

Кроме того, в план мероприятий по управлению рисками на 2023 год Обществом включен **риск нереализации инициатив**, предусмотренных стратегией и иными документами, направленными на перспективное развитие, связанный с возможным несвоевременным технологическим подключением потребителей. Вероятность риска оценена как крайне высокая. Итоговая оценка риска - «низкий риск».

Экологические и социальные риски

Экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные, так как Общество не осуществляет деятельность, связанную с возможностью нанесения ущерба экологической системе. Для снижения экологических рисков Общество организует обучение работников по соответствующим программам подготовки; выполняется ряд природоохранных мероприятий; ежеквартально производится расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду

К социальным рискам Общество относит вероятность ухода высококвалифицированного персонала, и связанное с этим снижение уровня профессиональной подготовки, что может существенно влиять на качество выполняемых работ и оказать негативное влияние на хозяйственную деятельность Общества. Однако, существующий конкурентоспособный уровень заработной платы, социальные льготы и гарантии являются естественным и действенным барьером для оттока высококвалифицированного персонала.

Существует **риск недостаточности знаний вновь принимаемого персонала по сравнению с рыночными требованиями**, а также необходимость получения новых знаний в связи с изменением нормативной и технической документации, который минимизируется внедрением системы аттестации персонала, проведением обучения с отрывом или без отрыва от производства, деловых совещаний, обменом опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Общество не прогнозирует существенного уменьшения числа клиентов (контрагентов) вследствие формирования негативного представления о финансовой устойчивости Общества, качестве оказываемых услуг и характере деятельности в целом.

В соответствии с Едиными стандартами качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций в АО «ДРСК» ежегодно проводятся опросы потребителей с целью выявления мнения о качестве обслуживания.

По итогам 2022 года оценка уровня удовлетворённости проводилась путем телефонного опроса потребителей, обратившихся в адрес АО «ДРСК» с жалобами на качество электроэнергии и с жалобами на аварийное состояние объектов электросетевого комплекса. На основании полученных данных был рассчитан коэффициент уровня удовлетворенности потребителей для каждой услуги. Уровень удовлетворенности услугой транспорта электроэнергии составил 70,37%, это на 0,37% больше, чем в 2021 году. Уровень удовлетворенности потребителей качеством выполненных работ по устранению аварийного состояния объектов электросетевого комплекса по итогам 2022 года определялся впервые, и составил 63,84%.

Общество оценивает репутационные риски как несущественные. Для предотвращения убытков от реализации имиджевых и репутационных рисков, связанных с несогласованностью публичной политики Компании, работающей на территории пяти субъектов, а также предотвращения искажения в СМИ информации о деятельности акционерного общества, публикации негативной информации и нежелательных для Общества сведений, организовано своевременное и полное информирование представителей органов власти через официальный сайт Компании, а также через организацию публичных мероприятий (публичное обсуждение инвестиционной программы, пресс-конференции и сообщения в СМИ, социальных сетях) о проводимых в Компании улучшениях и о границах ответственности АО «ДРСК».

Общество реализует мероприятия по формированию позитивного общественного мнения о своей деятельности за счет своевременного и качественного исполнения своих обязательств перед партнерами, строгого соблюдения законодательства и норм деловой этики, повышения информационной прозрачности путем раскрытия информации о результатах своей деятельности в средствах массовой информации, сети Интернет на официальной странице Общества. С учетом проведенной работы, репутационные риски минимизированы.

1.5. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, используемых в отчетном году

Таблица 3

Вид энергетического ресурса	Объём потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объём потребления, тыс. рублей
Тепловая энергия	30 591,08	Гкал	77 245,15*
Электрическая энергия	53 966,26	тыс. кВт·ч	269 635,40*
Бензин автомобильный	1 986 203,00	л	82 775,13**
Топливо дизельное	2 102 845,00	л	103 347,62**

*Согласно данным АРМ БП отчет за 2022 год

**Данные по счету 10.03. (субконто 20, 23, 25, 26, 29) за 2022 год

РАЗДЕЛ 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

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

2.1. Органы управления и контроля

Органами управления Общества являются:

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

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

2.1.1. Общее собрание акционеров

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

За отчетный период было проведено 3 Общих собрания акционеров Общества.

- 31.01.2022 - внеочередное Общее собрание акционеров Общества;
- 23.05.2022 – годовое Общее собрание акционеров Общества;
- 14.11.2022 - внеочередное Общее собрание акционеров Общества.

2.1.2. Совет директоров

Совет директоров Общества состоит из 7 членов. В 2022 году действовали три состава Совета директоров Общества – состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 19.05.2021 (протокол от 19.05.2021 № 404), состав, избранный решением годового Общего собрания акционеров 23.05.2022 (протокол от 23.05.2022 № 1) в соответствии с которым 5 из 7 членов Совета директоров вновь избраны на новый срок и состав, избранный решением внеочередного Общего собрания акционеров 14.11.2022 (протокол от 14.11.2022 № 2) в соответствии с которым 6 из 7 членов Совета директоров вновь избраны на новый срок.

Сведения о членах Совета директоров Общества на 31.12.2022:

Таблица 4

№ 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 19.05.2021, 23.05.2022 и 14.11.2022)	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 23.05.2022, 14.11.2022)	1972	Высшее	Генеральный директор АО «ДРСК»	0
3	Исаков Александр Юрьевич (избран 19.05.2021, 23.05.2022 и 14.11.2022)	1980	Высшее	Заместитель директора Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»	0
4	Катина Анна Юрьевна (избрана 23.05.2022, 14.11.2022)	1982	Высшее	Начальник Управления корпоративных событий подконтрольных обществ Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»	0
5	Кирьянова Лариса Валерьевна	1979	Высшее	Начальник Управления экономического прогнозирования и сводной	0

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Сведения об образовании	Наименование должности по основному месту работы	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %
	(избрана 19.05.2021, 23.05.2022 и 14.11.2022)			отчетности Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»	
6	Тихонова Юлия Александровна (избрана 14.11.2022)	1980	Высшее	Главный эксперт Управления сопровождения корпоративных процессов Общества Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»	0
7	Фаустов Александр Владимирович (избран 19.05.2021, 23.05.2022 и 14.11.2022)	1962	Высшее	Заместитель Главного инженера ПАО «РусГидро»	0

Сведения о членах Совета директоров Общества, входивших в состав Совета директоров до 14.11.2022:

Таблица 5

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Год рождения	Сведения об образовании	Наименование должности по основному месту работы	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %
Член Совета директоров					
1	Андрейченко Юрий Александрович (избран 23.05.2022)	1983	Высшее	Заместитель Директора Департамента корпоративного управления ПАО «РусГидро»	0

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

2.1.3. Единоличный исполнительный орган

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

Коллегиальный исполнительный орган Уставом не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решений 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 %.

До избрания Бакая А.В., Генеральным директором Общества, на основании решений Совета директоров АО «ДРСК» от 18.12.2017, 23.12.2020, 21.12.2021 (протокол от 18.12.2017 № 16 – избрание, протоколы от 23.12.2020 № 16 и от 21.12.2021 № 15 – продление полномочий), являлся:

Андреев Юрий Андреевич

Год рождения: 1959

Сведения об образовании: Высшее.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: 0 %.

В течение 2022 года исполнительным органом Общества сделки с акциями общества не совершались.

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

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в отчетном году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «ДРСК» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров АО «ДРСК» 28.06.2012 (протокол от 29.06.2012 № 156), с изменениями, утвержденными решением внеочередного Общего собрания акционеров АО «ДРСК» 29.10.2019 (протокол от 30.10.2019 № 358) и Положением о выплате членам Совета директоров АО «ДРСК» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров АО «ДРСК» 23.05.2022 (протокол от 23.05.2022 № 1).

За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 1 (Одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации (далее – РФ) на день проведения заседания Совета директоров, в течение 30 (Тридцати) дней с даты проведения заседания Совета директоров. Общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров за период с даты избрания в состав Совета директоров Общим собранием

акционеров Общества до даты прекращения полномочий данного состава Совета директоров не должен превышать базовый размер вознаграждения. Базовый размер вознаграждения составляет 200 000 (Двести тысяч) рублей. Базовый размер вознаграждения подлежит ежегодному пересмотру на величину индекса потребительских цен на товары и услуги по РФ (далее – ИПЦ) за прошедший год.

Вознаграждение не начисляется и не выплачивается за период полномочий членов Совета директоров, в течение которого они являлись:

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

Совокупный размер вознаграждения членам Совета директоров АО «ДРСК» за 2022 год, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2022 года, составил 1 040 032 (Один миллион сорок тысяч тридцать два) рубля.

Таблица 6
рубль

Наименование показателя	2022 год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	1 040 032
Заработная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	1 040 032
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	-

Выплата вознаграждений и компенсаций единоличному исполнительному органу в 2022 году производилась в соответствии с условиями трудового договора, Положением о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества, утвержденным решением Совета директоров АО «ДРСК» 31.07.2017 (протокол от 31.07.2017 № 10) со всеми изменениями и дополнениями и Положением о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников подконтрольных организаций ПАО «РусГидро», к которому Общество присоединилось решением Совета директоров АО «ДРСК» 01.08.2022 (протокол от 01.08.2022 № 8).

2.1.5. 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 23.05.2022 (протокол от 23.05.2022 № 1):

Члены Ревизионной комиссии:

Таблица 7

№ 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 внутреннего аудита - начальник Управления аудита Центра Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»	0
2	Жихарева Оксана Михайловна	1984	Высшее	Ведущий эксперт Управления аудита 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 2022 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии АО «ДРСК» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 30.04.2009 (протокол от 30.04.2009 № 77) и 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 (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 3 (Трем) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации (далее – РФ) на дату составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии). Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Ревизионной комиссии, увеличивается на 30 (Тридцать) процентов.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2022 году членам Ревизионной комиссии Общества, составила 295 856 (Двести девяносто пять тысяч восемьсот пятьдесят шесть) рублей.

В отчетном периоде компенсация расходов членам Ревизионной комиссии не проводилась.

2.2. Отчет о работе Совета директоров

В 2022 году проведено 18 заседаний Совета директоров в форме заочного голосования (опросным путем), на которых было рассмотрено 106 вопросов.

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

Таблица 8

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Участие в заседаниях/ всего заседаний	% участия в заседаниях
1	Кабанова Евгения Валерьевна	18/18	100
2	Бакай Александр Васильевич	13/13	100
3	Исаков Александр Юрьевич	18/18	100
4	Катина Анна Юрьевна	13/13	100
5	Кириянова Лариса Валерьевна	18/18	100
6	Тихонова Юлия Александровна	3/3	100
7	Фаустов Александр Владимирович	18/18	100
8	Андреевко Юрий Андреевич	5/5	100
9	Андрейченко Юрий Александрович	15/15	100
10	Малков Денис Александрович	5/5	100

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

- утверждение Положения об организации страховой защиты АО «ДРСК»;
- о присоединении к Регламенту процесса «Планирование образования, накопление и реализация невестребованных товарно-материальных ценностей в подконтрольных организациях ПАО «РусГидро»;
- о присоединении к Технической политике Группы РусГидро;
- о прекращении полномочий Генерального директора АО «ДРСК»;
- об избрании Генерального директора АО «ДРСК»;
- о присоединении к Положению о порядке предотвращения и урегулирования конфликта интересов в Группе РусГидро;
- о присоединении к Положению о порядке приобретения (отчуждения) или предоставления во временное владение и пользование или во временное пользование имущества подконтрольными организациями ПАО «РусГидро» с учетом изменений;
- об одобрении заключения Договора аренды имущества, являющегося муниципальной собственностью, между АО «ДРСК» и Муниципальным образованием Находкинский городской округ, являющегося сделкой, предметом которой является имущество, составляющее основные средства, целью использования которых является передача и распределение электрической энергии;
- об утверждении скорректированного бизнес-плана АО «ДРСК» на 2022 год;
- о присоединении к Положению об организации процесса оценки стоимости активов в Группе РусГидро;
- об одобрении заключения Договора о передаче в безвозмездное пользование комплекса электросетевого имущества, находящегося в собственности Верхнебуреинского муниципального района Хабаровского края между АО «ДРСК» и Администрацией Верхнебуреинского муниципального района, являющегося сделкой, предметом которой является имущество, составляющее основные средства, целью использования которых является передача и распределение электрической энергии;
- об одобрении заключения Договора аренды электросетевого имущества, находящегося в собственности муниципального образования городское поселение «поселок Чульман», между АО «ДРСК» и Муниципальным образованием городское поселение «Поселок Чульман», являющегося сделкой, предметом которой является имущество, составляющее основные средства, целью использования которых является

передача и распределение электрической энергии;

- об утверждении страховщиков АО «ДРСК» на 2023 год;

- о предварительном одобрении Коллективного договора АО «ДРСК» на 2023-2025 годы.

На официальном сайте Общества по адресу http://drsk.ru/resheniya_soveta_direktorov.html размещена информация о принятых решениях Совета директоров АО «ДРСК».

2.3. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2022 уставный капитал АО «ДРСК» составил 9 959 501 868 (Девять миллиардов девятьсот пятьдесят девять миллионов пятьсот одна тысяча восемьсот шестьдесят восемь) рублей 44 копейки. За прошедший год уставной капитал Общества был увеличен в результате проведения дополнительной эмиссии акций АО «ДРСК» по закрытой подписке в пользу АО «РАО ЭС Востока» через инвестиционную платформу, с оплатой денежными средствами (объем эмиссии – 298 591 870 рублей (двести девяносто восемь миллионов пятьсот девяносто одна тысяча восемьсот семьдесят) рублей 44 копейки. Уставный капитал полностью оплачен.

Структура уставного капитала по категориям акций на 31.12.2022

Таблица 9

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

Данные об акциях Общества

Таблица 10

Наименование показателя	1 выпуск	2 выпуск	3 выпуск	4 выпуск	5 выпуск
Категория (тип) акций	Обыкновенные	Обыкновенные	Обыкновенные	Обыкновенные	Обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции, рублей	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Количество акций, шт.	500 000 000	886 328 424 100	23 504 775 700	55 757 800 000	29 859 187 044
Общий объем выпуска по номинальной стоимости, рублей	5 000 000	8 863 284 241	235 047 757	557 578 000	298 591 870
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-32531-F	1-01-32531-F-001D	1-01-32531-F-002D	1-01-32531-F-003D	1-01-32531-F
Дата государственной регистрации выпуска	22.02.2006	12.09.2006	18.06.2009	31.10.2013	02.03.2022
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	РО ФСФР России в ДФО	ФСФР России	ФСФР России	Банк России	АО «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.»
Фактический срок размещения акций	22.12.2005	31.01.2007	11.09.2009	27.01.2014	22.03.2022
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	22.02.2006	03.05.2007	10.11.2009	25.03.2014	23.03.2022
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	РО ФСФР России в ДФО	ФСФР России	ФСФР России	Банк России	-
Состояние выпуска акций (находятся в обращении/погашены)	Находятся в обращении	Находятся в обращении	Находятся в обращении	Находятся в обращении	Находятся в обращении

По состоянию на конец отчетного периода у Общества отсутствуют объявленные акции.

2.4. Структура акционерного капитала

В результате дополнительной эмиссии акций АО «ДРСК», проведенной в 1 квартале 2022 г ода по

закрытой подписке в пользу АО «РАО ЭС Востока», акционером Общества становится АО «РАО ЭС Востока» (доля участия - 3 % от уставного капитала АО «ДРСК»).

Таблица 11

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	01.01.2022	31.12.2022
ПАО «ДЭК»	100 %	97 %
АО «РАО ЭС Востока»	0 %	3 %

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «ДРСК» по состоянию на 31.12.2022 – 2, из них номинальные держатели – 1.

АО «ДРСК» не владеет акциями других компаний.

2.5. Общество на рынке ценных бумаг

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

2.6. Участие Общества в иных организациях

АО «ДРСК» по состоянию на 31.12.2022 не участвует в иных хозяйственных обществах.

Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31.12.2022:

Таблица 12

	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Период участия	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества, тыс. рублей
1	Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов, «ЭНЕРГОПРОЕКТ» (Ассоциация «ЭНЕРГОПРОЕКТ»)	с 18.01.2010 по н.в.	Объединение компаний, осуществляющих проектирование в области энергетического строительства с целью обеспечения высокого уровня безопасности и надежности объектов капитального строительства. Сфера деятельности Ассоциации «ЭНЕРГОПРОЕКТ» охватывает все виды проектных работ, оказывающих влияние на безопасность объектов капитального строительства, в том числе особо опасных и технически сложных объектов, объектов использования атомной энергии.	66,5
2	Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодателская ассоциация России» (Ассоциация «ЭРА России»)	с 05.02.2007 по н.в.	Представительство интересов работодателей электроэнергетики, защита их прав в органах государственной власти, органах местного самоуправления, в отношениях с профессиональными союзами, их объединениями; представление интересов работодателей отрасли при заключении отраслевых тарифных соглашений и иных соглашений, регулирующих социально-трудовые и связанные с ними отношения.	1 200,0
3	Ассоциация «Саморегулируемая организация «Союз строителей Амурской области» (АСО «Союз строителей АО»)	с 07.06.2017 по н.в.	Содержанием деятельности Ассоциации являются разработка и утверждение документов, предусмотренных положениями Градостроительного Кодекса РФ, а также контроль за соблюдением членами Ассоциации требований этих документов.	96,0
4	Частное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования «Амурский энергетик» (ЧОУ ДПО «Амурский энергетик»)	с 02.06.2021 по н.в.	Осуществление образовательной деятельности, научно-педагогическая деятельность, подготовка рабочих и специалистов	-

РАЗДЕЛ 3. ПРОИЗВОДСТВО

3.1. Передача и распределение электрической энергии

Таблица 13

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	Отклонение, 2021 к 2020	2022	Отклонение, 2022 к 2021
1	Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВтч	25 294,4	26 206,0	911,6	26 845,9	639,9
2	Потери электроэнергии	млн. кВтч	1 780,6	1 866,2	85,6	1 936,6	70,4
3	Нормативные технологические потери	млн. кВтч	1 801,7	1 828,6	26,9	1 897,7	69,1
4	Сверхнормативные потери	млн. кВтч	-21,1	37,6	58,7	38,9	1,3
5	Потери электроэнергии от отпуска в сеть	%	7,04	7,12	0,08	7,21	0,09

Отпуск электроэнергии в сеть АО «ДРСК» составил 26 845,9 млн. кВтч, что на 639,9 млн. кВтч (+2,44 %) выше факта 2021 года, который равен 26 206,0 млн. кВтч.

Потери электроэнергии по сетям АО «ДРСК» за 2022 год сложились в размере 1 936,6 млн. кВтч (7,21 %), что на 70,4 млн. кВтч (+0,09 %) выше факта 2021 года, который равен 1 866,2 млн. кВтч.

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 2022 года электросетевых комплексов сетевых организаций, лишенных статуса ТСО.

3.2. Распределительные сети

Количество и установленная мощность трансформаторных подстанций

Таблица 14

Подстанции	Единица измерения	ДРСК				
		2020 год	2021 год	Отклонение 2020/2021	2022 год	Отклонение 2021/2022
ПС, в том числе	шт.	12 615	12 948	333	13 428	480
	МВА	16 239,6	16 406,9	167,3	16 667	260,1
220 кВ	шт.	3	4	1	5	1
	МВА	120	140	20	283	143
110 кВ	шт.	250	251	1	251	0
	МВА	7 841,8	7 897,3	55,5	7 815,7	-81,6
35 кВ	шт.	469	470	1	472	2
	МВА	4 507,5	4 528,6	21,1	4 561,8	33,2
ТП 6(10)-35 Кв	шт.	11 893	12 223	330	12 700	477
	МВА	3 770,3	3 841	70,7	4 006,2	165,2
Итого ПС 35-220 кВ	шт.	722	725	3	728	3
	МВА	12 469	12 565,9	96,9	12 660,5	94,6
Итого ПС(ТП) 6-220 кВ	шт.	12 615	12 948	333	13 428	480
	МВА	16 239,6	16 406,9	167,3	16 667	260,1

Протяженность линий электропередач по цепям

Таблица 15

Линии электропередач	Единица измерения	ДРСК				
		2020 год	2021 год	Отклонение 2020/2021	2022 год	Отклонение 2021/2022
ВЛ, в том числе	км.	59 019,3	59 356,2	336,9	60 352,3	996,1
220 Кв	км.	-	-	-	0,014	0,014
110 кВ	км.	8 171,4	8 189,4	18	8 213,2	23,8
35 кВ	км.	8 922,6	8 943,1	20,5	8 982,5	39,4
10 кВ	км.	17 995,3	18 122,3	127	18 435,1	312,8
6 кВ	км.	3 060,7	3 143,6	82,9	3 290	146,4
0,4 кВ и ниже	км.	20 869,3	20 957,8	88,5	21 431,5	473,7
КЛ, в т.ч.	км.	2 749,6	2 829,1	79,5	2 875,9	46,8
110 кВ	км.	44,1	44,1	0	49,2	5,1
35 кВ	км.	92,9	97,3	4,4	105,8	8,5
10/6/0,4 кВ, в т.ч.	км.	2 612,6	2 687,7	75,1	2 720,9	33,2
10 кВ	км.	563	573,9	10,9	588	14,1
6 кВ	км.	784,1	843,2	59,1	860,1	16,9
0,4 кВ	км.	1 265,5	1 270,6	5,1	1 272,8	2,2

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 4. УПРАВЛЕНИЕ СОСТОЯНИЕМ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ

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

В 2022 году физические объемы 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 12 шт. (133,3 %), ЛЭП 110 кВ – 1 171,3 км. (105,2 %).

Выполнение ремонтов основного оборудования

Таблица 16

Наименование оборудования	Ед. изм.	2021			2022		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Трансформаторы	ед.	13	16	123,1	9	12	133,3
	МВА	65,6	76,8		104,1	113,7	
Электрические сети 110 кВ и выше	км.	738,7	851,8	115,3	1 113,8	1 171,3	105,2

Плановые затраты на ремонт сформированы согласно тарифному источнику на 2022 год, что позволяет в полном объеме профинансировать ремонт ОФ.

Программа ремонтов основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений АО «ДРСК» за 2022 год выполнена в соответствии с графиком на сумму 1 572 815,1 тыс. рублей (99,8 %), при плане 1 576 550 тыс. рублей.

Отклонение фактических затрат от плана связано с получением межторговой разницы от проведённых конкурсных процедур по выбору подрядных ремонтных организаций и поставщиков МТР (- 3 735 тыс. рублей).

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

Таблица 17

Наименование	2020 год	2021 год	2022 год
Бизнес план	1 160,5	1 550,9	1 576,6
Фактические затраты	1 280,4	1 447,8	1 572,8

Затраты на программу ТПиР, млн. рублей

Таблица 18

Наименование	2020 год	2021 год	2022 год
План	1 890,5	4 327,9	5 707,7
Факт	2 026,4	2 729,7	5 070,5

Приоритетные направления в исполнении Программы технического перевооружения и реконструкции АО «ДРСК» за 2020 - 2022 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 2020-2022 годах по таким проектам составляет 2 613,8 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 3 742,6 млн. рублей.

3. В состав Программы включены инвестиционные проекты, направленные на развитие и модернизацию учета электрической энергии (мощности). Инвестиционной программой АО «ДРСК» в первом полугодии 2020 года по мероприятиям «Внедрение АИИС КУЭ РРЭ» освоено капитальных вложений в объеме 246,55 млн. рублей без НДС.

Во втором полугодии 2020 и 2021-2022 годах по мероприятиям «установка (замена) приборов учета при отсутствии, истечении срока эксплуатации, выходе из строя или истечении интервала между поверками» и «Установка приборов учета в рамках осуществления технологического присоединения заявителей мощностью до 150 кВт» освоено капитальных вложений в объеме 1 млрд. 570 млн. рублей без НДС.

Мероприятия по «Внедрению АИИС КУЭ РРЭ» направлены на снижение сверхнормативных потерь электроэнергии за счет обеспечения достоверного учета и исключения неучтенного потребления (хищений) электроэнергии.

Мероприятия по установке (замене) приборов учета при отсутствии, истечении срока эксплуатации, выходе из строя или истечении интервала между поверками» и «Установка приборов учета в рамках осуществления технологического присоединения заявителей мощностью до 150 кВт направлены на исполнение требований п.5 статьи 37 ФЗ от 26.03.2003 №35-ФЗ в части приобретения, установки, замены приборов учета электрической энергии, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) при истечении меж поверочного интервала, срока эксплуатации, а также при их выходе из строя или отсутствии.

В результате выполнения инвестиционной программы 2020-2022 годов реконструировано 922,6 км. ЛЭП и 391,5 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 5. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Выручка от реализации продукции (услуг) по итогам 2022 года составила 36 802 595 тыс. рублей, что на 752 113 тыс. рублей (2%) выше уровня 2021 года, в том числе:

- выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии выше на 931 882 тыс. рублей в основном по причине увеличения объемов передачи электроэнергии и мощности (+ 769 млн. кВтч);
- выручка от услуг по технологическому присоединению ниже на 214 875 тыс. рублей. Объем выручки напрямую зависит от фактически оказанных услуг технологического присоединения в соответствии с заключенными договорами. 55 % объема всей выручки за 2022 год обусловлено исполнением обязательств по договору с АО «КРДВ» от 20.10.2017 № 368 на технологическое присоединение объектов ТЭСЭР «Николаевск» расположенных на территории филиала «Хабаровские ЭС».

Себестоимость с учетом коммерческих и управленческих расходов по итогам 2022 года составила 35 530 080 тыс. рублей, что на 1 038 754 тыс. рублей выше уровня 2021 года. Увеличение обусловлено ростом затрат на инфраструктурные платежи (покупная электроэнергия на компенсацию потерь, услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии), затрат на оплату труда и социальные взносы по обязательному страхованию (рост минимальной тарифной ставки), а также текущей индексацией цен в пределах уровня инфляции.

Сальдо прочих доходов и расходов ниже уровня 2021 года на 315 570 тыс. рублей. Ухудшение обусловлено увеличением прочих расходов на 352 067 тыс. рублей (основное увеличение по статьям: проценты к уплате, расходы по созданию резервов), при увеличении прочих доходов на 36 497 тыс. рублей.

Анализ по отклонениям ключевых показателей финансово-хозяйственной деятельности Общества отражены в таблице 19:

Таблица 19
тыс. рублей

№ п/п	Наименование показателя	2020 год Факт*	2021 год Факт*	2022 год Факт	Темп роста, (2022/2021) %
1.	Выручка от реализации продукции (услуг) в том числе:	34 929 991	36 050 482	36 802 595	102
1.1.	от передачи электроэнергии по сетям	32 650 406	33 691 571	34 623 453	103
1.2.	от услуг по технологическому присоединению	1 941 332	1 995 601	1 780 726	89
1.3.	прочей продукции (услуг) основной и неосновной деятельности	338 253	363 310	398 416	110
2.	Себестоимость	31 777 145	33 927 930	34 889 362	103
3.	Валовая прибыль	3 152 846	2 122 552	1 913 233	90
4.	Коммерческие расходы	95	136	88	64
5.	Управленческие расходы		563 260	640 630	114
6.	Прибыль/убыток от продаж	3 152 752	1 559 155	1 272 515	82
7.	Проценты к получению	159 992	190 932	289 875	152
8.	Проценты к уплате	611 171	572 504	870 394	152
9.	Прочие доходы	475 925	339 033	276 587	82
10.	Прочие расходы	546 450	480 721	534 898	111
11.	Прибыль до налогообложения	2 631 048	1 035 896	433 685	42
12.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	- 617 680	- 293 579	- 174 956	60
13.	Чистая прибыль	2 013 367	742 317	258 729	35

*данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020 и 2021 годов.

По итогам работы в 2022 году Обществом получена чистая прибыль в размере 258 729 тыс. рублей, что на 483 588 тыс. рублей (- 65 %) ниже финансового результата 2021 года, что в основном обусловлено снижением чистой прибыли от оказания услуг по технологическому присоединению и увеличением затрат на оплату труда и социальные взносы по обязательному страхованию.

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

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

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

Аналитический баланс АО «ДРСК» за отчетный год, тыс. рублей

Таблица 20

Показатели	На 31.12.2021	На 31.12.2022	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
Внеоборотные активы:				
Нематериальные активы	55 219	155 021	99 802	181
Основные средства	42 688 174	47 767 160	5 078 986	12
Долгосрочные финансовые вложения	-	-		
Отложенные налоговые активы	728 519	683 081	-45 438	-6
Прочие внеоборотные активы	174 746	122 654	-52 092	-30
Итого внеоборотные активы (раздел 1)	43 646 658	48 727 916	5 081 258	12
Оборотные активы:				
Запасы	385 417	479 990	94 573	25
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	38 835	39 171	336	1
Долгосрочная дебиторская задолженность	33 835	33 951	116	0
Краткосрочная дебиторская задолженность	2 177 353	2 470 510	293 157	13
Денежные средства	3 683 351	2 930 758	-752 593	-20
Прочие оборотные активы	610 069	961 534	351 465	58
Итого оборотные активы (раздел 2)	6 928 860	6 915 914	-12 946	0
БАЛАНС	50 575 518	55 643 830	5 068 312	10
Капитал и резервы:				
Уставный капитал	9 660 910	9 959 502	298 592	3
Добавочный капитал	271 644	271 644	0	0
Резервный капитал	384 202	421 318	37 116	10
Нераспределенная прибыль прошлых лет	13 398 950	14 104 151	705 201	5
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	-	-		
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	-	-		
Нераспределенная прибыль отчетного года	742 317	258 729	-483 588	-65
Итого капитал и резервы (раздел 3)	24 458 023	25 015 344	557 321	2
Долгосрочные обязательства:				
Заемные средства	4 315 254	10 255 425	5 940 171	138
Отложенные налоговые обязательства	3 527 921	3 657 225	129 304	4
Прочие обязательства	2 503 848	3 708 130	1 204 282	48
Итого долгосрочные обязательства (раздел 4)	10 347 023	17 620 780	7 273 757	70
Краткосрочные обязательства:				
Заемные средства	6 387 119	4 335 882	-2 051 237	-32
Кредиторская задолженность	8 978 450	8 156 702	-821 748	-9
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-		
Оценочные обязательства	393 681	510 348	116 667	30
Прочие краткосрочные обязательства	11 222	4 774	-6 448	-57
Итого краткосрочные обязательства (раздел 5)	15 770 472	13 007 706	-2 762 766	-18
БАЛАНС	50 575 518	55 643 830	5 068 312	10

*данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020 и 2021 годов

Активы:

Отклонения сложились по статьям:

- «Основные средства» (рост на 5 078 986 тыс. рублей) в основном, за счёт отражения в 2022 году накопленного обесценения основных средств и капитальных вложений. ФСБУ 6/2020 требует обязательную проверку основных средств на обесценение и учет изменения их балансовой стоимости вследствие обесценения. Проверка и учет ведутся в порядке, предусмотренном МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» (до 2022 года – обесценение основных средств не предусматривалось нормативными актами по бухгалтерскому учету).

- «Краткосрочная дебиторская задолженность» (увеличение на 293 157 тыс. рублей) обусловлено

оплатой в декабре 2022 года в адрес ПАО «ДЭК» за покупную электрическую энергию на компенсацию потерь на основании выставленных гарантирующим поставщиком счетов на прогнозируемый объем потерь декабря 2022 года.

- «Денежные средства» (сокращение на 752 593 тыс. рублей) – в связи с финансированием расходов, произведенных в рамках операционной и инвестиционной деятельности АО «ДРСК».

Пассивы:

Отклонения, в основном, сложились по статьям:

- «Нераспределенная прибыль прошлых лет» (рост на 705 201 тыс. рублей) – в основном, в связи с получением чистой прибыли по итогам 2021 года.

- «Нераспределенная прибыль отчетного года» (снижение на 483 588 тыс. рублей).

- «Прочие долгосрочные обязательства» (увеличение на 1 204 282 тыс. рублей) обусловлено подписанием дополнительных соглашений по договорам технологического присоединения с переносом сроков исполнения мероприятий более чем на 1 год (в основном Стройсервис г. Свободного МКУ) и получением авансов по вновь заключенным договорам технологического присоединения со сроками присоединения более одного года (Управление заказчика КС Минобороны России ФКП, СЗ Ресурс ООО, ДНС ДОМ ООО).

- «Заемные средства» (рост на 3 888 934 тыс. рублей) – в основном, за счет получения внутригрупповых, беспроцентных займов ПАО "РусГидро", предназначенных для реализации программы модернизации и реконструкции электросетевого комплекса Приморского края (МиРЭК), а также для выкупа комплекса имущества «Схема выдачи электрической мощности ТЭЦ в г. Советская Гавань», и для реализации замещающих мероприятий по обеспечению вывода объектов диспетчеризации Майской ГРЭС. В составе данной статьи отражены арендные обязательств в размере приведенной стоимости будущих арендных платежей, на основании правил ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» (утв. приказом Минфина России от 16.10.2018 № 208н).

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили **25 018 505 тыс. рублей**. Таким образом, за отчетный год данный показатель увеличился на **555 371 тыс. рублей**. Сопоставление с Уставным капиталом компании: чистые активы превышают величину Уставного капитала на 151,2 %.

Состояние чистых активов Общества, тыс. рублей

Таблица 21

Показатели	2020 год	2021 год	2022 год
Стоимость чистых активов	27 334 122	24 463 134	25 018 505
Размер уставного капитала	9 660 910	9 660 910	9 959 502
Разница	17 673 212	14 802 224	15 059 003

5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества

5.3.1. Финансовые показатели

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

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

Таблица 22

Показатели	2020 год	2021 год	2022 год	Темп роста, (2022/2021) %
Чистая прибыль	2 013 367	742 317	258 729	35
EBIT	3 152 751	1 559 156	1 272 514	82
EBITDA	5 897 759	4 623 354	4 370 219	95

По итогам 2022 года АО «ДРСК» получена чистая прибыль в сумме 258 729 тыс. рублей с уменьшением, относительно 2021 года, на 483 588 тыс. рублей, что в основном обусловлено снижением чистой прибыли от оказания услуг по технологическому присоединению и увеличением затрат на оплату труда и социальные взносы по обязательному страхованию.

Показатель EBITDA снизился по сравнению с 2021 годом на 253 135 тыс. рублей и составил в 2022 году 4 370 219 тыс. рублей в следствии снижения чистой прибыли.

5.3.2. Показатели эффективности

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

Таблица 23

Показатели	2020 год	2021 год	2022 год	Темп роста, (2022/2021) %
Норма чистой прибыли, %	5,8	2,1	0,7	34
Норма EBIT, %	9,0	4,3	3,5	80
Норма EBITDA, %	16,9	12,8	11,9	93

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

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

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

Показатель нормы чистой прибыли, EBIT в 2022 году ниже, по сравнению с уровнем 2020 и 2021 года, что в основном, связано с уменьшением операционной и чистой прибыли. Деятельность Общества за 2022 год в целом является эффективной.

5.3.3. Показатели управления операционной задолженностью

Таблица 24

Показатели	2020 год	2021 год	2022 год	Темп роста, (2022/2021) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	11,0	15,3	18,7	123
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	33	24	19	81
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	6,2	5,9	5,2	88
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	59	62	71	114

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за оказанные услуги. Улучшение показателя в 2022 году на 23 % по отношению к 2021 году указывает на положительную динамику в отношении расчетов с покупателями и заказчиками.

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.

5.3.4. Показатели ликвидности

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

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица 25

Показатели	2020 год	2021 год	2022 год	Темп роста, (2022/2021) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,99	0,42	0,43	102
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,48	0,24	0,23	98
Коэффициент Бивера	0,92	0,66	1,56	236

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 2020 – 2022 годов показывает неровную динамику, с ростом в 2022 в сравнении с 2021 годом.

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 2020-2022 годах данный показатель находится в пределах нормы. Снижение показателя абсолютной ликвидности в 2022 году обусловлено уменьшением остатка денежных средств относительно 2021 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.

5.3.5. Показатели структуры капитала

Таблица 26

Показатели	2020 год	2021 год	2022 год	Темп роста, (2022/2021) %
Коэффициент автономии	0,54	0,48	0,45	93
Соотношение заемного и собственного капитала	0,86	1,07	1,22	115

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом.

В 2022 году наблюдается незначительное снижение коэффициента автономии, относительно уровня 2021 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 2022 году объясняется значительным ростом заемных средств, при не столь значимом росте собственного капитала.

5.3.6. Показатели доходности капитала

Таблица 27

Показатели	2020 год	2021 год	2022 год	Темп роста, (2022/2021) %
ROA, %	5,1	2,4	1,8	76
ROE, %	7,7	2,6	1,1	42

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.

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и равна отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Общества.

В 2022 году наблюдается снижение показателей доходности капитала, связанное с уменьшением полученной чистой прибыли по итогам года.

5.3.7. Показатели долговой нагрузки

Таблица 28

Показатели	2020 год	2021 год	2022 год	Темп роста, (2022/2021) %
Долг	8 874 032	10 702 373	14 591 307	136
Процентные расходы	611 171	572 504	870 394	152
Коэффициент долговой нагрузки	1,5	2,3	3,3	144
Коэффициент покрытия процентных расходов	9,6	8,1	5,0	62

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 2022 году наблюдается увеличение коэффициента долговой нагрузки (на 46 %) в связи со снижением показателя EBITDA и увеличением задолженности по займам за счет получения внутригруппового беспроцентного займа ПАО «РусГидро» для реализации программы модернизации и реконструкции электросетевого комплекса Приморского края (МиРЭК) и инвестиционного проекта на территории Приморского края «Создание Центра управления сетями» (ЦУС). На конец отчетного периода показатель долговой нагрузки составляет 3,3 и сохраняет комфортные значения.

Снижение коэффициента покрытия процентных расходов (на 62 %) в 2022 году относительно аналогичного показателя за 2021 год объясняется снижением показателя EBITDA и, главным образом, увеличением процентных расходов за пользование заемными средствами. На горизонте анализируемого периода показатель снижается, однако находится на приемлемом уровне

5.4. Анализ дебиторской задолженности

Таблица 29

№ п/п	Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год	Темп роста, (2022/2021) %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	35 070	33 835	33 951	100
1.1	Покупатели и заказчики	1 308	1 896	2 501	32
1.2	Векселя к получению	-	-	-	-
1.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	-
1.4	Авансы выданные	32 468	30 995	30 567	99
1.5	Прочие дебиторы	1 294	944	883	94
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	3 185 921	2 177 353	2 470 510	113
2.1	Покупатели и заказчики	1 753 216	1 931 051	2 028 582	105
2.2	Векселя к получению	-	-	-	-
2.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	-
2.4	Задолженность участников по взносам в Уставный капитал	-	-	-	-
2.5	Авансы выданные	1 372 486	55 508	192 656	347
2.6	Прочие дебиторы	60 444	190 794	249 272	131

*данные сформированы на основании аудированной отчетности по итогам 2020 и 2021 годов.

По состоянию на 31.12.2022 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 33 951 тыс. рублей, дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 2 470 510 тыс. рублей.

По сравнению с 2021 годом долгосрочная дебиторская задолженность увеличилась на 116 тыс. рублей.

Краткосрочная дебиторская задолженность увеличилась на 293 157 тыс. рублей.

В структуре краткосрочной дебиторской задолженности основную долю (87 %) занимает статья «покупатели и заказчики» на 31.12.2022 – 2 028 582 тыс. рублей (на 31.12.2021 – 1 931 051 тыс. рублей), в том числе по статье заказчики услуг по транспортировке электроэнергии в сумме 1 873 400 тыс. рублей, с ростом к уровню 2021 года на 69 142 тыс. рублей. (в основном в связи с ростом просроченной задолженности по контрагентам Дальнегорский ГОК ООО и Электросеть Восточная ООО по причине неисполнения обязательств по оплате за оказанные услуги). Также увеличилась дебиторская задолженность по статье заказчики услуг по технологическому присоединению на 38 709 тыс. рублей. (задолженность, возникшая после подписания актов технологического присоединения). При этом снизилась задолженность по прочим покупателям на 9 534 тыс. рублей (в основном по задолженности подрядчиков за материалы, реализованные им для выполнения работ).

Рост задолженности по авансам, выданным на 137 148 тыс. рублей обусловлен оплатой в декабре 2022 года в адрес ПАО «ДЭК» за покупную электрическую энергию на компенсацию потерь на основании выставленных гарантирующим поставщиком счетов.

По прочим дебиторам рост на 58 484 тыс. рублей, в основном объясняется ростом начисленного НДС по авансам выданным на капитальные вложения. Задолженность авансов выданных, связанных с осуществлением капитальных вложений без учета НДС отражена в 2022 году в составе внеоборотных активов в связи с вступлением в силу с 2022 года Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения».

5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

Таблица 30

№ п/п	Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год	Темп роста, (2022/2021) %
1.	Займы и кредиты	2 416 096	6 387 119	4 335 882	68
2.	Кредиторская задолженность	5 723 056	8 978 450	8 156 702	91
2.1.	поставщики и подрядчики	1 639 943	4 911 327	2 222 479	45
2.2.	векселя к уплате	-	-	-	-
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами	-	-	-	-
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	380 717	334 908	404 695	121
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	159 037	213 375	768 555	360
2.6.	По налогам и сборам	780 368	259 179	804 115	310
2.7.	Авансы полученные	2 739 412	3 234 576	3 919 321	121
2.8.	Прочие кредиторы	23 579	25 085	37 537	150
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	-	5 111	3 161	62
5.	Оценочные обязательства	392 860	393 681	510 348	130
6.	Прочие краткосрочные обязательства	225 113	6 111	1 613	26

Задолженность по краткосрочным займам и кредитам в 2022 году сформировались в сумме 4 335 882 тыс. рублей, что на 2 051 237 тыс. рублей меньше уровня 2021 года. Снижение обусловлено:

- погашением ссудной задолженности в размере 1 594 914 тыс. рублей по филиалу АО «ДРСК» Амурские ЭС во исполнении приказа ФАС России от 28.09.2022 № 683/22 «Об отмене приказа Управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 27.12.2017 № 182-пр/э»;

- переводом в состав долгосрочной задолженности ссудной задолженности в размере 456 323 рублей в соответствии с условиями кредитных договоров.

Краткосрочная кредиторская задолженность сформировалась в сумме 8 156 702 тыс. рублей со снижением к уровню на начало года на 821 748 тыс. рублей. Снижение краткосрочной кредиторской задолженности относительно 2021 года обусловлено оплатой электросетевых активов АО ПАО ЭС Востока (комплекс имущества «Схема выдачи электрической мощности ТЭЦ в г. Советская Гавань», имущество вдоль дороги «Амур» Чита-Хабаровск).

Рост задолженности по авансам, полученным на 684 745 тыс. рублей, обусловлен переносом сроков технологического присоединения и перевода задолженности в состав долгосрочной (в основном Стройсервис г. Свободного МКУ). При этом дополнительно получены авансы по действующим и вновь заключенным договорам технологического присоединения (Золото Селигдара ООО, РусГидро ПАО, СЗ Ренессанс СИТИ ООО, СЗ Пик-Приморье ООО, Сад-город СЗ ООО, прочие).

РАЗДЕЛ 6. ИНВЕСТИЦИИ

6.1. Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений

План инвестиционной программы 2022 года утвержден Советом Директоров АО «ДРСК» в составе бизнес-плана Общества на период 2022-2026 годов (протокол заседания от 20.10.2022 № 13).

В 2022 году инвестиционной программой АО «ДРСК» запланированы капитальные вложения на сумму 8 959,6 млн. рублей. Из общего объема инвестиций капитальные вложения в объекты реконструкции и техперевооружения основных фондов составляют 5 707,7 млн. рублей, на новое строительство – 3 221,1 млн. рублей, на инвестиции в нематериальные активы – 30,8 млн. рублей.

Фактически в 2022 году освоено 7 177,6 млн. рублей, или 80 % от плана, в том числе по реконструкции и техперевооружению – 5 070,5 млн. рублей (89 %), по новому строительству – 2 027,1 млн. рублей (63 %), приобретено объектов основных средств – 48,9 млн. рублей (78 %), инвестиций в нематериальные активы – 31,1 млн. рублей (101 %).

Динамика капитальных вложений

Таблица 31

№ п/п	Показатель	2020 год		2021 год		2022 год	
		млн. рублей	%	млн. рублей	% *	млн. рублей	% *
	Капитальные вложения всего (без НДС)	5 245,9	100	7 275,1	100	7 177,6	100
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	2 026,4	39	2 729,7	38	5 070,5	71
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	3 123,6	60	2 320,6	32	2 027,1	28
3	Приобретение объектов основных средств	18,2	0	2 205,4	30	48,8	1
4	Инвестиции в нематериальные активы	77,7	1	19,4	0	31,2	0

* Доля в структуре капитальных вложений

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

В инвестиционной программе на 2022 год запланирован ввод в эксплуатацию трансформаторных подстанций общей мощностью 459,11 МВА, воздушных линий электропередачи – 1 402,61 км., кабельных линий – 96,64 км.

По итогам года введены в эксплуатацию 265,11 МВА трансформаторной мощности, воздушных линий – 848,55 км., кабельных линий – 32,43 км.:

Таблица 32

Наименование филиала	МВА			км. ВЛ			км. КЛ		
	План	Факт	%	План	Факт	%	План	Факт	%
Амурские ЭС	66,15	46,27	70	300,46	259,87	86	4,27	12,91	302
Приморские ЭС	226,51	81,68	36	825,80	427,18	52	80,29	9,12	11
Хабаровские ЭС	84,83	71,71	85	156,94	87,92	56	11,31	6,27	55
ЭС ЕАО	9,05	9,34	103	61,16	45,79	75	0,32	3,91	1222
Южно-Якутские ЭС	72,57	56,11	77	58,25	27,79	48	0,45	0,22	48
ВСЕГО	459,11	265,11	58	1402,61	848,55	60	96,60	32,43	34

Ввод основных фондов в 2022 году составил 5 658,4 млн. рублей (58 % от плана 9 733,7 млн. рублей), в том числе по филиалам АО «ДРСК»:

Таблица 33

Наименование филиала	Ввод основных фондов в 2022 г, млн. рублей (без НДС)		%
	План	Факт	
Амурские ЭС	2 087,8	1 630,3	78
Приморские ЭС	4 504,2	1 625,9	36
Хабаровские ЭС	2 108,4	1 749,3	83
ЭС ЕАО	330,4	239,7	73
Южно-Якутские ЭС	700,7	411,0	59
Исполнительный аппарат	2,2	2,2	104
ВСЕГО по Обществу	9 733,7	5 658,4	58

Невыполнение плана сложилось в связи со смещением сроков поставки оборудования для интеллектуальных систем учета, длительными сроками проведения закупочных процедур, смещением сроков выполнения работ подрядными организациями на 2023 год.

6.3. Источники финансирования инвестиционной программы отчетного года

Источники финансирования инвестиционной программы:

Таблица 34

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн. рублей		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Чистая прибыль текущего года	0,0	245,8	-
	Амортизация	2 697,9	2 878,5	7
	Неиспользованная амортизация прошлых лет	137,8	121,9	-12
	НДС к возмещению	1 417,8	1 342,3	-5
	Средства от эмиссии акций	298,6	298,6	0
	Прочие собственные источники:	4 305,7	1 921,1	-55
	Плата за тех. присоединение	1 808,1	558,3	-69
	Выпадающие доходы по ТП	1 119,6	942,7	-16
	Авансовое использование прибыли (инвестиционная составляющая)	826,5	305,2	-63
	Доход на капитал	446,5	0,0	-100
	Прибыль по нерегулируемым видам деятельности	12,3	80,2	553
	Компенсация по договорам выноса сетей	92,7	34,8	-62
	Привлеченные средства:	5 185,3	5 543,6	7
	Средства ПАО «РусГидро»	5 185,3	5 543,6	7
Итого:	14 043,1	12 351,8	-12	

6.4. Структура капиталовложений по направлениям

Таблица 35

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2022 году, млн. рублей		
	план	факт	отклонение
1. Техническое перевооружение и реконструкция	7 228,8	6 755,7	-473,1
1.1. Электротехническое оборудование (Подстанции)	1 658,5	1 551,9	-106,5
1.2. АСУТП, РЗА и ПА	232,6	203,6	-29,0
1.3. Оборудование СДТУ и связи	305,0	253,4	-51,6
1.4. АСУП, системы телекоммуникаций (АИИС КУЭ)	787,9	708,2	-79,7
1.5. Прочее	410,5	261,4	-149,1
1.6. Оборудование, не требующее монтажа	391,4	366,0	-25,4
1.7. Сети (ВЛ, КЛ)	3 442,9	3 411,2	-31,7
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	4 137,6	2 870,2	-1 267,4
3. Приобретение объектов основных средств	2 646,4	2 695,2	48,8
4. Инвестиции в нематериальные активы	30,3	30,6	0,4

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2022 года по освоению капитальных вложений составляет 1 782 млн. рублей без НДС, это 20 % от запланированного, по финансированию –

1 691,3 млн. рублей с НДС, это 12 % от годового плана.

Основные причины невыполнения плана по филиалам:

Амурские ЭС:

- Строительство 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. в г.Свободный (МКУ "Стройсервис") (К_28-АЭС-3-91) (план/факт: 677,7/25,4 млн. рублей – смещение сроков проектирования по причине отсутствия исходных данных от заявителя в части объектов технологического присоединения, низкие темпы работ подрядных организаций;

- Монтаж и наладка 608 комплектов автоматизации для включения приборов учета в интеллектуальную систему сбора и передачи данных на уровне напряжения 0,4 кВ (К_28-АЭС-О-12.1.10) (план/факт: 160,6/5,7 млн. рублей) - смещение сроков поставки оборудования;

- Строительство сетей 10/0,4 кВ для технологического присоединения потребителей мощностью до 150 кВт (Г-АЭС-4) (план/факт: 197,5 / 116,7 млн. рублей) – недостаточный объем средств в рамочных договорах и делимых закупках ГКПЗ 2022 года для заключения договоров на выполнение СМР. Дополнительные средства, согласованные в объеме 135 млн. рублей не освоены в полном объеме в 2022 году, в связи с поздним заключением рамочных договоров в ноябре - декабре после проведения закупочных процедур.

Приморские ЭС:

- Реконструкция ПС 110/6 кВ Промузел с заменой силовых трансформаторов 2*16 МВА на 2*25 МВА (МиРЭК) (Н_25-ПЭС-15) (план/факт: 156,8 / 64,9 млн. рублей) – невыполнение обязательств ООО ДЭТК по заключенному договору на реконструкцию данного объекта в части работ по реконструкции ОРУ 110 кВ;

- Реконструкция ПС 110 кВ Стройиндустрия с заменой силового трансформатора Т-2 с 16 на 25 МВА для заявителя "МУПВ ВПЭС" (М_25-ПЭС-5195 ТП) (план/факт: 75,2 / 0 млн. рублей) – отсутствие необходимости реализации мероприятия по результатам контрольных замеров загрузки ПС;

- Реконструкция ПС 35/6 кВ Посьет с установкой 2-х разъединителей 35 кВ, 1 выключателя 35 кВ (АО "Торговый порт Посьет") (М_25-ПЭС-1753 ТП) (план/факт: 23,4 / 0 млн. рублей) – неисполнение подрядной организацией ООО «ТехЦентр» обязательств в связи с необходимостью корректировки технических решений;

- Реконструкция распределительных сетей Партизанского муниципального района протяженностью 55,9 км. (ВЛ-0,4 кВ - 6,9 км.; ВЛ-6 кВ - 49 км.) (К_25-ПЭС-1371) (план/факт: 60,1 / 4,2 млн. рублей) – неисполнение подрядной организацией ООО «СвязьМонтаж» договорных обязательств;

- Реконструкция ВЛ 110 кВ Спутник - Промузел с заменой провода протяженностью 3,71 км. (МиРЭК) (L_25-ПЭС-1665 М) (план/факт: 59,3 / 6,4 млн. рублей) – неисполнение подрядной организацией ООО «ДВ Энергосервис» договорных обязательств;

- Реконструкция КВЛ 35 кВ Русская - Эгершельд с заменой провода протяженностью 2,57 км. (МиРЭК) (L_25-ПЭС-1671 М) (план/факт: 37,1 / 0,7 млн. рублей); Реконструкция КВЛ 35 кВ Эгершельд - КЭТ с отпайкой на ПС Зелёная с заменой провода протяженностью 3,3 км. (МиРЭК) (L_25-ПЭС-1672 М) (план/факт: 47,6 / 0,9 млн. рублей) – неисполнение подрядной организацией ООО «МЭС» договорных обязательств;

- Реконструкция распределительных сетей ЗАТО Фокино (КЛ 6/10кВ - 30,512, КЛ 0,4кВ - 20,213, ВЛ 0,4кВ - 13,6, ТП – 39 шт) (МиРЭК) (L_25-ПЭС-1634 М) (план/факт: 86,5 / 40,2 млн. рублей) – невыполнение подрядными организациями договорных обязательств из-за мобилизации основных трудовых кадров, устранения последствий тайфунов, несоответствия объемов работ в первоначальных ТЗ фактическим, поздней поставки оборудования, длительной подготовки РД подрядчиками, длительного согласования сметных расчетов;

- Строительство КЛ 35 кВ Посьет - Мечел от РУ 35 кВ ПС 35 кВ Посьет до границы участка заявителя (АО "Торговый порт Посьет") протяженностью 0.95 км. (М_25-ПЭС-1755 ТП) (план/факт: 20,8 / 0 млн. рублей) - реализация мероприятия перенесена на 2023 год в связи с неготовностью Заявителя к присоединению;

- Строительство четырех КЛЭП 6 кВ общей длиной 2,8 км. от новых линейных ячеек 6 кВ ПС 35/6 кВ Академическая до вновь строящейся ТП 6/0,4 кВ мощностью 1,26 МВА, организация коммерческого учета – 1 шт. для заявителя "ООО СЗ Загородный" (М_25-ПЭС-5145 ТП) (план/факт: 28,7 / 0 млн. рублей) – невыполнение по причине отказа Заявителя от технологического присоединения в связи с продажей земельного участка;

- Строительство двух КЛ 110 кВ ВТЭЦ-2 - Волна №1, № 2 длиной 15 км. каждая для заявителя ПАО "РусГидро" (М_25-ПЭС-5316 ТП) (план/факт: 24,9 / 0,1 млн. рублей) – отклонение в связи с тем, что не утверждена ДПТ по данному проекту, подрядная организация ООО «ДВ-Энергосервис» не отработала замечания, выданные к томам проектной документации, в следствии чего не представилось возможным произвести приемку выполненных работ, предусмотренных планом освоения;

- Строительство двух КЛЭП 10 кВ общей протяженностью 9,6 км. от РУ 10 кВ проектируемой РП 10 кВ от РУ 10 кВ ПС 220/10 кВ Аэропорт, строительство РП 10 кВ, монтаж системы коммерческого учета - 2 шт. (АО Авиакомпания Аврора) (М_25-ПЭС-5277 ТП НС) (план/факт: 29,1 / 0 млн. рублей) – невыполнение в связи с изменением технических решений, ведется корректировка сметного расчета.

Хабаровские ЭС:

- Реконструкция ВЛ 10 кВ Ф-11 ПС Святогорье с заменой опор и провода на участке протяженностью 3,3 км. (К_27-ХЭС-20.19) (план/факт: 8 466,2/0 млн. рублей), Реконструкция ВЛ 10 кВ Ф-2 ПС Смирновка с заменой опор и провода на участке протяженностью 11,2 км. (К_27-ХЭС-20.20) (план/факт: 28 733,7 / 0 млн. рублей), Реконструкция ВЛ 10 кВ Ф-6 ПС Черняево с заменой опор и провода на участке протяженностью – 10,7 км. (К_27-ХЭС-20.26) (план/факт: 27,5 / 0 млн. рублей) - отставание от графика производства работ по вине подрядной организации;

- Организация коммерческого учета при технологическом присоединении заявителей до 15 кВт в количестве 10 422 единиц (Г-ХЭС-6) (план/факт: 62,8 / 14,8 млн. рублей) – смещение сроков поставки оборудования;

- Строительство ВЛ-10 кВ от РУ 10 кВ ПС Осиновая речка протяженностью 9,5 км. (КФХ Бутков - 3500) (L_27-ХЭС-223) (план/факт: 18,5 / 0,4 млн. рублей) – длительные мероприятия по оформлению лесных деклараций: верхний участок протяженностью 2,295 км. - длительное согласование и утверждение проекта освоения лесов и лесной декларации, извещение о приеме лесной декларации № ЛД-20221214-11032710401-3 от 22.12.2022; нижний участок 3,402 км. - после получения замечаний, выданных Министерством лесного хозяйства 27.01.2023 подрядной организацией замечания устранены, 02.02.2023 декларация направлена на согласование в Министерство лесного хозяйства;

- Строительство двух КВЛ 10 кВ от ПС 110/35/10 кВ Племярепродуктор протяженностью 6,01 км.; строительство КТПН 2*1000/10/0,4 кВ (СЗ Минстроя с. Мичуринское) (L_27-ХЭС-227) (план/факт: 16,0 / 1,3 млн. рублей) – смещение сроков выполнения работ на 1 квартал 2023 года в связи увеличением стоимости договора вследствие корректировки объемов работ и заключением дополнительного соглашения к договору;

- Строительство двух ВЛ-6 кВ протяженностью 0,740 км.; КЛ-6 кВ протяженностью 0,640 км.; двух КЛ-0,4 кВ протяженностью 0,5 км.; строительство двухтрансформаторной ТП 630 кВА (ИП Королева Т.А.) (M_27-ХЭС-5225) (план/факт: 18 / 0,4 млн. рублей) – смещение сроков выполнения работ на 2023 год в связи с длительным согласованием трассы ВЛ-6 кВ, места расположения подстанции, изменением параметров 2КТПН 400/6/0,4, и как следствие, объемов работ по КЛ-0,4кВ от ТП до ВРУ и КНС.

Южно-Якутские ЭС:

- Реконструкция ПС 110/35/6 кВ ЗИФ с заменой силовых трансформаторов с 2*16 МВА на 2*25 МВА (АО "Полюс Алдан") (L_14-ЮЯЭС-257) (план/факт: 146,5 / 45,5 млн. рублей) – неисполнение договорных обязательств АО «ТомскЭнергоСбыт» (договор № 173 от 06.05.22);

- Реконструкция распределительных сетей 6 кВ ф. «Хлебозавод» г.Алдан Республики Саха (Якутия) с заменой деревянных опор на опоры из композитных материалов и ж/б, неизолированного провода на СИП протяженностью 12,767 км. (Н_14-ЮЯЭС-4.2) (план/факт: 26,8 / 9,6 млн. рублей) – невыполнение подрядной организацией ООО ДТЭН обязательств по договору № 203 от 03.06.22 в связи с мобилизацией квалифицированного технического персонала;

- Переустройство ВЛ 35 кВ Канавное - Якобит с выносом участка 11,2 км., подвеской грозотроса 3,03 км. и установкой реклоузера 1 шт. (Заявитель АО "Полюс Алдана") (L_14-ЮЯЭС-224) (план/факт: 61,7 / 0,7 млн. рублей) – смещение сроков выполнения работ на январь 2023 г. по причине отказа в отключении электроэнергии от АО «Золото Селигдара» и длительного срока принятия технического решения по типу применяемых опор;

- Строительство сетей 10/0,4 кВ для технологического присоединения потребителей мощностью до 15 кВт (Г-ЮЯЭС-1) (план/факт: 74,8 / 45,8 млн. рублей) – смещение срока выполнения работ на 2023 год по строительству ВЛ 6/0,4 кВ СОТ Тобук, выполняемому в составе данного проекта, в связи с необходимостью прохождения этнологической экспертизы в соответствии с требованиями федерального закона;

- Строительство одноцепной ЛЭП 110 кВ Томмот-Хвойный от ПС 220 кВ Томмот до границ земельного участка заявителя протяженностью 14,5 км., кабельного захода 110 кВ на ПС 220 кВ Томмот протяженностью 0,3 км. (АО «Золото Селигдара») (N_14-ЮЯЭС-5032) (план/факт: 16,2 / 4,0 млн. рублей) – длительный срок подведения итогов торгов (закрытие закупки, обращение участника в ФАС, подведение итогов с единственным подрядчиком), что повлекло за собой смещение срока выполнения ПИР на 2023 год.

6.5. Основные инвестиционные проекты отчетного года

- Модернизация ПС-35 кВ Зейская с заменой оборудования ОРУ-35 кВ;
- Реконструкция ПС 35 кВ Водозабор с установкой КРУН-35 кВ - 8 ячеек;
- Модернизация ПС-110/35/10 кВ Михайловка с заменой выключателей 110 кВ на элегазовые – 5 шт., с заменой выключателей 35 кВ – 6 шт., с заменой выключателей на вакуумные – 9 шт.;
- 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").
- Создание Центра управления сетями (ЦУС) в филиале АО «ДРСК» «Приморские ЭС»;
- 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.

6.6. Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу

Инвестиционная программа АО «ДРСК» на 2024-2028 годы и корректировка 2023 года одобрена Советом директоров АО «ДРСК» (протокол заседания Совета директоров от 21.02.2023 № 2).

Объем финансирования инвестиционной программы на 2023-2028 года составляет 55 762,23 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 2023-2028 гг. и ввод мощностей в результате выполнения работ в разрезе территорий

Таблица 36

	Объем финансирования, млн. рублей с НДС	Ввод мощностей	
		МВА	км.
АО «ДРСК»	55 762,23	1 692,90	5 930,93
Амурская область	16 404,68	469,63	1 447,48
Приморский край	25 515,63	1 025,32	3 412,65
Хабаровский край	7 786,07	146,78	646,32
Еврейская автономная область	2 380,67	11,89	238,14
Республика Саха (Якутия)	3 675,17	39,28	186,34

Основные мероприятия ИПР АО «ДРСК» на 2023-2028 гг.

Мероприятия Программы модернизации и реконструкции электросетевого комплекса Приморского края на сумму 8 006,5 млн. рублей с НДС;

Выполнение мероприятий по обеспечению коммерческого учета электрической энергии в части исполнения требований п.5 статьи 37 ФЗ № 35-ФЗ от 26.03.2003 «Об энергетике» на сумму 7 115,7 млн. рублей с НДС;

Мероприятия по новому строительству электросетевых объектов для выполнения обязательств технологического присоединения потребителей мощностью свыше 150 кВт на сумму 5 437,7 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 6 149,1 млн. рублей с НДС;

Мероприятия по реконструкции существующих электрических сетей для выполнения обязательств технологического присоединения заявителей (усиление электрической сети) на сумму 2 502,6 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 812,5 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 488,0 млн. рублей с НДС;

Мероприятие по строительству ПС 35 кВ Май в целях реализации замещающих мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объектов диспетчеризации Майской ГРЭС (в соответствии с приказом Минэнерго России от 19.04.2022 № 334, согласовывающим вывод из эксплуатации ТГ № 1 и № 4 Майской ГРЭС) на сумму 162,6 млн. рублей с НДС;

Мероприятия НИОКР 158,7 млн. рублей с НДС;

Создание Центра управления сетями в целях развития оперативно-технологического управления в электросетевом комплексе Приморского края (J_25-ПЭС-1089) в объеме финансирования 152,9 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 112,4 млн. рублей с НДС.

В результате выполнения инвестиционной программы 2023-2028 гг. планируется реконструировать и построить 5 930,93 км. ЛЭП, ввести 1 692,90 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.

АО «ДРСК» особое внимание уделяется проблеме перегруженности закрытых для технологического присоединения дополнительных нагрузок центров питания 35-110 кВ. По состоянию на начало 2023 года из 728 трансформаторных подстанций 35-110 кВ - у 200 ПС загрузка, с учетом принятых по договорам ТП обязательств, превышает нормируемую НТД. По сравнению с 2022 годом, произошло увеличение количества перегруженных центров питания на 34 ед., что обусловлено низкими температурами зимы 2022-2023 на территории Амурской области, Приморского и Хабаровского краев. 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, Амурских газоперерабатывающего и газохимического комплекса, развитие энергетической инфраструктуры г. Свободный Амурской области, участка Хвойный АО «Золото Селигдара» и участка Северное АО «Эльконский ГМК» 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 ввод в работу силового трансформатора 220 кВ мощностью 63 МВА на ПС 110 кВ Западная).

5. Организацию электроснабжения:

- комплексной застройки района Ореховая сопка в г. Хабаровске со строительством ПС 110 кВ Ореховая (2х40 МВА) с двумя ЛЭП 110 кВ Амур – Ореховая;

- золотодобывающего предприятия ООО «Удинск Золото» с нагрузкой 35 МВт в районе Полины Осипенко Хабаровского края, предусматривающая строительство переключательного пункта 110 кВ Орель с двумя ЛЭП 110 кВ;

6. 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.

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

8. 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.

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

В ходе реализации инвестиционной программы АО «ДРСК» в 2020-2022гг. обеспечено применение наиболее перспективных научно-технических и энергосберегающих технологий для энергетической отрасли.

В результате выполнены следующие мероприятия:

- ПС 35-110 кВ - замена маслонаполненного оборудования на элегазовое, что позволило уменьшить повреждаемость и повысить надежность работы подстанционного оборудования;
- ПС 35-110 кВ - замена систем постоянного тока на ПЗУ в комплекте с современными необслуживаемыми или малообслуживаемыми аккумуляторными батареями, позволила снизить затраты на их техническое обслуживание и ремонт;
- ПС 35-110 кВ - замена масляных выключателей в РУ 6-35 кВ подстанций на вакуумные выключатели дала возможность обеспечить высокую степень эксплуатационной надежности, экономичности и безопасности;
- замена медных проводов на ВЛ 35-110 кВ находящихся в неудовлетворительном состоянии на современные компактированные провода или переустройство ответственных 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;
- приобретение мульчеров, что позволило увеличить годовые объемы расчистки просеки и снизить затраты;
- 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.

Приобретение филиалами оборудования связи для реализации «последних миль» к получаемым по техническим условиям ресурсам связи от сторонних организаций даёт возможность приступить к следующему этапу развития сети связи АО «ДРСК» – доведение до требуемых норм каналов связи и передачи данных до 38 мастерских участков.

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 2020 по 2022 годы по направлению службы средств диспетчерско-технологического управления выполнены следующие мероприятия:

1. Выполнена организация каналов связи по ВОЛС:
 - 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. Выполнена телемеханизация трех ПС 110 кВ Береговая-1, Кролевцы, Южная филиала «Приморские 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 – 280 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;
 - 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 по созданию ЦУС на базе программно-аппаратного комплекса СК 11 в филиале «Приморские ЭС». 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 36 источников бесперебойного питания.

РАЗДЕЛ 7. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

В 2011 году утверждена Дивидендная политика Общества, которая предусматривает комплекс действий по определению количественных параметров распределения 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 37

Дивиденды	2019 год	2020 год	2021 год
Всего, в том числе:	0	0	0
на обыкновенные акции	0	0	0

РАЗДЕЛ 8. ИННОВАЦИИ

8.1. Основные направления инновационного развития АО «ДРСК».

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

- применение новых материалов, оборудования и технологий на объектах электроэнергетики;
- 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 год 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».

8.2. Объем и источники финансирования инновационной деятельности.

Финансирование инновационных мероприятий АО «ДРСК» в 2022 году производилось за счет собственных средств, в составе инвестиционной программы Общества (амортизация). Суммарные затраты на реализацию инновационных мероприятий в 2022 году составили **583 446,8** тыс. рублей (с НДС).

8.3. Основные инновационные проекты, реализуемые в 2022 году

- Установка интеллектуальных (высокотехнологичных) приборов учета электрической энергии;
- Разработка композитного сердечника для проводов ЛЭП на основе термопластичных смол (НИОКР);
- Реконструкция ВЛ 35 кВ Белогорская-Промышленная 1,2 с заменой опор и провода АС на провод с композитным сердечником, протяженностью 3,5 км. (в двухцепном исполнении), с разработкой ПСД (НИОКР) – внедрение в опытную эксплуатацию инновационного провода с композитным сердечником;
- Разработка технологии ремонта и восстановления опор ВЛЭП с применением композитных материалов (НИОКР);
- 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).

8.4. Основные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР), выполненные в 2022 году

- Разработка композитного сердечника для проводов ЛЭП на основе термопластичных смол (НИОКР);
- Реконструкция ВЛ 35 кВ Белогорская-Промышленная 1,2 с заменой опор и провода АС на провод с композитным сердечником, протяженностью 3,5 км. (в двухцепном исполнении), с разработкой ПСД (НИОКР);
- Разработка технологии ремонта и восстановления опор ВЛЭП с применением композитных материалов (НИОКР).

8.5. Выполнение мероприятий по развитию системы управления инновационной деятельностью в 2022 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.

8.6. Мероприятия в области освоения новых технологий

В АО «ДРСК» осваивается «сквозная» технология – «Применение композитных материалов», в рамках которой в 2022 году реализовывалась НИОКР:

- Разработка композитного сердечника для проводов ЛЭП на основе термопластичных смол;
- Реконструкция ВЛ 35 кВ Белогорская-Промышленная 1,2 с заменой опор и провода АС на провод с композитным сердечником, протяженностью 3,5 км. (в двухцепном исполнении), с разработкой ПСД (НИОКР) – внедрение в опытную эксплуатацию инновационного провода с композитным сердечником;
- Разработка технологии ремонта и восстановления опор ВЛЭП с применением композитных материалов;

АО «ДРСК» осваивает «Перспективные технологии воздушных линий», в рамках которых реализовывалась в 2022 году НИОКР:

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

8.7. Мероприятия в области совершенствования организации инновационной деятельности и бизнес-процессов

В целях организации инновационной деятельности и бизнес-процессов в АО «ДРСК» в 2022 году:

- реализована техническая возможность удаленной работы сотрудников АО «ДРСК» по криптографически защищенным каналам связи;
- создана консолидированная база обращений потребителей по вопросам отключений электроэнергии, с интегрированным журналом отключений и голосовым помощником ПАО «ДЭК»;
- осуществлён переход АО «ДРСК» на электронный юридически-значимый документооборот с контрагентами;
- на внешнем сайте АО «ДРСК» реализована страница для потребителя «Отключения электроэнергии», позволяющая получить актуальную информацию о плановом или аварийном отключении, а также передать сообщение о факте отключения.

8.8. Планы и задачи Общества в области инновационного развития на 2023 год

АО «ДРСК» на 2023 год запланировало к выполнению 14 мероприятий с объемом финансирования 677 410,7 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 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» (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 9. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

9.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества

Основной принцип кадровой политики Общества – поддержание эффективного функционирования и динамики развития Общества за счет оптимизации численности и профессионального развития персонала, сохранение высокопрофессиональных специалистов, сплоченной, ответственной, высокопроизводительной команды, необходимой для решения задач, стоящих перед Обществом.

Главная цель кадровой политики – построение партнерских отношений с персоналом и эффективное управление им путем обеспечения благоприятных условий труда и возможности карьерного роста с учетом интересов всех категорий работников и социальных групп трудового коллектива.

9.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям

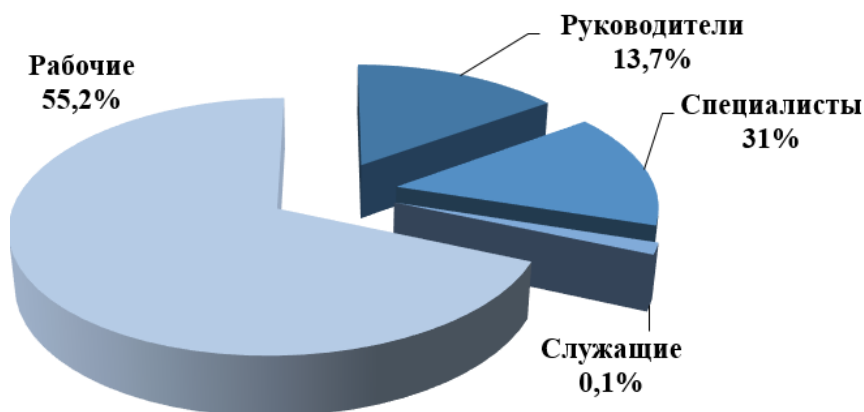
Списочная численность персонала АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» по состоянию на 31.12.2022 составила 7280 человек и по сравнению с началом года увеличилась на 32 человека. Из списочной численности персонала 74,73 % мужчин и 25,27 % женщин.

Структура персонала по категориям

Таблица 38

Категории	31.12.2020		31.12.2021		31.12.2022	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	1004	13,6	992	13,7	998	13,7
Специалисты	2266	30,8	2254	31,1	2258	31
Служащие	14	0,2	13	0,2	9	0,1
Рабочие	4079	55,4	3989	55,0	4015	55,2
Всего	7363	100,0	7248	100	7280	100,0

Структура персонала по категориям 2022 год, %



В структуре персонала по категориям в сравнении с аналогичным периодом 2021 года не произошло существенных изменений. Увеличение числа рабочих на 26 чел. (0,7 %), специалистов на 4 чел. (0,2 %) и руководителей на 6 чел. (0,6 %) произошло за счет заполнения вакансий, привлечения молодых специалистов, кадровых перемещений.

9.1.2. Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2020 года по 2022 год произошло увеличение числа работников АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» в возрастной категории до 30 лет и незначительное снижение числа работников от 30 до 49 лет. Увеличилось число работников в возрасте 50 лет и старше и уменьшилось количество работающих пенсионеров. Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2022 года составляет 43,2 года.

Возрастной состав работников АО «ДРСК»
Таблица 39

Возраст	31.12.2020		31.12.2021		31.12.2022	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	706	9,6	661	9,1	719	9,9
От 30 до 50 лет	4357	59,2	4243	58,5	4176	57,4
Старше 50 лет, в том числе пенсионеры по возрасту (работающие)	2300	31,2	2344	32,4	2385	32,7
	660	9,0	634	8,7	558	7,7
Всего	7363	100,0	7248	100	7280	100,0
Средний возраст	42,1		43,2		43,2	

В Обществе работает 558 пенсионеров, что составляет 7,7 % от общей численности. По сравнению с 2021 годом количество работающих пенсионеров снизилось на 12 %.

В целях эффективной работы Общества и постепенного вовлечения молодых специалистов в деятельность предприятия, позволяющего передать опыт и необходимые навыки молодым специалистам, в Обществе проводится работа по привлечению и трудоустройству молодых специалистов. В 2022 году был принят 31 выпускник ВУЗов и 61 выпускник СУЗов.

9.1.3. Качественный состав работников (уровень образования)
Таблица 40

Образование	31.12.2020		31.12.2021		31.12.2022	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	3316	45,0	3291	45,4	3267	44,9
Среднее профессиональное	2867	39,0	2831	39,1	2882	39,6
Среднее общее	1009	13,7	948	13,1	911	12,5
Начальное и основное общее	171	2,3	178	2,4	220	3
Всего	7363	100,0	7248	100,0	7280	100,0

В Обществе предъявляются высокие требования к уровню образования и квалификации работников, что влияет на улучшение качественного состава работников. Относительно 2021 года, за 2022 год существенных изменений в уровне образования работников по категориям не произошло. Доля работников, имеющих высшее образование составляет 44,9 %. Доля работников, имеющих среднее профессиональное образование в 2022 году составила 39,6 %. Среднее общее, основное общее и начальное общее образование составляют 15,5 %, 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 соответствии со спецификой бизнес-процессов АО «ДРСК». 125 работников АО «ДРСК» обучается на заочной форме обучения в ВУЗах и 59 работников Компании получают среднее профессиональное образование, повышая свой квалификационный уровень

9.1.4. Данные по движению персонала

Коэффициент оборота работников составляет:

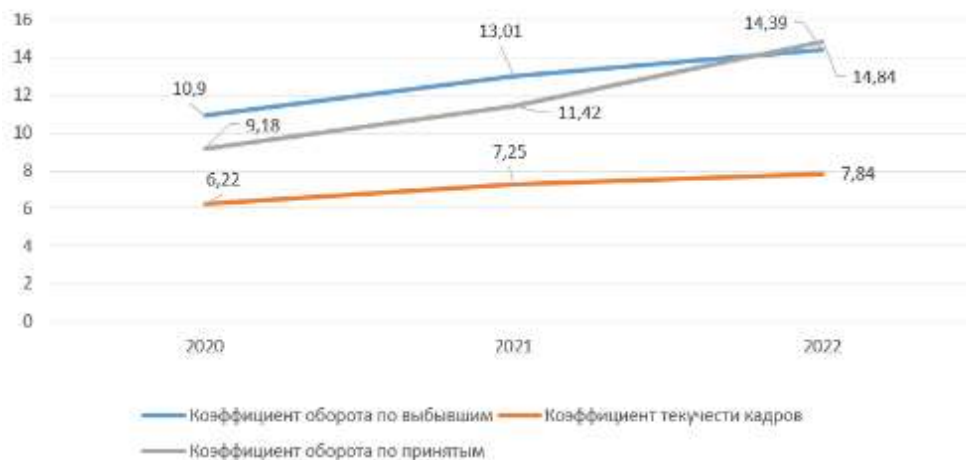
По принятым 14,84 %, по выбывшим 14,39 % коэффициент текучести персонала за период 2022 года повысился в сравнении с аналогичным периодом 2021 года на 0,6 % и составляет 7,84 %.

В 2022 году уволились по собственному желанию 785 человек, за прогулы и дисциплинарные нарушения уволено 2 человека. Основные причины увольнения персонала по собственному желанию:

- в связи с низкой оплатой труда-314 человек (40 %),
- в связи с высокой напряженностью, ответственностью и интенсивностью труда – 99 человек (12,6 %),
- в связи с переменной места жительства-91 человек (11,6 %),
- в связи с выходом на пенсию – 135 человек (17,2 %),
- нашли другую работу – 46 человек (5,9 %),

- по иным причинам 100 человек (12,7 %), среди которых необходимость ухода за больным ребенком или членом семьи, отсутствие карьерного роста, состояние здоровья, конфликт с руководством, коллективом, предстоящее сокращение, очное обучение и т.п.

Коэффициенты оборота работников по принятым, выбывшим и текучести



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, Мега-стройки, ввод в эксплуатацию крупных промышленных объектов (ГХК, АГПЗ).

Для поддержания стабильного коллектива используются самые эффективные и проверенные способы 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.

9.2. Расходы на оплату труда работников

Таблица 41

	Показатель	2020	2021	2022
1	Фонд заработной платы, тыс. рублей	6 498 104,2	6 780 358,5	7 418 737,1
2	Среднемесячная заработная плата на 1 работника, рублей	74 169	78 104	86 830

Рост фонда заработной платы за 3 года составил (+) 14,2 %, в том числе:

- 2021 год к 2020 году (+) 4,3 %;
- 2022 год к 2021 году (+) 9,4 %.

Это связано с индексацией тарифных ставок и должностных окладов работникам Общества, составившей в 2020-2022 годах 19,9 % при снижении численности на 2,5 %.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась в 2022 году по сравнению с 2021 годом на 11,2 % и в 2,4 - 3,7 раза превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионах присутствия подразделений Общества.

9.3. Развитие персонала

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

9.3.1. Реализация программ обучения работников

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

Таблица 42

	2020	2021	2022
Затраты на развитие персонала, тыс. рублей	27 932,21	29 341,63	30 993,93

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

Таблица 43

	2020	2021	2022
Затраты на обучение 1 работника, тыс. рублей	4,87	4,51	4,04

Обеспечение безопасного производства работ и повышение ответственности каждого работника, охрана труда и промышленная безопасность – приоритетные направления обучения Общества. Доля нормативного обучения согласно требованиям надзорных органов, в структуре обучения в анализируемом периоде занимает 58 % от количества обучающих мероприятий. Большое внимание уделяется так же развитию основных компетенций работников, связанных с технологическим обучением, необходимым для исполнения основных обязанностей (38 % от затрат на обучение), а также повышению образовательного уровня персонала. Основные затраты по направлениям обучения персонала АО «ДРСК» представлены в динамике за три года.

Затраты по направлениям обучения в динамике за 3 года



Сведения об обучении персонала по категориям в 2022 году:

В 2022 году работниками пройдено обучение на 7 656 (внешнее и корпоративное обучение) курсах, в том числе: 3 133 курса пройдены руководителями, 1 601 специалистами, 2 922 - рабочими.

Затраты на обучение составили 30 993,93 тыс. рублей.

Расшифровка сведений о профессиональной подготовке персонала в 2022 году приведена в таблице 44.

Сведения о профессиональной подготовке персонала по категориям
Таблица 44

Направления обучения		Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. рублей	
РУКОВОДИТЕЛИ				
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)	2 532	7 414,89	
2.	Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	114	1 209,56
		2.2. Информационные технологии	21	509,60
		2.3. Корпоративные сервисы	159	709,13
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	20	169,66
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	237	10,00
3.	Кадровый резерв	34	202,25	
4.	Корпоративные стандарты	1	0	
5.	Тренажерная подготовка	0	0	
6.	Соревнования профессионального мастерства	15	94,70	
ИТОГО		3 133	10 319,79	
СПЕЦИАЛИСТЫ				
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)	884	2 804,85	
2.	Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	222	2 546,66
		2.2. Информационные технологии	48	2 080,48
		2.3. Корпоративные сервисы	394	760,27
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной тайны, антитеррористическая защищенность ПО	34	165,16
		2.5. Внутренний контроль и управление рисками	3	29,99
3.	Кадровый резерв	10	263,40	
4.	Корпоративные стандарты	2	0	
5.	Тренажерная подготовка	0	0	
6.	Соревнования профессионального мастерства	4	38,00	
ИТОГО		1 601	8 688,82	
РАБОЧИЕ				
1.	Нормативное обучение согласно требованиям надзорных органов (промышленная, пожарная, экологическая безопасность; охрана труда; вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и т.д.)	2 475	7 885,04	
2.	Технологическое обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей:	2.1. Обеспечение производственной деятельности (проектирование, строительство, эксплуатация (в т. ч. АСУТП) ГЭС, ТЭС. Продажа э/э, мощности и т/э)	409	3 846,98
		2.2. Информационные технологии	0	0
		2.3. Корпоративные сервисы	3	0
		2.4. Экономическая и информационная безопасность, защита государственной	0	0

Направления обучения		Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. рублей
	тайны, антитеррористическая защищенность ПО		
	2.5. Внутренний контроль и управление рисками	1	10,00
3.	Кадровый резерв	0	0
4.	Корпоративные стандарты	0	0
5.	Тренажерная подготовка	0	0
6.	Соревнования профессионального мастерства	34	243,30
ИТОГО		2 922	11 985,32
ИТОГО в части обучения по корпоративным программам (обучение в КорУнГ, собственном УЦ/УП)		6 215	21 507,44
ИТОГО в части обучения по программам производственно-технического обучения (обучение на рабочем месте)		53	376,00
ИТОГО в части обучения во внешних учебных центрах		1 388	9 110,49
ОБЩИЙ ИТОГ		7 656	30 993,93

9.3.2. Информация о сотрудничестве с образовательными организациями

Взаимодействие с образовательными организациями по опережающей подготовке будущих работников ведется на регулярной основе. Работники АО «ДРСК» участвуют в реализации образовательных программ в образовательных учреждениях высшего и среднего образования, в том числе в качестве преподавателей и участников государственных и экзаменационных комиссий в ВУЗах - 19 экспертов, в учреждениях СПО – 3 работника Общества.

В 2022 году прошли производственную и преддипломную практику на производственных объектах Общества 216 студентов из 12-ти ВУЗов и 259 студентов из 22-х учреждений среднего профессионального образования. Заключены 15 долгосрочных договоров о сотрудничестве, с 6-ю ВУЗами и 10-ю СПО. Перечень основных направления сотрудничества с опорными вузами, с которыми заключены соглашения и образовательные программы вузов, востребованные Обществом представлены в таблице 45 и 46.

Образовательные программы вузов, востребованные Обществом

Таблица 45

	Наименования вузов	Наименования образовательных программ вузов, востребованных компанией, т.е. тех образовательных программ, по которым ведется целевая подготовка кадров в интересах компании
1.	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Комсомольский-на-Амуре государственный университет"	13.03.02 Электроэнергетика и электротехника
2.	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Амурский государственный университет"	13.03.02 Электроэнергетика и электротехника
3.	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования "Дальневосточный государственный университет путей сообщения"	13.03.02 Электроэнергетика и электротехника
4.	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Приамурский государственный университет имени Шолом-Алейхема»	13.03.02 Электроэнергетика и электротехника

Основные направления сотрудничества с опорными вузами, с которыми заключены соглашения
Таблица 46

	Наименования вузов	Основные направления сотрудничества с каждым из опорных вузов
1.	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Амурский государственный университет"	Организация практической подготовки обучающихся
2.	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный федеральный университет»	научно-техническая деятельность, практика, целевая подготовка студентов, повышение квалификации и проф.переподготовка
3.	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования "Дальневосточный государственный технический рыбохозяйственный университет"	Организация практической подготовки обучающихся
4.	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования "Владивостокский государственный университет экономики и сервиса"	Организация практической подготовки обучающихся
5.	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Приамурский государственный университет имени Шолом-Алейхема»	Организация практической подготовки обучающихся

В 2022 году обучение в корпоративных учебных центрах, входящих в группу ПАО «РусГидро», пройдено по 6268 курсам. Информация о количестве обученного персонала представлена в таблице 47:

Информация о количестве обученных в учебных центрах группы компаний РусГидро в 2022 году
Таблица 47

Название учебного учреждения	Количество обученных (чел.)		Обучено работников по категориям (чел.)		
	Всего	Из них сторонних организаций	Руководители	Специалисты и служащие	Рабочие
филиал ПАО «РусГидро» - «КорУнГ»	816	-	409	398	9
ЧОУ ДПО «Амурский энергетик»	4 761	-	2 001	838	1 922
ЧОУ ДПО «Учебный комбинат», г. Артём	679	-	300	111	268
Структурное подразделение "Центр подготовки персонала" Акционерного общества "Дальневосточная генерирующая компания"	12		0	1	11

Направления деятельности учебного центра / пункта:
Таблица 48

ЧОУ ДПО «Амурский энергетик»	
1.	Агент по сбыту энергии (контролер)
2.	Безопасные методы и приемы выполнения работ на высоте
3.	Вальщик леса
4.	Диспетчер автомобильного транспорта
5.	Диспетчер сетевого предприятия
6.	Инструктор-реаниматор по оказанию доврачебной и экстренной реанимационной помощи пострадавшим
7.	Контролер технического состояния автотранспортных средств с присвоением дополнительной квалификации диспетчер
8.	Мастер по учету электроэнергии
9.	Мастер по эксплуатации и ремонту оборудования распределительных сетей и трансформаторных пунктов
10.	Машинист крана
11.	Машинист подъемника (вышки)
12.	Наладчик указателей, ограничителей, регистраторов подъемных сооружений
13.	Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления
14.	Обучение и проверка знаний требований охраны труда руководителей и специалистов
15.	Оператор строительно-монтажного пистолета
16.	Персонал, принимающий участие в эксплуатации тепловых энергоустановок

17	Пожарно-технический минимум
18	Предаттестационная подготовка и аттестация на группу по электробезопасности
19	Предаттестационная подготовка ответственных за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок
20	Предаттестационная подготовка руководителей и специалистов в области промышленной безопасности (А+Б9)
21	Рабочие основных профессий, допускаемые к управлению краном с пола и зацепке груза
22	Рабочие, допускаемые к работе с пневмо и электроинструментами
23	Рабочий люльки, находящейся на подъемнике (вышке)
24	Специалист оперативно-расчетного сектора по расчету установок РЗиА
25	Специалист по охране труда
26	Специалист, ответственный за БДД
27	Стропальщик
28	Электромонтер оперативно-выездной бригады
29	Электромонтер по испытаниям и измерениям
30	Электромонтер по обслуживанию подстанций
31	Электромонтер по оперативным переключениям в распредсетях
32	Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередачи
33	Электромонтер по эксплуатации оборудования РЗиА
34	Электромонтер по эксплуатации распредсетей
35	Электромонтер по эксплуатации электросчетчиков
36	Электросварщик ручной сварки
37	Электрослесарь по ремонту оборудования распредустройств
ЧОУ ДПО "Учебный комбинат", г.Артём	
1	Безопасные методы и приёмы выполнения работ на высоте для работников 3 группы по безопасности работ на высоте
2	Безопасные методы и приёмы выполнения работ на высоте для работников 2 группы по безопасности работ на высоте
3	Обучение и проверка знаний требований охраны труда руководителей и специалистов организаций и предприятий
4	Повышение квалификации: Электромонтёр оперативно-выездной бригады
5	Повышение квалификации: Электромонтер по обслуживанию подстанций
6	Повышение квалификации: Электромонтёр по ремонту и монтажу кабельных линий
7	Повышение квалификации: Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей
8	Повышение квалификации: Электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств
9	Предаттестационная подготовка в области промышленной безопасности: Г2 - эксплуатация и исправное состояние тепловых энергоустановок
10	Предаттестационная подготовка в области промышленной безопасности: А - общие вопросы ПБ, Б9 - грузоподъемные механизмы
11	Рабочий люльки, находящийся на подъемнике (вышке)
12	Стропальщик
Структурное подразделение "Центр подготовки персонала" Акционерного общества "Дальневосточная генерирующая компания"	
1	Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования

9.4. Социальная политика.

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

9.4.1. Социальные расходы Общества

Таблица 49

	2020, тыс. рублей	2021, тыс. рублей	2022, тыс. рублей
Социальные расходы	305 161,1	492 265,0	544 325,7
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников	185 474,3	360 597,7	381 303,9

Общая сумма средств, направленных на социальное обеспечение согласно Коллективному договору Общества увеличилась на 10,6 %, что в основном обусловлено ростом затрат на премирование

работников в случае награждения ведомственными, корпоративными наградами, в связи с юбилейными датами рождения и профессиональным праздником День энергетика, а также применением дополнительных мер поддержки мобилизованных работников и членов их семей.

Диаграмма 5. Структура социальных расходов в 2022 году



Основную долю в структуре социальных расходов занимают единовременные поощрения работников:

- премия к Дню энергетика и связи награждением ведомственными и корпоративными наградами выплачена 6102 работникам;
- единовременное поощрение в связи с юбилейной датой рождения получили 379 работников;
- за выявление неучтенного пользования электроэнергией в 2022 году премированы 468 человек.

Значительный объем приходится на 50- процентное возмещение платы за электро– и теплоэнергию работникам Общества и материальную помощь при уходе работников в ежегодный оплачиваемый отпуск, получателями которых являются более 90 % работников компании.

Общество оказало материальную помощь 1987 работникам по особым жизненным обстоятельствам, частично компенсирована стоимость 772 путевок на санаторно-курортное лечение работников Общества и в оздоровительные лагеря детям работников.

Единовременная материальная помощь при выходе на пенсию выплачена 146 работникам, также в течение года предоставлялась материальная помощь неработающим пенсионерам в количестве 2743 человека.

9.4.2. Негосударственное пенсионное обеспечение

Программа негосударственного пенсионного обеспечения (далее – НПО) реализуется в Обществе с 2007 года.

Основными задачами Программы НПО являются обеспечение работникам достойного уровня доходов при выходе на пенсию, а также своевременная ротация персонала Компании путем замещения работников пенсионного возраста молодыми специалистами.

В 2022 году были реализованы следующие пенсионные планы:

- паритетный план (финансируется Обществом и работником);
- корпоративный план, программа «Поддерживающая» (финансируется Обществом при выходе работника на в зависимости от индивидуального вклада и стажа работы в Компании).

Количество участников паритетного плана – 1081 работников, или 14,8% от списочной численности на конец 2022 года. Выплата негосударственной пенсии оформлена для 78 участников программы «Поддерживающая», уволившихся в связи с выходом на пенсию.

9.4.3. Социальное партнерство

В филиалах и исполнительном аппарате общества действуют первичные профсоюзные организации общественной организации «Всероссийский электропрофсоюз», членами которого являются

57,7% работников общества. Координацию действий первичных профсоюзных организаций по защите интересов работников осуществляет Совет представителей первичных профсоюзных организаций.

Главная задача социального партнерства - способствовать обеспечению роста производительности, эффективности и качества труда работников, закрепление наиболее квалифицированных работников, обеспечение их лояльного отношения к Обществу.

Показателем конструктивных отношений между сторонами социального партнерства АО «ДРСК» является отсутствие коллективных трудовых споров, благоприятный социальный климат в трудовых коллективах.

9.4.4. Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия

В целях пропаганды здорового образа жизни в Обществе ведется активная работа по созданию условий для занятий физической культурой и спортом: арендуются спортзалы, бассейны, спортивные площадки, проводятся соревнования и турниры по различным видам спорта, поощряются работники, показывающие высокие спортивные результаты, - все это способствует формированию привлекательного имиджа социально-ориентированной организации. Доля сотрудников, принявших участие в спортивно-оздоровительных мероприятиях в 2022 году, составила около 30 % от общей численности работников Общества.

Сборные команды АО «ДРСК» показывают высокие результаты в различных региональных, отраслевых и корпоративных соревнованиях и турнирах.

Команда АО «ДРСК» по футболу несколько лет подряд становилась победителем турниров на Кубок Председателя Правления ПАО «РусГидро», в связи с чем неоднократно представляла Группу РусГидро на турнире «Энергия Великой Победы», проводимом при поддержке Правительства Российской Федерации в г. Москве. В 2022 году команда стала серебряным призером турнира.

Созданная в 2021 году команда АО «ДРСК» по хоккею в 2022 году заняла 2 место в первом чемпионате Корпоративной хоккейной лиги Группы РусГидро.

Проводимые в Обществе культурно-массовые мероприятия направлены на выявление и раскрытие талантов работников и членов их семей, развитие духа соперничества (фотоконкурсы среди работников, конкурсы рисунков и поделок среди детей работников, конкурсы среди студентов и т.д.).

Таким образом, проводимые спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия позволяют сотрудникам реализовать свои потребности в общении, творческие способности, поднять уровень физического здоровья, что в свою очередь отражается на качестве трудовой деятельности и качестве жизни в целом.

РАЗДЕЛ 10. 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 31.12.2022 года, проведена специальная оценка условий труда (далее СОУТ) на 6809 рабочих местах (далее РМ) что составило 100 % от плана, в том числе в 2022 году проведена внеплановая СОУТ на 236 РМ, из которых:

- на 123 РМ в связи с модернизацией оборудования;
- на 110 РМ, как вновь созданные рабочие места или ранее вакантные;
- на 3 РМ в связи с произошедшими НС на производстве.

На соответствие государственным нормативным требованиям охраны труда по Обществу задекларировано 4639 рабочих мест. Не соответствующих, нормативным требованиям, по состоянию на 31.12.2022 - 2159 РМ (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 2510 человек.

Затраты по предоставлению гарантий и компенсаций в связи с работой во вредных и опасных условиях труда в 2022 году распределились по следующим категориям:

- оплата за дополнительный отпуск и сокращенный рабочий – 17,48 %;
- доплаты по тарифной сетке (окладу) за работы во вредных и (или) опасных условиях – 81,04 %;
- компенсации за увеличение продолжительности рабочей недели с 36 часов до 40 часов - 0,02 %;
- на обеспечение молоком или другими равноценными пищевыми продуктами – 1,45 %.

Затраты по обеспечению льгот и компенсаций приведены в таблице 50.

Затраты по обеспечению льгот и компенсаций

Таблица 50

Наименование затрат	Ед. изм.	2022
Доплаты за ежегодный дополнительный отпуск и сокращенный рабочий день за работу во вредных и (или) опасных условиях труда.	тыс. рублей	16 566,37
Доплаты по тарифной сетке (окладу) за работы во вредных и (или) опасных условиях труда.	тыс. рублей	76 800,29
Компенсация за увеличение продолжительности рабочей недели с 36 часов до 40 часов.	тыс. рублей	23,58
Затраты на обеспечение молоком или другими равноценными пищевыми продуктами	тыс. рублей	1 373,4
Всего затрат по обеспечению гарантий и компенсаций.	тыс. рублей	94 763,64

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 2022 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 2022 году составили 1,5 % от себестоимости оказываемых работ и услуг и достигли величины 524 352,28 тыс. рублей (в 2021 году 475 591,76 тыс. рублей, или рост на 10,0 % к уровню прошлого года). Финансирование затрат происходило по следующим направлениям и затраты составили:

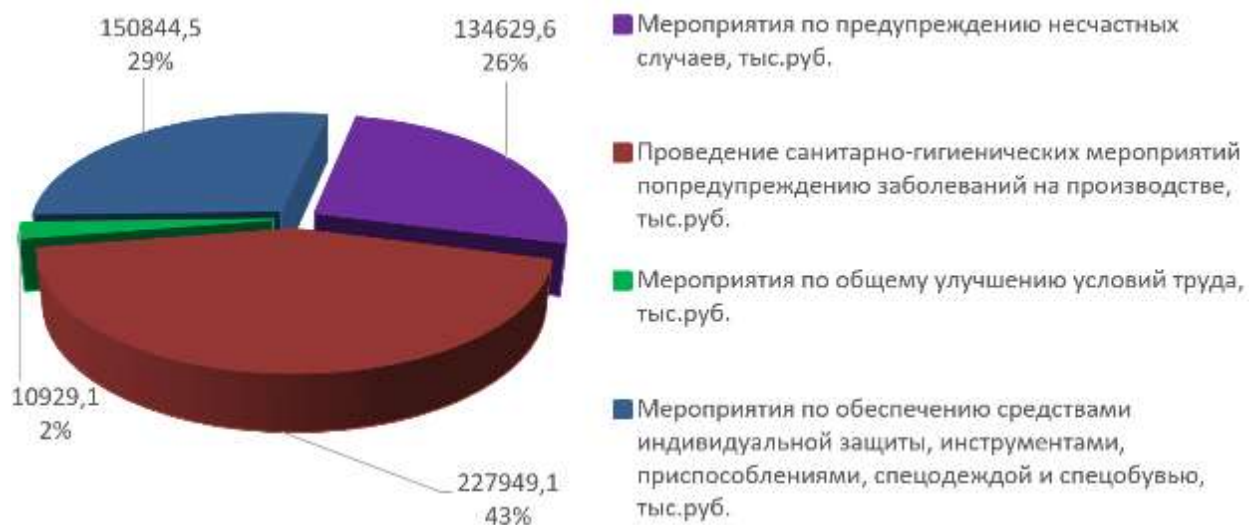
- на мероприятия по предупреждению несчастных случаев и повышение безопасности труда 134 629,56 тыс. рублей;
- на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве 227 949,11 тыс. рублей;
- на мероприятия по общему улучшению условий труда 10 929,11 тыс. рублей;
- на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, приспособлениями, инструментами, спецодеждой и спецобувью 150 844,49 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 2022 году 7 109 человек, сумма расходов на обеспечение СИЗ в расчете на одного работника составила 21,22 тыс. рублей/чел. против 18,87 тыс. рублей/чел. в 2021 году.

Затраты на мероприятия по охране труда в расчете на 1 работника составили 73,76 тыс. рублей против 65,89 тыс. рублей/чел. в 2021 году (увеличение на 11,9 %).

В 2022 году расходы по направлениям Плана мероприятий улучшения условий и охраны труда составили:



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 2022 году за счет сумм страховых взносов в ФСС произведено финансовое обеспечение расходов на закупку спецодежды 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 2022 году составила 4 794,6 тыс. рублей против 4 567,71 тыс. рублей в 2021 году (рост на 4,97 %).

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 2022 году в Обществе зарегистрировано 3 несчастных случая на производстве.

1-й НС со смертельным исходом в СП «Приморские северные ЭС» филиала «Приморские ЭС»

22.07.2022 после окончания производства работ на ВЛ-10 кВ Ф-5 «Горноводное» по наряду-допуску № 24-ОУ Лялиным К.А. совместно с Патриным С.Ю. было произведено снятие установленного на опоре № 287 в сторону опоры № 288 ВЛ-10 кВ Ф-5 «Горноводное» ПЗ № 89. После снятия ПЗ № 89 Лялин К.А. по тропе в сторону опоры № 286 и бригадного автомобиля понес заземляющий электрод и два оторванных при снятии заземляющих спуска, Патрин С.Ю., следуя за Лялиным К.А., понес в собранном виде три штанги ПЗ № 89.

Лялин К.А., не доходя до бригадного автомобиля, обернулся и увидел, что Патрин С.Ю. лежит на траве лицом вниз, рядом лежали 3 штанги, в трех местах тлела сухая трава. Участок от опоры № 287 в сторону опоры № 286 и далее до ПС Ольга находился под напряжением 10 кВ.

Пострадавший Патрин С.Ю. - водитель автомобиля 4 разряда Ольгинского участка Кавалеровского РЭС с совмещением профессии электромонтера по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда.

Основная причина несчастного случая - невнимательность, неосмотрительность, выразившаяся в непредумышленном приближении на недопустимое расстояние к токоведущим частям ВЛ 10 кВ, находящимся под напряжением, штангой для установки переносного заземления с земли вследствие (предположительно) спотыкания с последующим падением – нарушение пункта 3.3 Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденных приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 15.012.2020 № 903н.

2-й НС в СП «Приморские центральные ЭС» филиала «Приморские ЭС»

01.08.2022 при выполнении задания по обнаружению дефекта на ВЛ-10 кВ водитель автомобиля 4 разряда Покровского участка Октябрьского РЭС Лашкин А.А. остановил бригадный автомобиль на обочине левой стороны дороги в с. Струговка Октябрьского района для посадки в фургон автомобиля членов бригады, оставив включенными внешние габаритные огни. Во время посадки движущийся навстречу автомобиль Toyota Hiace Regius совершил касательный наезд на край переднего бампера автомобиля филиала и наезд на Лашкина А.А., после чего скрылся с места ДТП. Лашкин А.А. был в жилете сигнальном, обозначая свое место на дороге сигнальным фонарем. Согласно медицинскому заключению травма, полученная Лашкиным А.А., относится к категории «тяжелой степени».

Основная причина несчастного случая – нарушение правил дорожного движения водителем стороннего автомобиля, выразившееся в том, что он, управляя автомобилем в тёмное время суток, не справился с управлением, в нарушение п.10.1 ПДД РФ, вёл автомобиль со скоростью, не обеспечивающей постоянного контроля за движением управляемого ТС, не принял мер к снижению скорости вплоть до полной остановки, в результате чего совершил наезд на стоящее транспортное средство, автомобиль филиала АО «ДРСК» ПЭС и сбил водителя Лашкина А.А., при этом в нарушение п.2.5 ПДД РФ уехал с места ДТП.

3-й НС в СП «Приморские южные ЭС» филиала «Приморские ЭС»

29.08.2022 маяря 5 разряда бригады общестроительных работ ремонтно-эксплуатационного участка Тулатиева Н.П. выполняла покраску нижней части распашных ворот гаражного бокса, находясь на земле между створкой ворот и строительными лесами, на расстоянии 1 м от лесов. В это время автопогрузчик TOYOTA 02-7FDA-50 под управлением водителя Чертова Н.И., двигаясь задним ходом, наехал на стоящие за спиной Тулатиевой Н.П. леса, смял их противовесом и прижал ими к воротам Тулатиеву Н.П.

Согласно «Схеме определения степени тяжести повреждения здоровья, при несчастных случаях на производстве» указанное повреждение относится к категории «**легкой степени**».

Основные причины несчастного случая – неудовлетворительная организация производства работ, нарушение требований безопасности при эксплуатации транспортных средств.

В 2022 году в Обществе не зарегистрированы профессиональные заболевания.

В 2022 году зарегистрирован один несчастный случай с персоналом подрядной организации. 19.09.2022 при проведении работ по окраске опоры ВЛ маяря подрядной организации ООО «СВГ Групп» (допуск к работам не производился, работы осуществлялись персоналом подрядной организации самостоятельно) приблизившись на недопустимое расстояние к токоведущим частям КВЛ 35 кВ, находящимся под напряжением, получил электротравму. ООО «СВГ Групп» письмом № 41 от 26.09.2022 г. уведомило АО «ДРСК» об отказе формирования комиссии и проведения расследования НС, в связи с тем, что работник получил травму в быту.

На энергообъектах Общества в 2022 году зафиксировано 8 несчастных случаев со сторонними лицами, в которых погибло 4 человека.

По результатам расследования несчастных случаев со сторонними лицами установлено: 3 человека пострадало в результате ловли рыбы в охранной зоне непосредственно под проводами ВЛ, 2 человека в результате противоправных действий (несанкционированное подключение, хищение имущества), 2 человека в результате производства работ в охранной зоне ВЛ и приближения на недопустимое расстояние к токоведущим частям, 1 человек в результате личной неосторожности.

По результатам расследования всех НС со сторонними лицами, нарушений законодательных, иных нормативных правовых и локальных актов по охране труда, нормативно-технической документации со стороны 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 2022 году в образовательных организациях проведено обучение требованиям охраны труда 2193 работникам Общества. Обучение требованиям охраны труда, пожарной и промышленной безопасности,

другим нормам и правилам в рамках образовательных программ (программ подготовки персонала) проведено 4453 работникам Общества.

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 68 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» и соответствует нормативной (среднесписочная численность работников Общества по состоянию на 31.12.2022 составляла 7 109 чел.).

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 25.06.2018 № 220 «Об актуализации Сводного списка типовых норм»;
- Приказ АО «ДРСК» 01.10.2019 № 341 «Об обеспечении безопасного производства работ на высоте»;
- Приказ АО «ДРСК» 20.11.2019 № 402 «Об организации производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»;
- Приказ АО «ДРСК» от 01.03.2022 № 111 «Об итогах работы по охране труда и БДД в 2021 году и задачах на 2022 год»;
- Приказ АО «ДРСК» от 04.03.2021 № 78 «Об актуализации 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-02-08, утверждена ГД 16.02.2022 и введена приказом АО "ДРСК" от 16.02.2022 № 79;
- «Комплексная программа по улучшению условий и охраны труда в АО «ДРСК» на период 2021-2023 годов», введена приказом АО «ДРСК» от 21.01.2021 № 18.
- «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, четвертая редакция 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 01.02.2019 № 30;
- «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 29.12.2018 № 434;
- «Порядок контроля за выполнением технических мероприятий, обеспечивающих безопасность работ со снятием напряжения» Прк-СМОЗиОБТ-8.3-01/09-19, введен приказом АО «ДРСК» от 19.09.2019 № 326;
- «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;
- «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 несчастного случая в филиале «Приморские ЭС» выполнен ряд мероприятий:
 - РД по Обществу запрещен перенос в охранной зоне ВЛ, находящихся под напряжением, любых предметов (штанг для установки ПЗ на провода ВЛ с земли, указателей напряжения и других) с размерами, допускающими приближение данных предметов к неизолированным токоведущим частям ВЛ на расстояние менее допустимого ПОТ ЭЭУ;
 - Проведено обучение оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала порядку применения средств защиты, используемых в электроустановках, с учетом требований паспортов, руководств (инструкций по эксплуатации) заводов-изготовителей;
 - Внесены изменения в ИОТ работников, привлекаемых к работе (установка, снятие и перемещение) с переносными заземлениями, устанавливаемыми на ВЛ с земли;
 - Внесены изменения в ИОТ водителя автомобиля в части установления требований безопасности с учетом материалов расследования НС (в темное время суток либо в условиях ограниченной видимости использовать СИЗ с полосами световозвращающего материала, включать аварийную сигнализацию и выставлять знак аварийной остановки (в случае остановки ТС на левой стороне дороги в населённом пункте при условии отсутствия искусственного освещения);
 - 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;
 - Два раза в год, в период проведения Недели ОТиПБ организован просмотр учебных фильмов по причинам и результатам расследования НС со смертельным исходом, 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 8 выездных проверок выполнения требований ОТ в подразделениях Общества.

2. В связи с регистрацией в 2022 году несчастных случаев, связанных с поражением электрическим током, дорожно-транспортным происшествием, 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» и Порядка контроля за выполнением технических мероприятий, обеспечивающих безопасность работ со снятием напряжения.

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 20.11.2019 № 402 «Об организации производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий».

12. Помимо этого, в 2022 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;
- Организовано обучение и внеочередная проверка знаний всего персонала Общества по изменениям в разделе X «Охрана труда» Трудового Кодекса РФ.

Организация противопожарных мероприятий.

В Обществе был издан приказ от 10.01.2022 № 1 «О повышении эффективности, надежности и безопасности энергетического производства в 2022 году», данным приказом утвержден План мероприятий по повышению пожарной безопасности оборудования, зданий и сооружений филиалов на 2022 год. Все, предусмотренные планом, 50 мероприятий в течение года были исполнены.

В 2022 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 1372 человека. В их распоряжении имеется 569 единиц автомобильной техники, в том числе 324 единицы техники повышенной проходимости.

В соответствии с приказом АО «ДРСК» от 05.03.2022 № 120 «Об обеспечении надежной работы в пожароопасный сезон 2022 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 утвержденным графикам, в 2022 году было проведено 116 совместных с МЧС России и 1171 собственных противопожарных тренировок, в которых приняло участие более 7 тысяч работников Общества. 648 работников прошли обучение по программе дополнительного профессионального обучения.

РАЗДЕЛ 11. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Специфика производственных процессов АО «ДРСК» состоит в том, что негативное экологическое воздействие на окружающую среду минимально. При транспортировке электрической энергии практически отсутствуют процессы, приводящие к выбросам вредных веществ в атмосферу и сбросам загрязняющих веществ в водные объекты. Процессы, связанные с образованием и размещением отходов производства и потребления, организованы так, что попадание их в окружающую среду возможно только при авариях либо грубых нарушениях технологических процессов при обслуживании и ремонтах электросетевых объектов.

Деятельность АО «ДРСК», принимаемые технические и организационные решения всегда направлены на обеспечение безопасной и безаварийной транспортировки электрической энергии.

При проектировании подстанций учитывается возможное акустическое воздействие для территории жилых домов, расположенных в непосредственной близости от источников шума, а также на границе территории объекта. После проведения замеров и расчетов, при выходе границ зоны акустического дискомфорта за границы территории проектируемой подстанции для смягчения звукового воздействия от работающих трансформаторов предусматриваются шумозащитные экраны.

Свою экологическую деятельность АО «ДРСК» реализует, исходя из Экологической политики утвержденной Генеральным директором.

Экологическая политика АО «ДРСК» направлена на предупреждение (минимизацию) негативного воздействия на окружающую среду и обеспечение приоритета принятия предупредительных мер направленных на недопущение опасных экологических последствий, которые могут оказать негативное воздействие на человека и окружающую среду.

В рамках реализации экологической Политики ежегодно устанавливаются цели и задачи АО «ДРСК», формируется программа реализации экологической политики АО «ДРСК», предусматривающая выполнение мероприятий организационного и технического характера, обеспечивающих минимизацию воздействия Компании на окружающую среду. Одной из первоочередных мер является организация системы контроля выполнения природоохранного законодательства. Она включает в себя проведение внутренних и внешних экологических проверок с целью анализа деятельности филиалов АО «ДРСК» по выполнению и соблюдению природоохранного законодательства РФ и требованиям международного стандарта серии ИСО 14001:2015.

Основные задачи и достижения Общества в сфере природоохранной политики

В рамках реализации экологической Политики АО «ДРСК» установлены цели и задачи на 2022 год, утверждены приказом Общества от 17.05.2022 № 249 «Об установлении целей в области интегрированной системы менеджмента на 2022 год», с изм. от 17.11.2022 № 527.

При установлении экологических целей и 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.

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

Основные задачи (мероприятия): установка птицевоздушных устройств на ВЛ и снижение количества маслосодержащего оборудования.

В рамках достижения поставленных задач разработаны:

1) Программа реализации экологической политики на 2022 год, введена в действие приказом АО «ДРСК» от 10.01.2022 № 1 «О повышении эффективности, надежности и безопасности энергетического производства в 2022 году», приложение № 12. Программа содержит технические и организационные мероприятия, нацеленные на минимизацию негативного воздействия на окружающую среду.

Программа реализации экологической политики

Таблица 51

Филиалы	Выполнено мероприятий, шт.	Затраты, тыс. рублей
Амурские ЭС	14	50 543,6
Приморские ЭС	12	19 698,9
Хабаровские ЭС	10	29 721,7
ЭС Еврейской автономной области	11	9 159,7
Южно-Якутские ЭС	7	2 656,2
АО «ДРСК»	54	111 780,1

2) Установка птицевоздушных устройств выполнена в соответствии с целевой программой по установке на ВЛ птицевоздушных устройств и систем усиления изоляции.

Установка птицезащитных устройств
Таблица 52

Филиалы	Установлено ПЗУ, шт.
Амурские ЭС	4 247
Приморские ЭС	356
Хабаровские ЭС	5 835
ЭС Еврейской автономной области	1 518
Южно-Якутские ЭС	16
АО «ДРСК»	11 972

3) Замена маслonaполненного оборудования на оборудование не содержащее масло или оборудование с меньшим объемом масла выполнена в соответствии с производственными программами.

Замена маслonaполненного оборудования
Таблица 53

ФАО	Тип оборудования	Демонтаж маслonaполненного оборудования, шт.	Снижение объема масла, т
Амурские ЭС	Силовые трансформаторы	0	0
	Измерительные трансформаторы	6	0,92
	Выключатели	85	3,05
Приморские ЭС	Силовые трансформаторы	0	0
	Измерительные трансформаторы	6	0,6
	Выключатели	23	0,13
Хабаровские ЭС	Силовые трансформаторы	2	4,4
	Измерительные трансформаторы	0	0
	Выключатели	5	0,82
ЭС Еврейской автономной области	Силовые трансформаторы	0	0
	Измерительные трансформаторы	0	0
	Выключатели	0	0
Южно-Якутские ЭС	Силовые трансформаторы	1	3,24
	Измерительные трансформаторы	3	0,06
	Выключатели	1	0,30
АО «ДРСК»	Силовые трансформаторы	15	13,52
	Измерительные трансформаторы	114	
	Выключатели	132	

Экологический контроль:

1) Проверки государственных органов надзора (контроля)

В 2022 году проверки государственных органов контроля (надзора) не проводились.

2) Внутренние проверки АО «ДРСК»

В 2022 году службой производственного контроля ИА проведены проверки соответствия системе экологического менеджмента во всех филиалах АО «ДРСК». Отмечено, что в целом на производственных площадках организована работа по обращению с отходами в соответствии с «Инструкцией по обращению с отходами в АО «ДРСК»: отходы собираются и сортируются по видам и классам; определены места временного накопления отходов.

Внутренние проверки природоохранной деятельности проводятся в соответствии с Положением о производственном экологическом контроле и внутренних проверках природоохранной деятельности в АО «ДРСК», а также приказом АО «ДРСК» от 17.01.2022 № 16 «О проведении внутренних проверок природоохранной деятельности в Обществе».

В 2022 году в соответствии с утвержденными план-графиками внутренних проверок природоохранной деятельности филиалов:

- Проведено проверок – 90 шт.
- Выявлено нарушений – 189 шт.
- Устранено нарушений – 171 шт.
- Не вышел срок устранения – 18 шт.

3) 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.

Достижение поставленных целей и задач:

- Программа реализации экологической политики выполнена на 96 %, согласно утвержденным критериям достижения показатель выполнен.
- Установка птицезащитных устройств на ВЛ выполнена 103 %.

- Замена маслonaполненного оборудования выполнена на 101 %.
- Сертификат соответствия системы экологического менеджмента требованиям международного стандарта серии ИСО 14001:2015 подтвержден.
- Штрафы (иски) за несоблюдение природоохранного законодательства за 2022 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.

Инициативы по смягчению воздействия продукции и услуг на окружающую среду и масштаб смягчения воздействия

В рамках утвержденной программы реализации экологической политики в 2022 году реализовано 21 природоохранное мероприятие, информация представлена в таблице 54.

Реализованные природоохранные мероприятия

Таблица 54

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
1	Диагностика автотранспорта при прохождении технических осмотров с контролем отработанных газов.	Выполнено	Контроль за выбросами загрязняющих веществ в атмосферу. Снижение негативного воздействия на атмосферу.
2	Лабораторный контроль качества сточных вод.	Выполнено	Контроль качества сбрасываемых сточных вод, снижение негативного воздействия на водные объекты.
3	Лабораторный контроль качества воды из скважины.	Выполнено	Выполнение требований, установленных лицензионными условиями пользования скважинами, выполнение требований СанПиН 2.1.4.1175-02. Снятие риска штрафных санкций.
4	Разработка проекта нормативов допустимых сбросов	Выполнено	Выполнение требований, природоохранного законодательства.
5	Повышение технического уровня эксплуатации скважин и санитарно-технического оборудования зданий.	Выполнено	Выполнение требований, установленных лицензионными условиями пользования скважинами, выполнение требований СанПиН 2.1.4.1175-02. Снятие риска штрафных санкций.
6	Проведение натурных измерений для установления СЗЗ	Выполнено	Выполнение требований природоохранного законодательства. Снятие риска штрафных санкций.
7	Передача отходов производства и потребления специализированным организациям на обезвреживание, утилизацию, размещение.	Выполнено	Выполнение требований Федерального закона «Об отходах производства и потребления», СанПиН 2.1.7.1322-03. Снижение негативного воздействия на окружающую среду. Снятие риска штрафных санкций.
8	Благоустройство баз и площадок.	Выполнено	Сохранение растительного слоя, исключение пожаров и выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, рекультивация земель, восстановление рельефа местности
9	Разработка проектов инвентаризации выбросов загрязняющих веществ для баз и площадок.	Выполнено	Выполнение требований природоохранного законодательства. Снятие риска штрафных санкций.
10	Ремонт маслоприёмных устройств.	Выполнено	Исключение течи масла. Снижение негативного воздействия на окружающую среду. Снятие риска штрафных санкций.
11	Замена масляных выключателей на вакуумные и элегазовые	Выполнено	Исключение течи масла. Снижение негативного воздействия на окружающую среду.
12	Установка птицезащитных устройств	Выполнено	Защита птиц от поражения тока.
13	Проведение внутренних проверок природоохранной деятельности в структурных подразделениях Общества.	Выполнено	Соблюдение требований природоохранного законодательства.
14	Обучение, участие в конференциях, целевых программах федеральных, региональных.	Выполнено	Повышение квалификации руководителей и специалистов, ответственных за экологическую безопасность и систему экологического менеджмента.
15	Выполнение мероприятий по улучшению СЭМ.	Выполнено	Соответствие системы экологического менеджмента международному стандарту серии ИСО 14001:2015
16	Разработка проектов расчетной (ориентировочной) санитарно-защитной зоны с определением точек замеров	Выполнено	Соблюдение требования природоохранного законодательства.

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
	выбросов 3В, шумового и электромагнитного воздействия.		
17	Переход на использование энергоэффективных источников света	Выполнено	Снижение негативного воздействия на окружающую среду (исключение отходов 1 класса опасности). Соблюдение природоохранного законодательства по обороту ртути и ее соединениями.
18	Разработка планов НМУ	Выполнено	Соблюдение требований природоохранного законодательства.
19	Прохождение надзорного аудита на соответствие требованиям международного стандарта серии ИСО 14001:2015.	Выполнено	Сертификат на соответствие системе ИСО 14001:2015 подтвержден
20	Прочистка канализационных колодцев.	Выполнено	Соблюдение требований природоохранного законодательства.
21	Проведение инструментально-лабораторных исследований выбросов в атмосферу от стационарных источников (выполнения ПЭК).	Выполнено	Соблюдение требований природоохранного законодательства.

Затраты на реализацию программы экологической политики в 2022 году составили **111 780,1 тыс. рублей.**

Денежное значение значительных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований

В 2022 году штрафы со стороны контролирующих (надзорных) органов отсутствуют.

Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды с разбивкой по типам

Затраты на охрану окружающей среды за 2022 год по данным госстатотчетности 4-ОС составили 47 556 тыс. рублей, в том числе:

- 8 642 тыс. рублей – текущие эксплуатационные затраты;
- 14 651 тыс. рублей – затраты на оплату услуг природоохранного назначения;
- 24 263 тыс. рублей – затраты на капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды.

Энергия, сэкономленная в результате мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности

Эффект от реализации мероприятий программы энергосбережения и повышения энергоэффективности за 2022 год составил 10 901,4 тыс. кВтч., (28 862,9 тыс. рублей), затраты на реализацию мероприятий составили 100 224,5 тыс. рублей.

Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения

Основные технологические процессы, связанные с передачей электроэнергии, не сопровождаются образованием отходов. Однако в процессе функционирования производственных объектов, главным образом эксплуатации подстанций, образуется 73 вида отходов I-V классов опасности. Образованные отходы в процессе эксплуатации объектов, передаются по договорам специализированным организациям.

Образование отходов производства и потребления

Таблица 55

Наименование видов отходов, сгруппированных по классам опасности	Образовалось отходов, тонн	Способ обращения
Отходы всех классов опасности, всего	1 754	Передача сторонним организациям на обезвреживание, утилизацию и размещение
Всего по I классу опасности	1,1	Передача сторонним организациям на обезвреживание
Всего по II классу опасности	4,9	Передача сторонним организациям на обезвреживание
Всего по III классу опасности	40,2	Передача сторонним организациям на обезвреживание и утилизацию
Всего по IV классу опасности	1 078,9	Передача сторонним организациям на обезвреживание, утилизацию и размещение
Всего по V классу опасности	628,9	Передача сторонним организациям на обезвреживание, утилизацию и размещение

Общее количество и объем существенных разливов

За отчетный период в АО «ДРСК» существенных случаев разлива нефтепродуктов не

зафиксировано.

При нарушении технологии ведения ремонтных работ на подстанциях (или после аварий) возможно попадание трансформаторного масла на грунт. Для предотвращения разливов масла в процессе его замены или в случае аварийной ситуации под маслonaполненным оборудованием предусмотрено устройство маслоприемников, соединяемых, при необходимости, сетью маслоотводов с маслосорбитком. От состояния всего маслохозяйства зависит возможность без ущерба предотвращения разливов, попадания трансформаторного масла на почву. Поэтому, на объектах АО «ДРСК» осуществляется регулярный мониторинг состояния маслохозяйства. По итогам осмотров принимаются решения о выделении средств на ремонт (реконструкцию) сооружений маслохозяйства.

Доля материалов, представляющих собой повторно используемые отходы

За 2022 год использовано на собственные нужды 0,643 тонн отходов таких как: опилки и стружка натуральной чистой древесины несортированные; стружка натуральной чистой древесины; опилки натуральной чистой древесины; обрезь натуральной чистой древесины.

Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам

Водопотребление

Таблица 56

Наименования источника водопотребления	Ед. изм.	Забрано воды
Общее количество забранной воды из источников:	тыс. куб. м.	60,51
Из подземных водоемов		18,78
Из систем коммунального водоснабжения коммунального назначения		41,73

Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта

Водоотведение

Таблица 57

Наименования источника водоотведения и метод очистки	Ед. изм.	Отведено воды
<u>По принимающему объекту:</u> В поверхностные водные объекты	Тыс. м. куб./год	8,4
<u>По методу очистки:</u> Недостаточно очищенных		8,4

Филиалом АО «ДРСК» «Амурские ЭС» осуществлено отведение сточных вод в объеме 8,4 тыс. куб. м. Сброс сточных вод осуществляется в верхнем течении руч. Безымянный, впадающего в правую протоку р. Зея на расстоянии 1,4 км. от устья протоки. Устье протоки расположено в 47 км. от устья реки Зея. Ручей Безымянный является периодическим водотоком, сток по которому осуществляется в период таяния снега и выпадения дождевых осадков.

Биологическое разнообразие

АО «ДРСК» не осуществляет производственно-хозяйственную деятельность на охраняемых природных территориях с высокой ценностью биоразнообразия.

Из проблем, связанных с воздействием на животный мир, для АО «ДРСК» актуальна проблема гибели крупных птиц в результате их попадания под напряжение при гнездовании на опорах линий электропередачи. Попадание птиц и продуктов их жизнедеятельности на элементы линий электропередачи иногда приводит к коротким замыканиям, и как следствие, к гибели птиц и сбоям в энергоснабжении потребителей. На территории Дальнего востока гнездятся дальневосточные аисты. Эта птица включена в международный список видов, находящихся под угрозой, и занесена в Красную книгу РФ. На участках гнездования птиц ведутся работы по предупреждению гибели птиц. На объектах электроэнергетики устанавливаются сертифицированные птице-защитные устройства, исключающие гнездование и посадку птиц на траверсах опор ЛЭП и электрооборудовании ПС. На вновь выявленных местах гнездования предусматриваются искусственные площадки.

В 2022 году в целом по Обществу установлено 11 972 штук птицевзащитных устройств.

Сведения по организации экологических платежей

Экологические платежи

Таблица 58

Филиал	Авансовые платежи, перечисленные в 2022 году, рублей	Плата за НВОС (согласно декларации), рублей
Исполнительный аппарат	6 537,00	4 527,92
Амурские ЭС	75 376,95	104 268,78
Приморские ЭС	126 612,00	147 249,53
Хабаровские ЭС	4 087,35	31 481,02

Филиал	Авансовые платежи, перечисленные в 2022 году, рублей	Плата за НВОС (согласно декларации), рублей
ЭС Еврейской автономной области	20,85	30,87
Южно-Якутские ЭС	8 357,37	7 831,16
АО «ДРСК»	220 991,52	295 389,28

В 2022 году авансовые платежи за негативное воздействие на окружающую среду уплачены в размере одной четвертой части суммы платы, подлежащей уплате за предыдущий год и составили 220 991,52 рублей.

Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду в целом по Обществу составила 295 389,28 рублей.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду, исчисленная по итогам отчетного периода, с учетом корректировки ее размера составила 74 397,76 рублей, вносится не позднее 1-го марта года, следующего за отчетным периодом.

Организация в Обществе обращения с опасными отходами

Образование, временное накопление, использование, транспортирование и передача сторонним организациям отходов производства и потребления является неотъемлемой частью технологических процессов, в ходе которых они образуются.

Порядок и требования безопасности при обращении с отходами производства и потребления в Обществе описаны в «**Инструкция по обращению с отходами в АО «ДРСК»» (И-СЭМ-4.4.6-01.08-640-03), введена в действие приказом АО «ДРСК» от 18.05.2021 № 191, с изм. от 02.09.2022 № 395.**

Распорядительными документами назначены ответственные лица за обращение с отходами I-IV класса опасности.

Все производственные участки осуществляют временное накопление отходов отдельно по видам и классам опасности в установленных местах временного накопления.

АО «ДРСК» осуществляет деятельность по транспортированию отходов I-IV классов опасности на основании лицензии № 27 00382 от 23.08.2019, выданной Департаментом Росприроднадзора по ДФО. Срок действия лицензии – бессрочно.

Транспортировка отходов осуществляется способами, исключающими возможность их потери в процессе перевозки, создания аварийных ситуаций, причинения вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным и другим объектам.

Засорение территории отходами производства и потребления не допускается.

Учету (временному накоплению, использованию, транспортировке, передачи сторонним организациям) подлежат все отходы, образующиеся во всех технологических процессах.

Количество образования, накопления, использования и передача отходов регистрируется в таблице данных учета в области обращения с отходами, утвержденной **Приказом Минприроды России от 08.12.2020 № 1028 «Об утверждении порядка учета в области обращения с отходами»** на основании актов сдачи накладных, подтверждающих движение отходов внутри и за пределами предприятия.

Отходы, образовавшиеся на территории АО «ДРСК» передаются в собственность другому лицу, только при наличии у такого лица лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.

Вывод о выполнении требований в области охраны окружающей среды

Требования в области охраны окружающей среды и экологической политики выполнены в полном объеме. Основные результаты по данному направлению работы за 2022 год:

Приказом АО «ДРСК» от 16.02.2022 № 79 введена в действие седьмая редакция Экологической политики АО «ДРСК» (ПК-СЭМ-5.3-01.ГД-01-07).

Приказом АО «ДРСК» от 17.05.2022 № 249 «Об установлении целей в области интегрированной системы менеджмента на 2022 год» (с изм. от 17.11.2022 № 527) установлены цели и задачи на 2022 год по реализации экологической политики. Целевые показатели выполнены в полном объеме:

- Установка птицезащитных устройств в количестве 11972 шт. выполнена на 103 %;
- Снижение количества маслonaполненного оборудования 132 шт. (силовые трансформаторы, измерительные трансформаторы и выключатели), объем масла снижен на 14 тонн, процент выполнения составил 101 %.

Актуализирован реестр законодательных и иных требований в области системы экологического менеджмента Общества (утв. ЗГИ по ЭИР от 28.11.2022).

Актуализирован сводный реестр экологических аспектов Общества (утв. первым ЗГД – главным инженером от 13.12.2022).

Организована работа по разработке проектов расчетной (ориентировочной) санитарно-защитной зоны с определением точек замеров выбросов загрязняющих веществ, шумового и электромагнитного воздействия. Получены экспертные заключения в ФБУЗ «Центра гигиены и эпидемиологии» (указание Общества от 29.11.2019 № 92 «Об организации санитарно-защитных зон»).

Организована работа по разработке планов мероприятий по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в периоды неблагоприятных метеорологических условий для объектов негативного воздействия на окружающую среду III категории (приказ Общества от 25.08.2020 № 380 «О выполнении мероприятий по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в периоды неблагоприятных метеорологических условий», с изм. от 02.12.2022 № 556).

Приказом АО «ДРСК» от 10.11.2022 № 519 введена в действие третья редакция Положения о производственном экологическом контроле и внутренних проверках природоохранной деятельности (П-СЭС-8.2.3-01.08-14-03).

Приказом АО «ДРСК» от 02.09.2022 № 395 внесены изменения в Инструкцию по обращению с отходами в АО «ДРСК» (И-СЭМ-4.4.6-01.08-640-03).

Приказом АО «ДРСК» от 28.11.2022 № 546 принят к исполнению стандарт организации СТО РусГидро 06.02.138-2022 «Подготовка и оформление природоохранной документации на объектах III категории негативного воздействия на окружающую среду».

Приказом АО «ДРСК» от 26.05.2022 № 266 введена в действие вторая редакция Документированной процедуры по идентификации экологических аспектов АО «ДРСК» (ДП-СЭМ-7.2.1-01.08-21-02).

Издан приказ АО «ДРСК» от 17.01.2022 № 16 «О проведении внутренних проверок природоохранной деятельности в Обществе».

Издан приказ АО «ДРСК» от 18.05.2022 № 251 «О назначении ответственных за обращение с отходами производства и потребления, захоронение которых запрещается».

Издан приказ АО «ДРСК» от 05.12.2022 № 83 «О подготовке программ производственного экологического контроля и отчетов об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля».

Выполнена программа реализации экологической политики в 2022 г., реализованы все технические и организационные мероприятия, направленные на минимизацию негативного воздействия на окружающую среду. В составе технических мероприятий выполнены: замена маслонаполненного оборудования на оборудование, не содержащее масла (вакуумное, элегазовое); ремонт систем и устройств маслосборников; установка птицевоздушных устройств. В рамках организационных мероприятий выполнены: проведение натурных измерений для установления СЗЗ, мониторинг подземных вод, передача отходов производства и потребления специализированным организациям, проведение внутренних проверок природоохранной деятельности, обучение (повышение квалификации) персонала, задействованного с обращением с отходами, разработка нормативно-технической документации.

За 2022 год аварий с экологическими последствиями в АО «ДРСК» не зафиксировано.

Штрафы (иски) за несоблюдение природоохранного законодательства не налагались.

РАЗДЕЛ 12. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

12.1. Общая информация о закупочной деятельности

Целью политики Общества в области закупок является установление единых подходов по реализации Единого положения о закупке продукции для нужд Группы РусГидро (далее – ЕПоз), обеспечивающих:

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

Решением Совета директоров от 04 декабря 2019 года было утверждено Единое положение о закупке продукции для нужд группы РусГидро (протокол № 300).

ЕПоз распространяется на закупки любой продукции для нужд и за счет средств АО «ДРСК», за исключением закупок, предусмотренных п. 1.2.3 данного Положения.

В Обществе создана постоянно действующая Центральная закупочная комиссия. Решением Совета директоров от 21 декабря 2021 года АО «ДРСК» присоединилось к Единому положению о центральных закупочных комиссиях Группы РусГидро и Единому положению о закупочных комиссиях Группы РусГидро (протокол № 15), Списочный состав ЦЗК определен приказом ПАО «РусГидро» от 25 ноября 2022 года № 897.

Решением Совета директоров от 31 июля 2017 года (протокол № 10) утвержден Регламент формирования ГКПЗ, изменений ГКПЗ, и отчетности об исполнении ГКПЗ АО «ДРСК».

Приказом ПАО «РусГидро» от 23 ноября 2022 года № 893 утверждена Единая методика формирования плановой цены на закупаемую продукцию для организаций Группы РусГидро.

09 декабря 2022 года, решением Совета директоров утверждены: Единая методика установления требований и критериев (отбора, оценки) при проведении закупок в Группе РусГидро, Единое положение о порядке назначения и работы экспертов в Группе РусГидро, (протокол № 17).

Официальным сайтом, на котором размещается информация о закупочной деятельности Общества, является Официальный сайт РФ www.zakupki.gov.ru.

Применение регламентированных закупочных процедур позволяет тщательнее планировать потребность в продукции, достигать разумного уровня конкуренции среди поставщиков материалов и услуг, осуществлять честный и разумный выбор наиболее предпочтительных предложений поставщиков при комплексном анализе выгод и издержек, обеспечивает повышенный внутренний контроль.

Общество располагает подготовленными кадрами для проведения закупок с соблюдением процедурной регламентации.

12.2. Объем и структура закупок за 2022 год

Общий объем проведенных АО «ДРСК» закупок состоит из 2046 закупочных процедур на сумму 17 359 109,37 тыс. рублей без НДС, в том числе:

Аукционов: 127 штук на сумму 6 023 887,53 тыс. рублей без НДС, что составляет 34,7 % от всех проведенных закупок.

Конкурсов: 155 штук на сумму 8 056 150,46 тыс. рублей без НДС, что составляет 46,4 % от всех проведенных закупок.

Запросов предложений: 51 штука на сумму 377 298,27 тыс. рублей без НДС, что составляет 2,2 % от всех проведенных закупок.

Запросов котировок: 166 штук на сумму 569 120,33 тыс. рублей без НДС, что составляет 3,3 % от всех проведенных закупок.

Закупок у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика): 164 штуки на сумму 1 322 699,32 тыс. рублей без НДС, что составляет 7,6 % от всех проведенных закупок.

Нерегламентированных закупок: 1087 штук на сумму 210 462,75 тыс. рублей без НДС, что составляет 1,2 % от всех проведенных закупок.

Закупок путем участия в процедурах, организованных продавцами закупок: 10 штук на сумму 51 415,16 тыс. рублей без НДС, что составляет 0,3 % от всех проведенных закупок.

Закупок предварительного отбора: 1 штука на сумму 0,00 тыс. рублей без НДС, что составляет 0 % от всех проведенных закупок.

Упрощенных закупок: 268 штук на сумму 265 132,38 тыс. рублей без НДС, что составляет 1,5 % от всех проведенных закупок.

Закупок у взаимозависимых лиц: 17 штук на сумму 482 943,16 тыс. рублей без НДС, что составляет 2,8 % от всех проведенных закупок.

12.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2022 год

Объем достигнутой экономии при проведении конкурентных закупок (экономический эффект, сложившийся в результате проведения конкурентной закупки, между среднеарифметической ценой первоначальных предложений участников, подавших свои заявки, и итоговой ценой победившего участника) составил 518 974,69 тыс. рублей без НДС.

12.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2022 год

В соответствии с отчетом АО «ДРСК» о закупке товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц у субъектов малого и среднего предпринимательства, общая стоимость закупок у МСП составила 12 884 365,10 тыс. рублей без НДС:

- закупки у субъектов МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 № 1352) составили – 77 % (при установленном показателе – не менее 25 %);

- закупки, участники которых только субъекты МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 № 1352) составили – 31 % (при установленном показателе не менее 20 %).

КОНТАКТНАЯ И ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТИТОРОВ

Информация об Обществе

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

Сокращенное фирменное наименование: АО «ДРСК»,

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

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

Банковские реквизиты:

ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК Г.ХАБАРОВСК БИК - 040813608,

к/с 30101810600000000608, р/с 40702810003010113258,

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 22.12.2005.

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

ИНН/ОГРН: 2801108200/1052800111308

Контакты:

Телефон: 8 (4162) 397-359, Факс: 8 (4162) 397-902, 8 (4162) 397-903,

e-mail: doc@drsk.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.drsk.ru

Информация об аудиторской организации

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза».

Сокращенное фирменное наименование: ООО «ФинЭкспертиза».

Вид деятельности: Осуществление аудиторской деятельности.

Место нахождения: 127473, г. Москва, ул. Краснопролетарская, дом 16, строение 1, этаж 6, помещение I, комната 29.

Почтовый адрес: 127473, г. Москва, а/я 31.

ИНН/ОГРН: 7708096662/ 1027739127734.

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которого является: Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС).

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи: 12006017998

Контакты:

Телефон.: +7 (495) 775-22-00.

e-mail: info@finexpertiza.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.finexpertiza.ru.

Сведения о регистраторе Общества, его филиалах и трансфер-агентах:

Решением Совета директоров АО «ДРСК» 24.11.2010 (протокол от 24.11.2010 № 13) утвержден регистратор Общества – Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.».

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

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

Место нахождения: г. Москва

Почтовый адрес: 107076 г. Москва, ул. Стромынка, дом. 18, корп. 5Б

ИНН/ОГРН: 7726030449/ 1027739216757

Контакты:

Телефон: +7 (495) 780-73-63, +7 (495) 989-76-50, Факс: +7 (495) 780-73-67.

e-mail: info@rrost.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.rrost.ru

Лицензия: Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг от 03.12.2002 № 045-13976-000001, без ограничения срока действия.

**ПРИЛОЖЕНИЕ 1.
ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА.
БУХГАЛТЕРСКАЯ (ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ
ОБЩЕСТВА ЗА 2022 ГОД**

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам АО «ДРСК»

МНЕНИЕ

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК», далее по тексту – «Общество»). ОИ РН 105280С111308, 875004, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 32), состоящей из:

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

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2022 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2022 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности установленными в Российской Федерации.

ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ВЫРАЖЕНИЯ МНЕНИЯ

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами раскрыта в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Обществу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

ПРОЧИЕ СВЕДЕНИЯ

Аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за предыдущий (2021 год) был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной отчетности (09.03.2022).

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

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

При подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Общество, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

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

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА ЗА АУДИТ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в вынесении 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 фальсификацию, подделку, 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 неадекватным, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

▪ проводим оценку представления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

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

Лицо, действующее от имени аудиторской организации на основании доверенности № ОБ/10722/23-ФЗ-35 от 01 июля 2022 г. сроком до 30 июня 2023 г. руководитель аудита, по результатам которого выпущено аудиторское заключение, (ОРНЗ 22008036416)



Илья Валерьевич Красильников

Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»,
ОГРН 1027739127734,

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

«10» марта 2023 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2022 г.

Организация <u>Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания»</u> Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности <u>Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям</u> Организация является публичной акционерной компанией / формой собственности Единица измерения: тыс. руб. Место нахождения: <u>675004, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко д. 32</u> Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту <input checked="" type="checkbox"/> ДА <input type="checkbox"/> НЕТ Наименование аудиторской организации: <u>ООО «ФинЭкспертиза»</u>	Форма по ОКУД Дата (год, месяц, число) по ОКПО ИНН по ОКВЭД.2 по ОКФС / ОКФС по ОКЕИ	КСДЛ 0710001 2022/12/31 78900638 2801108206 35.12 12267 / 16 384
--	--	---

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации	ИНН	7708098862
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации	ОГРН	1027729127734

Пояснения	Наименования показателя	Код строки	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
3.1.1	Нематериальные активы	1110	155 021	55 219	53 927
	Результаты исследований и разработок	1120			
3.1.2	Основные средства, в том числе:	1150	47 767 160	42 688 174	41 922 180
	основные средства	1151	40 407 294	38 133 791	38 694 377
	незавершенное строительство	1152	6 081 183	4 138 037	3 016 417
	авансы, выданные под приобретение и создание основных средств	1153	1 276 683	418 348	211 366
	Финансовые вложения, в том числе:	1170			
3.9	Отложенные налоговые активы	1180	683 081	728 519	114 534
3.1.3	Прочие внеоборотные активы	1190	122 654	174 746	152 353
	Итого по разделу I	1100	48 727 916	43 648 658	42 252 974
	II. Оборотные активы				
3.2.1	Запасы	1210	479 990	325 417	325 586
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	39 171	38 635	3 865
3.2.2	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	2 504 461	2 211 188	3 220 991
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:				
	покупатели и заказчики	1231	33 951	33 835	35 070
	авансы выданные	1231.1	2 501	1 836	1 308
	прочие дебиторы	1231.2	30 567	30 995	32 408
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:				
	покупатели и заказчики	1232	2 470 510	2 177 353	3 185 921
	авансы выданные	1232.1	2 028 582	1 931 051	1 753 216
	прочие дебиторы	1232.2	192 658	55 628	1 372 486
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в том числе:	1240	249 272	190 794	60 219
3.2.3	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 930 759	3 983 351	4 048 229
	Прочие оборотные активы	1260	961 534	810 069	838 252
	Итого по разделу II	1200	6 915 914	6 929 880	8 437 923
	БАЛАНС	1800	55 643 830	50 578 518	50 690 897

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ				
	III. Капитал и резервы				
3.3.1	Уставный капитал	1310	9 959 502	9 660 910	9 660 910
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов	1340			7 259 248
3.3.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	271 644	271 644	271 644
3.3.4	Резервный капитал	1360	421 318	384 202	283 534
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	14 362 880	14 141 287	9 858 786
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	14 104 151	13 398 950	7 878 651
	нераспределенная прибыль отчетного года	1372	258 729	742 317	1 980 135
	Итого по разделу III	1300	25 015 344	24 458 023	27 334 122
	IV. Долгосрочные обязательства				
3.4.1	Заемные средства	1410	10 255 425	4 315 254	6 457 936
3.9	Отложенные налоговые обязательства	1420	3 657 225	3 527 921	3 649 628
3.4.2	Прочие обязательства	1450	3 708 130	2 503 848	4 492 088
	Итого по разделу IV	1400	17 620 780	10 347 023	14 599 650
	V. Краткосрочные обязательства				
3.5.1	Заемные средства	1510	4 335 882	6 387 119	2 416 096
3.5.2	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	8 156 702	8 978 450	5 723 056
	поставщики и подрядчики	1521	2 222 479	4 911 327	1 639 943
	задолженность перед персоналом организации	1522	404 895	334 908	380 717
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	768 555	213 375	159 037
	задолженность по налогам и сборам	1524	804 115	259 179	780 368
	авансы полученные	1525	3 919 321	3 234 575	2 739 412
	прочие кредиторы	1527	37 537	25 087	23 579
	Доходы будущих периодов	1530	3 161	5 111	-
3.5.3	Оценочные обязательства	1540	510 348	393 681	392 860
	Прочие обязательства	1550	1 613	6 111	225 113
	Итого по разделу V	1500	13 007 706	15 770 472	8 757 125
	БАЛАНС	1700	55 643 830	50 575 518	50 690 897

Генеральный директор


А. В. Бакай
 (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Е. А. Игнатова
 (расшифровка подписи)

22 февраля 2023 года

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ за 2022 год

Организация **Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания»**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид 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	0710002
Дата (год, месяц, число)	2022/12/31
по ОКТО	78900638
ИНН	2801108200
по ОКВЭД 2	35.12
по ОКОПФ / ОКФС	12267 / 16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2022 г.	За 2021 г.
1	2	3	4	5
3.7.1	Выручка, в том числе	2110	36 802 595	36 050 482
	выручка от транспортировки электроэнергии	21101	34 623 453	33 691 571
	выручка от услуги по технологическому присоединению	21102	1 780 726	1 995 601
	выручка от продажи прочей продукции, работ, услуг промышленного характера	21103	340 120	314 606
	выручка от продажи прочей продукции, работ, услуг непромышленного характера	21104	58 296	48 704
3.7.2	Себестоимость продаж, в том числе	2120	(34 889 362)	(33 927 930)
	себестоимость транспортировки электроэнергии	21201	(34 381 348)	(32 375 444)
	себестоимость услуги по технологическому присоединению	21202	(180 085)	(1 252 553)
	себестоимость прочей продукции, работ, услуг промышленного характера	21203	(261 414)	(242 771)
	себестоимость прочей продукции, работ, услуг непромышленного характера	21204	(66 515)	(57 162)
	Валовая прибыль	2100	1 913 233	2 122 552
	Коммерческие расходы		(88)	(136)
3.7.2	Управленческие расходы, в том числе	2220	(640 630)	(563 260)
	управленческие расходы транспортировки электроэнергии	22201	(621 308)	(547 955)
	управленческие расходы услуги по технологическому присоединению	22202	(16 228)	(9 123)
	управленческие расходы прочей продукции, работ, услуг промышленного характера	22203	(3 094)	(5 395)
	управленческие расходы прочей продукции, работ, услуг непромышленного характера	22204	-	(787)
	Прибыль от продаж	2200	1 272 515	1 559 156
	Проценты к получению	2320	289 875	190 932
	Проценты к уплате	2330	(870 394)	(572 504)
3.8	Прочие доходы	2340	276 587	222 373
3.8	Прочие расходы	2350	(534 898)	(364 061)
	Прибыль до налогообложения	2300	433 685	1 035 896
3.9	Налог на прибыль, в том числе:	2410	(174 743)	(294 207)
	текущий налог на прибыль	2411	-	(125 847)
	отложенный налог на прибыль	2412	(174 743)	(168 360)
	Прочее	2460	(213)	628
	Чистая прибыль	2400	258 729	742 317
	СПРАВОЧНО			
	Совокупный финансовый результат периода	2500	258 729	742 317
3.10	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,0003	0,0008

Генеральный директор

Главный бухгалтер

22 февраля 2023 года


А. В. Бакай
(расшифровка подписи)

Е. А. Игнатова
(расшифровка подписи)

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА за 2022 год

Организация <u>Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания»</u> Идентификационный номер налогоплательщика Вид 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	Форма по ОКУД	КОДЫ
	Дата (год, месяц, число)	0710904
	по ОКПО	2022/12/31
	ИНН	78900638
	по ОКВЭД 2	2801108200
	по ОКВЭД 2	35.12
	по ОКПО / ОКФС	12287 / 18
	по ОКЕИ	304

I. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
	1	2	3	4	5	6
Величина капитала на 31 декабря 2020 г.	3100	9 660 910	7 530 892	283 534	9 858 786	27 334 122
За 2021 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3210	-	-	-	742 317	742 317
чистая прибыль	3211	-	-	-	742 317	742 317
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	-	-
прочие	3217	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала, в том числе:	3220	-	-	-	(3 618 416)	(3 618 416)
Расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	-	-	-	-	-
прочие	3228	-	-	-	(3 618 416)	(3 618 416)
Изменение добавочного капитала	3230	-	(7 259 248)	-	7 259 248	-
Изменение резервного капитала	3240	-	-	100 668	(100 668)	-
Величина капитала на 31 декабря 2021 г.	3200	9 660 910	271 644	384 202	14 141 267	24 458 023
За 2022 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3310	298 592	-	-	258 729	557 321
чистая прибыль	3311	-	-	-	258 729	258 729
дополнительный выпуск акций	3314	298 592	-	-	-	298 592
прочие	3317	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала, в том числе:	3320	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	-	-	-	-	-
прочие	3328	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	-	-	-	-	-
Изменение резервного капитала	3340	-	-	37 116	(37 116)	-
Величина капитала на 31 декабря 2022 г.	3300	9 959 502	271 644	421 318	14 362 890	25 015 344

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

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2020 г.	Изменения капитала за 2021 г.		На 31 декабря 2021 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400	27 334 112	742 317	-	28 076 439
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410		(3 618 416)	-	(3 618 416)
после корректировок	3500	27 334 122	(2 876 099)	-	24 458 023
в том числе:					
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)					
до корректировок	3401	9 858 786	742 317	(100 688)	10 500 434
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	3 640 833	-	3 640 833
после корректировок	3501	9 858 786	4 383 149	(100 688)	14 141 267
Добавочный капитал					
до корректировок	3402	7 530 892	-	-	7 530 892
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	(7 259 248)	-	(7 259 248)
после корректировок	3502	7 530 892	(7 259 248)	-	271 644

III. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	25 018 505	24 463 134	27 334 122

Генеральный директор

Главный бухгалтер

22 февраля 2023 года


А. В. Бакай
(расшифровка подписи)

Е. А. Игнатова
(расшифровка подписи)

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за 2022 год

Организация <u>Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания»</u>	Форма по ОКУД Дата (пу., месяц, число) по ОКТО ИНН	Коды 0710006 2022/12/31 78900838 2801108200
Идентификационный номер налогоплательщика		
Вид деятельности <u>Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям</u>	по ОКВЭД 2	35.12
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Непубличное акционерное общество / частная собственность</u>	по ОКОПФ / ОКФС по ОКЕИ	12267 / 16 384
Единица измерения: тыс. руб.		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2022 г.	За 2021 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления, в том числе:	4110	39 540 650	34 795 089
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	37 979 140	34 448 133
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	12 665	13 358
3.2.3	прочие поступления	4119	554 825	323 598
	Платежи, в том числе:	4120	(33 186 482)	(31 295 309)
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(22 469 456)	(20 883 092)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(8 832 852)	(8 647 328)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(812 535)	(573 309)
	налога на прибыль организаций	4124	(25 250)	(192 834)
3.2.3	прочие платежи	4129	(1 048 389)	(938 746)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	5 358 168	5 549 780
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления, в том числе:	4210	17 653	1 627
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых операций)	4211	17 653	1 627
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования дочерних 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, в том числе:	4220	(10 375 709)	(4 647 359)
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(10 062 340)	(4 678 822)
	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	(313 369)	(268 537)
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(10 358 056)	(4 945 732)

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2022 г.	За 2021 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления, в том числе:	4310	12 135 209	4 178 674
	получение кредитов и займов	4311	11 836 617	4 178 674
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
	Прочие поступления	4319	298 592	-
	Платежи, в том числе:	4320	(7 887 914)	(3 147 600)
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников	4322	-	-
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(7 887 914)	(3 147 600)
	прочие платежи	4329	-	-
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	4 247 295	1 031 074
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(752 593)	(364 878)
3.2.3	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	3 683 351	4 048 229
3.2.3	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	2 930 758	3 683 351
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Генеральный директор


А. В. Бакай
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Е. А. Игнатова
(расшифровка подписи)

22 февраля 2023 года

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



I. Общие сведения

1.1 Информация об Обществе

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

Основной деятельностью Общества является передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям.

Численность работников Общества по состоянию на 31.12.2022 составила 7 280 человек (на 31.12.2021 – 7 248 человек, на 31.12.2020 – 7 363 человек).

По состоянию на 31.12.2022 в состав Общества входят 5 филиалов, зарегистрированные на территории Российской Федерации, включая: филиал «Амурские электрические сети», «Приморские электрические сети», «Хабаровские электрические сети», «Электрические сети Еврейской автономной области», «Южно-Якутские электрические сети».

Состав Совета директоров АО «ДРСК» избран решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол № 2 от 14.11.2022) в количестве 7 членов.

Состав Ревизионной комиссии АО «ДРСК» избран решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол № 1 от 23.05.2022) в количестве 3 членов.

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

1.2 Операционная среда Общества

В 2022 году продолжается эскалация геополитической напряженности и ужесточение санкций по отношению к юридическим и физическим лицам Российской Федерации, усиливается влияние факторов, которые увеличивают устойчивую инфляцию.

Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований.

Все вышеизложенное оказывает негативное влияние на экономику Российской Федерации. Одновременно в течение отчетного года наблюдалась структурная перестройка экономики, ряд законодательных мер позволили сохранить устойчивость экономики Российской Федерации и адаптироваться к происходящим изменениям.

В 2022 году и далее продолжает сохраняться высокая неопределенность влияния со стороны внешних и внутренних факторов для экономики Российской Федерации, волатильность финансовых показателей.

Руководство Общества принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Общества и оказания поддержки своим клиентам и сотрудникам. Будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Деятельность Общества характеризуется финансовыми, правовыми, страновыми, региональными, репутационными и другими рисками.

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

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



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 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, которые являются основным видом деятельности Общества, могут существенно сказаться на финансовом положении Общества.

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

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

Страновые и региональные риски

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

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 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 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. Вероятность военных конфликтов, забастовок или введения чрезвычайного положения в этих регионах минимальна.

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



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».

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 «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики:

2.1 Основа составления

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

Активы оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение).

2.2 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. 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.

2.3 Нематериальные активы и НИОКР

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

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.

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

Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом.

Определение срока полезного использования нематериального актива произведено исходя из:

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



- срока действия прав организации на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;

- ожидаемого срока использования актива, в течение которого организация предполагает получать экономические выгоды (или использовать в деятельности, направленной на достижение целей создания некоммерческой организации).

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

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

2.4 Основные средства

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

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

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

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

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

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

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

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

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

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



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.

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом.

Не подлежат амортизации земельные участки и объекты природопользования.

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

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

Обесценение основных средств

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

Проверка на обесценение осуществляется при наличии признаков обесценения.

В целях проверки на обесценение Общество группирует основные средства в генерирующие единицы. В качестве генерирующей единицы принимаются филиалы АО «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.

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



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

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

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

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

2.5 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 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».

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



2.6 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.

2.7 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 1260 «Прочие оборотные активы».

2.8 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 объективную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

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

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

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

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



2.9 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 НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по налогу на добавленную стоимость;
- поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам (если Общество выступает в качестве комиссионера);
- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений (в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата).

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

2.10 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.

2.11 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.

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

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

В составе задолженности по полученным займам и кредитам отражены обязательства по аренде, признаваемые в соответствии с ФСБУ 25/2018. Обязательство по аренде включается

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



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

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

2.12 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 четвертый квартал и год, величина которого на конец отчетного года определяется в том числе исходя из прогноза выполнения внутрикорпоративных ключевых показателей эффективности деятельности, с учетом страховых взносов;
- по судебным разбирательствам, величина которого создается в отношении незавершенных судебных разбирательства на конец отчетного года, по которым с большой вероятностью будут приняты неблагоприятные для Общества решения, которые приведут к оттоку экономических выгод Общества в последующих отчетных периодах;
- в других случаях, предусмотренных ПБУ 8/2010.

Условные обязательства и условные активы

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

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

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

2.13 Доходы

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



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

В составе прочих доходов Общества признаются:

- поступления от продажи основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке, 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).

2.14 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 основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов); Общество отражает данные расходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2330 «Проценты к уплате»;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- резерв по сомнительным долгам, сформированный по итогам отчетного периода в соответствии с учетной политикой Общества;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, возмещение причиненных Обществом убытков;
- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т. п.);
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

2.15 Изменения в учетной политике Общества



АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Существенные изменения в Учетной политике Общества на 2022 год обусловлены началом применения Обществом следующих федеральных стандартов бухгалтерского учета: ФСБУ 6/2020 «Основные средства»; ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» и ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды».

ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения»

В связи с вступлением в силу ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» произошли следующие основные изменения по сравнению с порядком учета и представления в отчетности Общества капитальных вложений, действовавшим до 2022 года:

(а) Изменение состава капитальных вложений

В состав капитальных вложений включаются:

- имущество (в том числе запасные части, комплектующие, строительные материалы), предназначенное для использования в процессе приобретения, создания, улучшения и (или) восстановления объектов основных средств;
- затраты на улучшение и (или) восстановление объекта основных средств (в частности, замену частей, ремонт, технические осмотры, техническое обслуживание) при соответствии таких затрат условиям признания капитальных вложений (до 2022 года – только затраты на модернизацию и реконструкцию объекта основных средств, в результате которых улучшались (повышались) первоначально принятые нормативные показатели функционирования объекта основных средств; затраты на ремонт объекта основных средств признавались расходами периода, к которому они относились).

(б) Изменение оценки капитальных вложений

ФСБУ 26/2020 введены обязательная проверка капитальных вложений на обесценение и учет изменения их стоимости вследствие обесценения, требования к раскрытию обесценения в бухгалтерской отчетности. Проверка на обесценение и его учет ведутся в порядке, предусмотренном МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» (до 2022 года – обесценение капитальных вложений не предусматривалось нормативными актами по бухгалтерскому учету).

Включены требования об обязательном раскрытии в бухгалтерской отчетности результата обесценения капитальных вложений и восстановления обесценения, включенного в расходы или доходы отчетного периода, а также сумм авансов, предварительной оплаты, задатков, уплаченных организацией в связи с осуществлением капитальных вложений.

ФСБУ 6/2020 «Основные средства»

В связи с вступлением в силу ФСБУ 6/2020 «Основные средства» произошли следующие основные изменения по сравнению с порядком учета и представления в отчетности основных средств, действовавшим до 2022 года:

(а) Определение малоценных активов

ФСБУ 6/2020 установил общий подход к определению малоценных активов, имеющих признаки основных средств, но которые могут не учитываться в качестве основных средств: объекты рассматриваются для целей учета в качестве малоценных исходя из существенности информации о них (до 2022 года – стоимость таких активов не превышала 40 000 рублей за единицу). На основе этого подхода организация самостоятельно устанавливает лимит стоимости малоценных активов.

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



(б) Изменения порядка начисления амортизации основных средств

Начисление амортизации не приостанавливается в случаях простоя или временного прекращения использования основных средств (до 2022 года – приостанавливалось при консервации объекта на срок более трех месяцев, а также на период восстановления объекта, продолжительность которого превышала 12 месяцев).

(в) Пересмотр элементов амортизации

Согласно ФСБУ 6/2020 элементы амортизации объекта основных средств (способ начисления амортизации, срок полезного использования, ликвидационная стоимость) подлежат проверке на соответствие условиям использования этого объекта. Такая проверка проводится в конце каждого отчетного года, а также при наступлении обстоятельств, свидетельствующих о возможном изменении элементов амортизации. По результатам проверки при необходимости принимается решение об изменении соответствующих элементов амортизации (до 2022 года – способ начисления амортизации и срок полезного использования изменению, как правило, не подлежали);

(г) Расчет суммы амортизации

Изменена основа для расчета суммы амортизации за отчетный период: такая сумма рассчитывается на основе балансовой стоимости основного средства, оставшегося срока полезного использования, уточненной ликвидационной стоимости (ранее – на основе первоначальной стоимости основного средства и общего срока полезного использования).

Сумма амортизации объекта основных средств за отчетный период определяется таким образом, чтобы к концу срока амортизации балансовая стоимость этого объекта стала равной его ликвидационной стоимости (до 2022 года – равной нулю).

(д) Обесценение основных средств

ФСБУ 6/2020 требует обязательную проверку основных средств на обесценение и учет изменения их балансовой стоимости вследствие обесценения. Эти проверка и учет ведутся в порядке, предусмотренном МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» (до 2022 года – обесценение основных средств не предусматривалось нормативными актами по бухгалтерскому учету).

ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды»

В связи с вступлением в силу ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» произошли следующие основные изменения по сравнению с порядком учета и представления в отчетности основных средств, действовавшим до 2022 года:

Исключена зависимость порядка бухгалтерского учета объектов у одной стороны договора аренды от порядка учета у другой стороны этого же договора. Каждая сторона договора аренды организует и ведет бухгалтерский учет соответствующих объектов самостоятельно в порядке, установленном ФСБУ 25/2018.

ФСБУ 25/2018 установлены критерии, соответствие которым определяет объект учета аренды. Объекты бухгалтерского учета, не отвечающие этим критериям, учитываются по правилам других федеральных стандартов бухгалтерского учета. Идентификация объектов учета аренды производится на раннюю из двух дат: дату предоставления предмета аренды или дату заключения договора аренды.

Арендатор отражает в бухгалтерском учете право пользования активом и обязательство по аренде. Право пользования активом амортизируется (за исключением случаев, когда схожие по характеру использования активы не амортизируются). Обязательство по аренде представляет собой обязательство по уплате арендных платежей в будущем и оценивается как суммарная приведенная стоимость этих платежей на дату оценки.

Арендатор может применить упрощенный порядок учета договоров аренды, который допустим в отношении краткосрочной аренды и аренды малоценных объектов. Он не предполагает отражение в бухгалтерском учете арендатора права пользования активом и обязательства по аренде, ограничиваясь признанием расхода по арендным платежам

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



(аналогично применяемому до 2022 года подходу – когда предмет аренды учитывался на балансе арендодателя).

Последствия изменения учетной политики Общества отражены в бухгалтерской отчетности за 2022 год в порядке, установленном вышеуказанными федеральными стандартами бухгалтерского учета, а именно:

- основные средства - путем единовременной корректировки балансовой стоимости основных средств на начало отчетного периода (конец периода, предшествующего отчетному);

- капитальные вложения - перспективно (только в отношении фактов хозяйственной жизни, имевших место после начала применения ФСБУ 26/2020, без изменения сформированных ранее данных бухгалтерского учета);

- аренда – путем проведения единовременной корректировки по признанию прав пользования активами и обязательства по аренде по состоянию на начало отчетного периода (конец периода, предшествующего отчетному).

Переходные положения ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» не предусматривают единовременного отражения, накопленного к 1 января 2022 года обесценения основных средств и капитальных вложений в составе нераспределенной прибыли. Между тем, Общество полагает необходимым такое отражение в порядке отступления от указанных правил, поскольку отнесение накопленного к 1 января 2022 года обесценения на финансовый результат за 2022 года не позволяет сформировать достоверное и полное отражение финансового положения Общества на дату перехода на указанные стандарты, а также финансового результата за 2022 год.

В связи с оценкой основных средств по первоначальной стоимости в соответствии с ФСБУ 6/2020 «Основные средства», руководство считает, что отражение в составе капитала сумм ранее произведенных переоценок основных средств может вводить пользователей отчетности в заблуждение относительно выбранного Обществом способа оценки основных средств. Для исключения такой ситуации, суммы дооценки основных средств, отраженных в капитале, списаны в состав нераспределенной прибыли в рамках проведения единовременной корректировки показателей балансовой стоимости основных средств по состоянию на 31 декабря 2021 года.

В целях более достоверного представления информации о сроках обращения (погашения) активов, изменен подход к представлению в балансе сумм авансов, выданных в связи с осуществлением капитальных вложений. Долгосрочные и краткосрочные авансы, выданные в связи с осуществлением капитальных вложений, ранее отраженные в составе оборотных активов по строке 1230 «Дебиторская задолженность» и сопутствующие суммы принятого к вычету НДС по строкам 1450 «Прочие обязательства» и 1550 «Прочие обязательства», отражены свернуто в составе внеоборотных активов по отдельной детализирующей строке к строке 1150 «Основные средства». Суммы НДС, не принятые к вычету, отражены в составе долгосрочной дебиторской задолженности по строке 1231.5 «Прочие дебиторы» и краткосрочной дебиторской задолженности по строке 1232.5 «Прочие дебиторы» в зависимости от сроков принятия к вычету. Данное изменение учетной политики отражено ретроспективно.

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



Пояснения по корректировкам:

1. Отражено обесценение основных средств и капитальных вложений, балансовая стоимость активов которых по состоянию на 31.12.2021 превышает их возмещаемую сумму. Сумма обесценения составила 6 620 922 тыс. руб.;
2. Отражено списание сумм дооценки основных средств, отраженных в капитале, в состав нераспределенной прибыли на общую сумму 7 259 248 тыс. руб.;
3. Выполнен пересчет сумм накопленной амортизации на 31.12.2021 исходя из экспертной оценки оставшегося срока полезного использования. Совокупная сумма уменьшения амортизации составила 2 161 531 тыс. руб.;
4. Отражено признание прав пользования активами и соответствующих им арендных обязательств на сумму 798 072 тыс. руб.;
5. Отражено списание с баланса малоценных основных средств в связи с увеличением лимита стоимости, применяемого с 01 января 2022 года (повышен с 40 тыс. руб. до 100 тыс. руб.) на общую сумму 63 076 тыс. руб.;
6. Отражена переклассификация объектов основных средств в запасы на общую сумму 2 082 тыс. руб.;
7. Отражена переклассификация авансов, выданных в связи с осуществлением капитальных вложений, в состав внеоборотных активов на сумму 418 346 тыс. руб.



АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Бухгалтерский баланс:

Строка	На 31.12.2021				На 31.12.2020			
	До корректировки	После корректировки	Изменение		До корректировки	После корректировки	Изменение	
			Сумма	Номер изменения			Сумма	Номер изменения
1150 «Основные средства», в том числе:	45 996 305	42 688 174	(3 308 131)	1, 3, 4, 5, 6, 7	41 714 347	41 922 160	207 813	6, 7
1151 «основные средства»	41 336 839	38 133 791	(3 203 048)	1, 3, 4, 5	38 697 930	38 694 377	(3 563)	6
1152 «незавершенное строительство»	4 480 464	3 957 035	(523 429)	1	-	-	-	-
1153 «авансы, выданные под приобретение и создание основных средств»	0	418 346	418 346	7	-	211 368	211 368	7
1180 «Отложенные налоговые активы»	120 617	728 519	607 902		-	-	-	
1210 «Запасы»	383 335	385 417	2 082	6	325 033	328 586	3 553	6
1230 «Дебиторская задолженность, в том числе:	2 692 608	2 211 188	(481 420)	7	3 460 457	3 220 991	(239 466)	7
1231.2 «авансы выданные»	31 465	30 995	(470)	7	-	-	-	
1232.2 «авансы выданные»	554 153	55 508	(498 645)	7	1 625 025	1 372 486	(252 539)	7
1231.5 «прочие дебиторы»	173 089	190 794	17 695		47 146	60 219	13 073	7
1340 «Переоценка внеоборотных активов»	7 259 248	0	(7 259 248)	2	-	-	-	
1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)»	10 500 434	14 141 267	3 640 833	1, 2, 3, 5	-	-	-	
1410 «Заемные средства»	3 611 010	4 315 254	704 244	4	-	-	-	
1420 «Отложенные налоговые обязательства»	3 824 071	3 527 921	(296 150)	1, 3, 5	-	-	-	
1510 «Заемные средства»	6 293 291	6 387 119	93 828	4	-	-	-	
1550 «Прочие обязательства»	69 185	6111	(63 074)	7	253 213	225 108	(28 105)	7
Чистые активы:								
3600 «Чистые активы»	28 071 327	24 463 134	(3 608 193)	с 1 по 5	-	-	-	-

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



III. Раскрытие существенных показателей

3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

3.1.1 Нематериальные активы (строка 1110 Бухгалтерского баланса)

Наименование	Остаточная стоимость		
	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Строка 1110 «Нематериальные активы», в том числе:	155 021	55 219	63 927
Патенты и иные аналогичные активы	153 857	53 764	63 927
Исключительные права на использование программного обеспечения	1 164	1 455	-

Амортизация нематериальных активов

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

Амортизация нематериальных активов за 2022 год составила 10 502 тыс. руб., за 2021 год 10 163 тыс. руб.

Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
			затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
1	2	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	2022	118 841	31 149	-	(110 304)	39 686
	2021	100 861	19 435	-	(1 455)	118 841

В составе незаконченных НИОКР отражены затраты по следующим объектам:

Объект НИОКР	На 31.12.2022	На 31.12.2021
Итого затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	39 686	118 841
Затраты по разработке технологии ремонта и восстановления опор с применением композитных материалов	11 505	7 909
Затраты по разработке аналитического комплекса непрерывного контроля и прогнозирования	23 833	1 971
Затраты по разработке практических методов и устройств дистанционного определения мест повреждений ВЛ при однофазном замыкании на землю в сети	4 348	8 100
Разработка композитного сердечника для провода ЛЭП на основе термопластиковых смол	-	100 861

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



3.1.2 Основные средства (строка 1151 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1152 Бухгалтерского баланса), авансы выданные под приобретение и создание основных средств (строка 1153 Бухгалтерского баланса)

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Строка 1151 «Основные средства», в том числе:	40 407 294	38 133 791	38 694 377
Сооружения	20 051 017	18 732 089	18 816 752
Машины и оборудование	15 446 974	14 488 703	15 537 481
Здания	3 299 055	3 298 834	3 808 758
Производственный и хозяйственный инвентарь	29 168	33 830	41 047
Земельные участки	77 127	76 624	76 594
Транспортные средства	887 598	811 123	415 745
Активы в форме права пользования	616 355	692 588	-



АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 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			Единообразная корректировка при переходе на ФСБУ 6/2020	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Накопленное обесценение	Поступило	Выбыло	Накопленная амортизация	Начислено амортизации первоначальной стоимости	Обесценение	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		Накопленное обесценение
Основные средства всего, в том числе:	2022	73 301 851	(29 070 568)	(6 097 492)	5 556 369	(79 050)	47 491	(3 498 722)	247 415	78 779 170	(32 521 799)	(5 850 077)	-
	2021	67 157 597	(28 459 667)	-	5 715 089	(50 514)	26 969	(3 050 640)	-	72 822 172	(31 485 333)	-	(3 203 046)
Сооружения	2022	38 575 826	(16 552 520)	(3 291 217)	2 919 690	(1 177)	1 684	(1 764 046)	162 787	41 494 329	(18 314 882)	(3 128 430)	-
	2021	35 189 178	(15 372 426)	-	3 391 723	(5 074)	4 071	(1 535 873)	-	38 575 827	(17 905 225)	-	(1 938 510)
Машины и оборудование	2022	26 511 033	(9 889 304)	(2 233 026)	2 246 559	(34 257)	28 228	(1 335 989)	53 730	28 823 335	(11 197 065)	(2 179 295)	-
	2021	24 906 617	(9 369 136)	-	2 004 946	(21 361)	14 098	(1 221 091)	-	26 890 202	(10 576 129)	-	(1 825 370)
Здания	2022	5 464 294	(1 697 695)	(467 765)	158 734	(1 311)	1 064	(182 563)	24 297	5 621 717	(1 879 194)	(443 458)	-
	2021	5 414 552	(1 607 794)	-	51 324	(1 581)	1 323	(178 758)	-	5 464 295	(1 785 234)	-	(380 227)
Транспортные средства	2022	1 711 935	(900 912)	-	221 033	(10 950)	14 410	(148 018)	-	1 922 018	(1 034 420)	-	-
	2021	1 473 297	(1 057 552)	-	244 781	(6 144)	6 088	(107 169)	-	1 711 934	(1 158 633)	-	257 822
Производственный и хозяйственный инвентарь	2022	62 397	(28 557)	-	1 644	-	-	(5 305)	-	64 041	(34 873)	-	-
	2021	91 711	(50 664)	-	8 791	(1 388)	1 388	(6 739)	-	99 114	(58 015)	-	(7 269)
Земельные участки	2022	76 624	-	-	503	-	-	-	-	77 127	-	-	-
	2021	76 594	-	-	30	-	-	-	-	76 624	-	-	-
Другие виды основных средств	2022	1 670	(1 670)	-	2	(2)	-	-	-	1 672	(1 672)	-	-
	2021	2 095	(2 095)	-	-	(1)	1	-	-	2 094	(2 084)	-	-
Малоценные основные средства	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2021	3 553	-	-	13 494	(14 965)	-	-	-	2 082	-	-	(2 082)
Право пользования активами	2022	798 072	-	(105 484)	8 216	(31 357)	2 107	(61 800)	5 501	774 931	(59 663)	(98 883)	-
	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	692 588



АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Движение активов в форме прав пользования активами

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец года			Единовременная корректировка при переходе на ФСБУ 25/2018	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Первоначальная стоимость	Поступило	Выбыло объектов	Начислено амортизации	Обесценение	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		Накопленное обесценение
Права пользования активами всего, в том числе:	2022	798 072	-	(105 484)	8 216	2 107	(61 800)	6 601	774 931	(59 693)	(98 853)	-
	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	692 588
Сооружения	2022	751 686	-	(105 484)	642	67	(55 881)	6 601	748 309	(55 814)	(98 853)	-
	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	646 202
Здания	2022	7 882	-	-	64	-	(1 707)	-	7 946	(1 707)	-	-
	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 882
Другие виды основных средств	2022	38 504	-	-	7 510	2 040	(4 212)	-	18 676	(2 172)	-	-
	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38 504



АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя		За 2022 г.	За 2021 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, в том числе:		1 805 301	795 804
Сооружения		1 003 958	355 148
Здания		775 946	431 598

Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период					На конец года		Единовременная корректировка при переходе на ФСБУ 26/2020
		Первоначальная стоимость	Накоплено обесценение	Затраты за период	Списано	Обесценение	Прочие движения*	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	Первоначальная стоимость	Накоплено обесценение	
Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности, в том числе:	2022	4 659 466	(523 429)	7 443 068	-	165 066	(106 693)	(5 566 306)	6 439 546	(358 363)	-
	2021	3 016 417	-	7 353 317	(8 673)	-	-	(5 701 595)	4 659 466	-	(523 429)
Незавершенное строительство	2022	4 169 390	(523 429)	3 823 061	-	165 066	2 963 561	(5 185 024)	5 770 988	(358 363)	-
	2021	2 615 514	-	2 964 725	(657)	-	-	(1 410 192)	4 169 390	-	(523 429)
Незавершенные операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности	2022	-	-	371 282	-	-	-	(371 282)	-	-	-
	2021	-	-	2 575 820	-	-	-	(2 575 820)	-	-	-
Оборудование к установке	2022	179 002	-	2 779 513	-	(2 682 562)	-	-	275 953	-	-
	2021	257 937	-	1 403 147	(251)	-	-	(1 481 831)	179 002	-	-
ТМЦ для капитальных вложений	2022	311 074	-	469 213	-	-	(387 682)	-	392 605	-	-
	2021	142 968	-	309 595	(7 765)	-	-	(133 722)	311 074	-	-
Приобретение земельных участков	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2021	-	-	30	-	-	-	(30)	-	-	-

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

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)


Авансы, выданные под приобретение и создание основных средств

Вид задолженности	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Строка 1153 «авансы, выданные под приобретение и создание основных средств», в том числе:	1 278 683	418 346	211 366
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	83 407	35 725	3 047
Подрядчикам по капитальному строительству	1 189 600	380 666	207 343
Прочие	5 676	1 955	976

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

Наименование показателя	Период	Начислен е обесцен ения	Восстан овлен е обесцен ение	Амортиз ация обесцен ения	Списание обесцен ения по выбывши м объектам	Прочие движен ия	Единовремен ная корректиров ка (ФСБУ 6/2020, 25/2018, 26/2020)	Итого
Основные средства (строка 1151 баланса), в том числе:	2022	-	-	411 488	(164 073)	-	-	(5 850 077)
	2021	-	-	-	-	-	(6 097 492)	(6 097 492)
Сооружения	2022	-	-	222 535	(59 748)	-	-	(3 128 430)
	2021	-	-	-	-	-	(3 291 217)	(3 291 217)
Машины и оборудование	2022	-	-	157 721	(103 991)	-	-	(2 179 296)
	2021	-	-	-	-	-	(2 233 026)	(2 233 026)
Здания	2022	-	-	24 631	(334)	-	-	(443 468)
	2021	-	-	-	-	-	(467 765)	(467 765)
Права пользования активами всего, в том числе:	2022	-	-	6 601	-	-	-	(98 883)
	2021	-	-	-	-	-	(105 484)	(105 484)
Сооружения	2022	-	-	6 601	-	-	-	(98 883)
	2021	-	-	-	-	-	(105 484)	(105 484)
Незавершенное строительство (строка 1152 баланса), в том числе:	2022	-	-	-	-	165 066	-	(358 363)
	2021	-	-	-	-	-	(523 429)	(523 429)
Незавершенное строительство	2022	-	-	-	-	165 066	-	(358 363)
	2021	-	-	-	-	-	(523 429)	(523 429)

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



3.1.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Строка 1190 «Прочие внеоборотные активы», в том числе:			
Программное обеспечение	122 654	174 746	152 353
Лицензии	43 628	27 428	32 236
Создание НИОКР	-	7 124	8 803
Прочие	39 686	118 841	100 861
	39 340	21 353	10 454

3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Строка 1210 «Запасы», в том числе:	479 990	385 417	328 586
Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности	426 402	373 258	312 077
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты	53 346	11 871	16 236
Готовая продукция	242	288	273

Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По состоянию на 31.12.2022 резерв под снижение их стоимости составил 360 тыс. руб. (на 31.12.2021 – 318 тыс. руб., на 31.12.2020 – 368 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		Начисление резерва под обесценение	Себестоимость	Резерв под обесценение
					Себестоимость	Резерв в под обесценение			
Запасные части, материалы и другие аналогичные ценности	2022 г.	371 494	(318)	1 175 991	(1 120 765)	318	(360)	426 720	(360)
	2021 г.	310 363	(368)	996 232	(935 101)	356	(306)	371 494	(318)

3.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)

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

Общая величина долгосрочной дебиторской задолженности составила 33 951 тыс. руб., 33 835 тыс. руб., 35 070 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2022 г., 31.12.2021 и 31.12.2020 соответственно.

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены следующие виды задолженности:

Вид задолженности	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Строка 1230 «Долгосрочная дебиторская задолженность», в том числе	33 951	33 835	35 070
Покупатели и заказчики	2 501	1 896	1 308
Авансы выданные	30 567	30 995	32 468
Прочие дебиторы	883	944	1 294

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены авансы, выданные прочим контрагентам.

(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 2 470 510 тыс. руб., 2 177 353 тыс. руб., 3 185 921 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2022 г., 31.12.2021 г., 31.12.2020 соответственно:

Вид краткосрочной задолженности	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Строка 1232 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)», в том числе:	2 470 510	2 177 353	3 185 921
Покупатели и заказчики	2 028 582	1 931 051	1 753 216
Авансы выданные	192 656	55 508	1 372 486
Прочие дебиторы, в том числе:	249 272	190 794	60 219
Задолженность по налогам и сборам	4 195	102 859	6 677
Прочие	245 077	87 935	53 542

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены авансы выданные поставщикам услуг и материально – производственных запасов, поставка которых (оказание которых) ожидается в течение 12 месяцев после отчетной даты:

Контрагент	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Итого авансы выданные, в том числе:	192 656	55 508	1 372 486
Поставщикам материально-производственных запасов	40 069	32 336	23 560
Поставщикам услуг	152 587	23 172	1 348 926

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 по:	2022	130 143	68 429	(33 412)	(1 040)	164 120
	2021	150 071	1 463	(21 391)	-	130 143
Покупателям и заказчикам	2022	121 683	56 582	(33 197)	(523)	144 545
	2021	141 359	700	(20 376)	-	121 683
Авансам выданным	2022	-	22	-	-	22
	2021	1	-	(1)	-	-
Прочим дебиторам	2022	8 460	11 825	(215)	(517)	19 553
	2021	8 711	763	(1 014)	-	8 460

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31.12.2022		На 31.12.2021		На 31.12.2020	
	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учтенная по условиям договора	Балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность всего, в т.ч.:	11 075 075	6 471 078	9 912 087	5 346 821	9 034 315	5 420 945
Покупатели и заказчики	9 666 856	5 811 466	8 582 364	4 801 479	7 885 166	4 895 570
Авансы выданные	9 127	9 127	6 240	6 240	22 195	22 195
Прочие дебиторы	1 399 092	650 485	1 323 483	539 102	1 126 954	503 180

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

Наименование показателя	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Строка 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты», в том числе:	2 930 758	3 683 351	4 048 229
Эквиваленты денежных средств	-	2 400 000	2 500 000
Денежные средства на банковских счетах	2 930 695	1 283 020	1 547 799
Денежные средства в кассе	3	323	415
Прочие денежные средства	60	8	15

Денежные средства, числящиеся на 31.12.2022 в сумме 1 205 683 тыс. рублей (на 31.12.2021 в сумме 224 578 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 907 089 тыс. руб. находятся на отдельном банковском счете в филиале Газпромбанк (АО) «Дальневосточный, являются целевыми средствами, полученными от МКУ «Стройсервис» для реализации Муниципального контракта № 191 от 25.06.2020 (Технологическое присоединение электроустановок объектов комплексного развития города Свободный Амурской области). В остальной сумме ограничений на использование денежных средств на банковских счетах на 31.12.2022, 31.12.2021, 31.12.2020 отсутствуют.

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31.12.2022 отсутствуют, по состоянию 31.12.2021, и 31.12.2020 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 31.12.2020	Рейтинговое агентство	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Банковские депозиты, в том числе:					
Банк ГПБ (АО)	BBB-	S&P	-	500 000	2500 000
Сбербанк России (АО)	AAA(RU)	АКРА	-	900 000	-
Итого денежные эквиваленты			-	2 400 000	2 500 000
Денежные средства на банковских счетах, в том числе:					
Банк ГПБ (АО)	BBB-	S&P	1 719 777	1 049 071	1 068 885
Сбербанк России (АО)	AAA(RU)	АКРА	5 235	9 370	21 922
Прочие			1 205 683	224 578	456 992

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 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 и полученные при погашении денежных эквивалентов (за исключением начисленных процентов), не включаются в Отчет о движении денежных средств.

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

Наименование показателя	За 2022 год	За 2021 год
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119), в том числе:	554 825	323 598
Проценты полученные	292 950	197 537
Страховое возмещение	18 450	29 877
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскан	70 330	50 244
Поступление (возврат) налоговых платежей (кроме налога на прибыль)	51 393	550
Поступления от возмещения убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	15 925	1 927
Прочие	107 777	43 663
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129), в том числе:	(1 048 389)	(938 746)
Экологические расходы	(17 735)	(14 654)
На социальные выплаты	(27 735)	(25 540)
Добровольное медицинское страхование	(11 701)	(11 663)
Выплаты на благотворительные цели	(19 775)	(29 839)
Выплаты штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскан	(23 495)	(4 048)
Выплаты на командировочные расходы	(80 475)	(69 757)
Выплаты на мероприятия социального и культурно-массового характера	(8 624)	(6 748)
Прочие налоги	(713 441)	(649 917)
Прочие платежи	(145 408)	(126 580)
Прочие платежи по инвестиционной деятельности (строка 4229), в том числе:	(313 669)	(268 537)
в связи с оплатой труда работников	(313 669)	(268 537)
Прочие поступления по финансовой деятельности (строка 4319), в том числе:	298 592	-
Оплата дополнительной эмиссии акций	298 592	-

3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2022, 31.12.2021, и 31.12.2020 уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен:

Состав уставного капитала	Количество акций на 31.12.2022, шт.	Количество акций на 31.12.2021, шт.	Количество акций на 31.12.2020, шт.
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 0,01 рубль	995 950 186 844	966 090 999 800	966 090 999 800

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2022 зарегистрированы следующие акционеры:

Наименование акционера	Количество акций	Доля владения, %
ПАО «ДЭК»	966 090 999 800	97,00
АО «РАО ЭС Востока»	29 859 187 044	3,00
Итого	995 950 186 844	100,00

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



Дополнительная эмиссия 2022 г.

Внеочередным собранием акционеров Общества от 31.01.2022 (протокол № 417 от 01.02.2022) было утверждено решение об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных обыкновенных акций в количестве 29 859 187 044 штук путем закрытой подписки в пользу АО «РАО ЭС Востока» через инвестиционную платформу, с оплатой денежными средствами. Номинальная стоимость каждой ценной бумаги дополнительного выпуска 1 копейка. 23 марта 2022 года Центральный банк Российской Федерации зарегистрировал дополнительный выпуск акций обыкновенных в количестве 29 859 187 044 штук.

3.3.2 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2022 сумма накопленной переоценки внеоборотных активов составила 0 тыс. руб. (на 31.12.2021 – 0 тыс. руб., на 31.12.2020 – 7 259 248 тыс. руб.).

Уменьшение накопленной переоценки в 2021 году на сумму 7 259 248 тыс. руб. связано с переходом на применение ФСБУ 6/2020 «Основные средства».

3.3.3 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2022, 31.12.2021 и 31.12.2020 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.

3.3.4 Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2022 г., 31.12.2021 и 31.12.2020 резервный капитал Общества составил 421 318 тыс. руб., 384 202 тыс. руб., 283 534 тыс. руб., соответственно.

3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)

3.4.1 Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса)

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

Наименование	Год погашения	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Строка 1410 «Заемные средства», в том числе:		10 255 425	4 315 254	6 457 936
Кредиты и займы				
Дальневосточный банк ПАО «Сбербанк России»	2024	1 927 920	-	5 915 000
Банк ЗЕНИТ (ПАО)	2024	995 623	-	-
ПАО «РусГидро»	до востребования	6 640 174	1 196 010	164 936
Филиал «Газпромбанк» (АО) «Дальневосточный»	2022	-	1 670 000	-
Дальневосточный филиал ПАО «РОСБАНК»	2022	-	745 000	378 000
Обязательства по аренде ППА		691 708	704 244	-

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



Анализ заемных средств по срокам погашения

Срок погашения	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Итого кредиты и займы долгосрочные	10 255 425	4 315 254	6 457 936
От одного года до двух лет	9 563 717	3 611 010	6 457 936
От двух до трех лет	-	-	-
От трех до четырех лет	-	-	-
От четырех до пяти лет	-	-	-
Более пяти лет	-	-	-
Обязательства по аренде ППА	691 708	704 244	-

3.4.2 Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса)

Вид задолженности	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Строка 1450 «Прочие долгосрочные обязательства», в том числе:	3 708 130	2 503 848	4 492 086
Поставщикам и подрядчикам	1 944 521	2 024 068	2 104 459
Покупателей и заказчиков (авансы полученные)	1 754 609	468 780	2 374 627
Прочие	9 000	11 000	13 000

В составе задолженности поставщикам и подрядчикам отражена задолженность ОАО «ДВЭУК-ГенерацияСети» за приобретение электросетевых активов в Приморском крае. В составе авансов полученных отражена задолженность по оказанию услуги технологического присоединение объектов АО «Золото Селигдара» (Саха Якутия) в сумме 317 183 тыс. руб., объектов Минобороны России ФКП (Амурская область) в сумме 559 015 тыс. руб. и других заявителей технологического присоединения.

3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

3.5.1 Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)

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

Наименование	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Строка 1510 «Заемные средства», в том числе:	4 335 882	6 387 119	2 416 096
Заемные средства, в том числе:			
Дальневосточный банк ПАО «Сбербанк России»	1 155 843	5 915 000	1 670 000
Филиал "Газпромбанк" (АО) "Дальневосточный"	1 469 703	-	745 000
Дальневосточный филиал ПАО "РОСБАНК"	1 584 197	378 000	-
ПАО "РусГидро"	99 454	-	-
Проценты по заемным средствам	2 505	291	1 096
Обязательства по аренде ППА	44 380	93 828	-

Проценты по арендным обязательствам

Сумма процентов по арендным обязательствам в 2022 году составила 55 645 тыс. руб.

3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества составляет 8 156 702 тыс. руб., 8 978 450 тыс. руб., и 5 723 056 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2022, 31.12.2021, и 31.12.2020 соответственно.

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

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



Вид задолженности	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Строка 1521 «Поставщики и подрядчики», в том числе:	2 222 479	4 911 327	1 639 943
Поставщикам электроэнергии	54 329	306 554	81 072
Поставщикам услуг по передаче электроэнергии	989 079	913 499	975 896
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	202 490	2 824 398	108 864
Поставщикам материально-производственных запасов	14 535	22 650	2 739
Подрядчикам по капитальному строительству	798 311	684 870	319 240
Поставщикам услуг по ремонтам и техническому обслуживанию	152 482	115 034	110 897
Прочим поставщикам и подрядчикам	11 253	44 322	41 235

Задолженность по строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам» Бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2022 в основном представлена текущей задолженностью по налогу на добавленную стоимость в сумме 561 342 тыс. руб. (на 31.12.2021 – 0 тыс. руб., на 31.12.2020 – 464 773 тыс. руб.) и налогом на имущество в сумме 176 851 тыс. руб. (на 31.12.2021 – 160 295 тыс. руб., на 31.12.2020 – 144 502 тыс. руб.).

3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2022 сумма оценочных обязательств составляет 510 348 тыс. руб. (на 31.12.2021 – 393 681 тыс. руб., на 31.12.2020 – 392 860 тыс. руб.). Оценочные обязательства носят краткосрочный характер.

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства, в том числе:	2022	393 681	974 528	(857 860)	510 348
	2021	392 860	805 968	(805 147)	393 681
на выплату вознаграждений работникам	2022	17 174	12 673	(17 174)	12 673
	2021	19 897	17 174	(19 897)	17 174
по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам	2022	376 507	961 855	(840 686)	497 675
	2021	372 468	788 794	(784 755)	376 507
по судебным решениям, не вступившим в силу или в отношении вероятного негативного результата судебных разбирательств	2022	-	-	-	-
	2021	495	-	(495)	-

3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2022 стоимость арендованных основных средств составляет – 3 070 303 тыс. руб. (на 31.12.2021 – 5 810 319 тыс. руб., на 31.12.2020 – 10 041 906 тыс. руб.).

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



Обществом были арендованы объекты основных средств у следующих организаций:

Наименование арендодателя	На 31.12.2022*	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Итого аренда основных средств, в том числе:	3 070 303	5 810 319	10 041 906
Администрации муниципальных районов, поселений	2 031 533	1 986 820	2 147 867
Территориальные управления Федерального агентства по управлению государственным имуществом	135 050	1 297 845	1 292 009
Комитет управления муниципальным имуществом	340 575	547 728	636 844
АО «ДВЭУК»	-	736 254	736 254
АО «РАО ЭС Востока»	-	486 188	4 180 993
Министерство имущественных отношений края	288 861	342 073	633 061
ПАО «Россети»	25 750	25 750	25 750
ПАО «Ростелеком»	33 192	31 944	27 888
Прочие	235 342	355 717	361 240

* - кроме предметов аренды, в отношении которых признаны активы в форме прав пользования в соответствии с ФСБУ 25/2018.

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

Наименование контрагента	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Итого обеспечения обязательств и платежей полученные, в том числе:	1 479 116	460 272	389 318
ООО «БиЭФ»	200 000	-	-
ООО «ВЭЛТА»	195 241	-	-
ООО «ДВ Энергосервис»	184 284	-	-
ООО «ИСК Атлан»	200 000	-	-
ООО «МЭС»	173 328	47 354	104 866
ООО «ФСК Энергосоюз»	62 858	113 138	30 000
ООО «ЭлектроСтрой»	60 234	60 234	60 234
ООО «Энергон 16»	71 895	-	-
АО «Гидроэлектромонтаж»	-	55 843	55 843
АО «ДЭТК»	-	49 231	-
ООО «Гидроэлектромонтаж»	-	-	37 896
Прочие	331 278	134 472	100 379

Банковские гарантии предоставлены контрагентами Обществу в обеспечение исполнения их обязательств по возврату авансов, выданных, и надлежащего исполнения ими обязательств по договору подряда СМР.

3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах)

3.7.1 Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах)

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества в 2022 году занимает выручка от передачи электроэнергии (83%).

Наименование показателя	За 2022 год	За 2021 год
Строка 2110 «Выручка», в том числе:	36 802 595	36 050 482
Выручка от передачи электроэнергии	34 623 453	33 691 571
Выручка от технологического присоединения	1 780 726	1 995 601
Выручка от реализации прочих услуг	398 416	363 310

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

Наименование показателя	За 2022 год	За 2021 год
Строка 2120 «Себестоимость продаж», в том числе	34 889 362	33 927 930
Расходы на распределение электроэнергии	14 287 823	13 893 218
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	3 056 357	3 021 939
Вознаграждения работникам	8 790 811	7 953 778
Покупная электроэнергия и мощность	5 154 878	4 555 492
Налоги (кроме налога на прибыль)	706 014	641 360
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	1 023 798	921 268
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	428 379	298 923
Расходы на пожарную, вневедомственную и прочую охрану	164 100	157 501
Прочие материалы	846 202	774 222
Расходы на страхование	97 716	94 017
Расходы на аренду	249 441	452 080
Прочие расходы	83 843	1 164 134

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



Расшифровка управленческих расходов по видам представлена ниже:

Наименование показателя	За 2022 год	За 2021 год
Строка 2220 «Управленческие расходы», в том числе:	640 630	563 250
Вознаграждения работникам	443 513	393 253
Работы и услуги производственного характера	73 124	50 741
Прочие материалы	17 071	19 260
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	41 348	42 259
Налоги (кроме налога на прибыль)	19 714	18 559
Прочие расходы	45 860	39 178

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

Наименование показателя	За 2022 год	За 2021 год
Итого расходы по обычным видам деятельности	35 530 080	34 491 326
Итого по элементам	35 530 080	34 491 326
Материальные затраты	6 018 151	5 348 974
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	3 097 705	3 064 198
Вознаграждения работникам	9 234 324	8 347 029
Налоги (кроме налога на прибыль)	725 728	659 919
Прочие затраты	16 454 172	17 071 206

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

Наименование показателя	За 2022 год		За 2021 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Строки 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы», в том числе:	276 587	(534 898)	222 373	(364 061)
Реализация/ликвидация основных средств	14 912	-	3 155	(1 446)
Реализация прочего имущества	8 608	-	1 046	-
Резерв по сомнительным долгам	33 412	(68 429)	17 876	(2 486)
Прибыль / убыток прошлых лет	39 596	(77 133)	21 050	(25 998)
Штрафы, пени, неустойки к получению/уплате	88 336	(14 492)	68 558	(808)
Списание кредиторской/дебиторской задолженности	3 245	(785)	2 563	(679)
Расходы по коллективному договору	-	(278 155)	-	(185 954)
Возмещение убытков к получению/уплате	34 456	(7 344)	87 028	(5 020)
Расходы на благотворительные цели	-	(20 426)	-	(30 605)
Налоги и сборы	-	(38 329)	-	(37 610)
Иные операции	54 022	(33 805)	21 097	(73 457)

3.9 Налоги

Налог на прибыль организации

Наименование	За 2022 год	За 2021 год
Прибыль (убыток) до налогообложения	433 685	1 035 896
Ставка налога на прибыль, %	20	20
Сумма условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль	86 737	207 179
Постоянный налоговый расход (доход)	88 006	87 028
Изменение отложенных налоговых активов для целей расчета текущего налога на прибыль (из строки 2412)	(45 439)	6 083
Изменение отложенных налоговых обязательств для целей расчета текущего налога на прибыль (из строки 2412)	(129 304)	(174 443)
Текущий налог на прибыль	-	125 847

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



Величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств составила:

Наименование показателя	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Отложенные налоговые активы	683 081	728 519	114 534
Отложенные налоговые обязательства	3 657 225	3 527 921	3 649 628

Налог на добавленную стоимость

Общая сумма НДС к уплате, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 8 298 470 тыс. руб. (7 883 464 тыс. руб. в 2021 году). Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 6 175 651 тыс. руб. (6 313 613 тыс. руб. в 2021 году).

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

Взаимоотношения с налоговыми органами

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок отдельных фактов хозяйственной жизни Общества. В связи с этим позиция руководства в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами. Налоговый контроль в Российской Федерации ужесточается, вследствие чего повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства.

3.10 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 2022 год	За 2021 год
Базовая прибыль за отчетный год (тыс. руб.)	258 729	742 317
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	995 950 186,8	966 090 999,8
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,0003	0,0008

В 2022 и 2021 годах Общество не имело долговых ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в акции.

3.11 Связанные стороны

Связанными сторонами Общества являются юридические и (или) физические лица контролирующие или оказывающие значительное влияние на Общество, юридические лица, контролируемые Обществом, а также организации и юридические лица, которые контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим и (или) одним и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц).

АО «ДРСК» входит в группу компаний ПАО «РусГидро».

Общество контролируется Публичным акционерным обществом «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро») 660017, Россия, Красноярский Край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д.43, корпус 1. 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 организованным торгам. На основании п.2 статьи 6.1 Федерального закона от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» Общество не обязано располагать информацией о своих бенефициарных владельцах и принимать обоснованные и доступные в сложившихся обстоятельствах меры по установлению в отношении своих бенефициарных владельцев сведений.

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

Перечень связанных сторон

Показатели, отражающие аналогичные по характеру отношения и операции со связанными сторонами, сгруппированы и раскрываются в Пояснениях отдельно для каждой группы связанных сторон в соответствии с информационным сообщением Минфина России от 24.02.2022 № ИС-учет-32.

Наименование связанной стороны
Основное Общество
ПАО «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 «Институт Гидропроект»
АО «ДВЭУК-ГенерацияСети»
АО «РусГидро ОЦО»
АО «РусГидроСнабжение»
ООО «РусГидро ИТ сервис»
АО «Центр оценки квалификаций РусГидро»
АО «УК ГидроОГК»
АО «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»

3.11.1 Продажи связанным сторонам

Общая величина выручки от продаж связанным сторонам составила:

Наименование	За 2022 год	За 2021 год
Итого продажи связанным сторонам, в том числе:	22 155 197	21 232 142
Выручка от продажи основному Обществу	21 738 568	20 819 011
Выручка от продажи прочим связанным Обществам	416 629	413 131

Услуги по передаче электроэнергии оказывались Обществом связанным сторонам в 2022 и 2021 годах по тарифам, утвержденными на долгосрочный период регулирования нормативно-правовыми актами регулирующих органов субъектов РФ.

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



3.11.2 Закупки у связанных сторон

Стоимость услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

Наименование	За 2022 год	За 2021 год
Итого закупки у связанных сторон, в том числе:	6 070 257	4 932 623
Строительно-монтажные, проектно-изыскательские, научно-исследовательские работы (СМР, ПИР, НИР), оборудование, в том числе:	683 590	146 679
Прочие связанные стороны	683 590	146 679
Покупная электроэнергия, в том числе:	5 157 068	4 555 492
Основное Общество	4 789 104	4 246 091
Прочие связанные Общества	387 964	309 401
Услуги, оказанные связанными сторонами, в том числе:	229 599	230 452
Основное Общество	45	1 127
Прочие связанные Общества	229 554	229 325

3.11.3 Расчеты с негосударственными пенсионными фондами

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

Расходы по взносам Общества в негосударственные пенсионные фонды отражаются в составе расходов по обычным видам деятельности. Общая сумма отчислений в фонды составила 67 171 тыс. руб. и 65 853 тыс. руб. за 2022 год и 2021 год соответственно.

3.11.4 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2022, 31.12.2021 и 31.12.2020 задолженность связанных сторон перед Обществом, за вычетом резерва по сомнительным долгам составляет:

Вид задолженности	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Итого задолженность связанных сторон, в том числе:	1 300 155	1 293 994	984 353
Передача электроэнергии	988 067	1 158 153	908 757
Авансы выданные	311 082	134 409	74 805
Прочие расчеты со связанными сторонами	1 006	1 432	791

По состоянию на 31.12.2022, 31.12.2021 и 31.12.2020 задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

Наименование	На 31.12.2022	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Итого задолженность перед связанными сторонами, в том числе:	3 012 843	3 140 201	254 336
Строительно-монтажные работы, приобретение основных средств	2 207 135	2 799 154	130 129
Приобретение электроэнергии	34 063	288 445	69 621
Авансы полученные	595 928	1 179	807
Прочие расчеты со связанными сторонами	175 717	51 423	53 779

Задолженность Общества по займам, полученным от связанных сторон, по состоянию на 31.12.2022, 31.12.2021 и 31.12.2020 отражена в пунктах 3.4.1 и 3.5.1 Пояснений.

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



3.11.5 Вознаграждение основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров и генерального директора, заместителей генерального директора Общества.

Вознаграждение членам Совета директоров Общества рассчитывается в соответствии с «Положением о выплате членам Совета Директоров АО «ДРСК», утвержденным годовым Общим собранием 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 2022 и 2021 годах Общество начислило вознаграждение основному управленческому персоналу в пределах сумм, установленных трудовыми соглашениями, на общую сумму 62 771 тыс. руб. и 71 396 тыс. руб. соответственно. Кроме того, в 2022 году было создано оценочное обязательство по премиям основному управленческому персоналу на сумму 12 673 тыс. руб. (в 2021 году – 17 174 тыс. руб.).

3.11.6 Денежные потоки между Обществом и связанными сторонами

Наименование показателя	Код строки	За 2022 год	За 2021 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления, в том числе:	4110	26 800 983	25 150 306
от продажи продукции, товаров, работ и услуг, в т.ч.:	4111	26 600 975	25 150 306
прочие поступления, в т.ч.:	4119	8	-
Платежи, в том числе:	4120	6 744 125	5 538 032
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги, в т.ч.:	4121	6 742 634	5 538 032
прочие платежи	4129	1 491	-
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	19 856 858	19 612 274
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления, в том числе:	4210	790	730
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	790	730
Платежи, в том числе:	4220	3 268 016	102 076
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	3 268 016	102 076
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(3 267 226)	(101 346)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления, в том числе:	4310	5 543 617	1 031 074
получение кредитов и займов	4311		
Платежи, в том числе:	4320	5 543 617	1 031 074
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	2 000	2 000
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	2 000	2 000
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	5 541 617	1 029 074

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)



3.12 Информация по сегментам

В деятельности Общества отчетных сегментов не выделяется. Основным видом хозяйственной деятельности Общества является передача электрической энергии, что составляет 83% выручки от продажи продукции (услуг). Лица, наделенные в Обществе полномочиями по принятию решений в распределении ресурсов внутри организации и оценке результатов ее деятельности, осуществляют анализ деятельности Общества в целом, как единого сегмента.

3.13 Условные обязательства

По состоянию на 31.12.2022 Обществом выданы поручительства по обязательствам третьих лиц, сроки исполнения которых еще не наступили, а также переданы в залог активы на общую сумму 13 000 тыс. руб. (на 31.12.2021 – 11 000 тыс. руб., на 31.12.2020 – 11 000 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 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

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



не представляется возможным. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и (или) результаты хозяйственной деятельности Общества.

По мнению руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2022 года соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Общества с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

3.14 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 повышения ставки по действующим кредитам и привести к более дорогому привлечению денежных средств для финансирования инвестиционной программы в текущей деятельности и будущем.

В структуре кредитного портфеля Общества доля кредитов банков составляет 88%. 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.

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.

Обществом проводится постоянный мониторинг динамики количественного и качественного состава дебиторской и кредиторской задолженности, утверждается график взыскания просроченной дебиторской задолженности.

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)



3.15 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 2022 год, отсутствуют.

Генеральный директор
АО «ДРСК»



А. В. Бакай

Главный бухгалтер АО «ДРСК»

Е.А. Игнатова

22 февраля 2023 года

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

**Общему собранию акционеров
АО «ДРСК»****ЗАКЛЮЧЕНИЕ
Ревизионной комиссии АО «ДРСК»
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
АО «ДРСК» за 2022 год**

г. Москва

14 марта 2023 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «ДРСК» (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «ДРСК» от 06.02.2023 №2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «ДРСК» (далее – Общество) за период с 01.01.2022 года по 31.12.2022 года (далее – Ревизионная проверка).

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

- данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность велась с соблюдением интересов Общества и его акционеров.

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров, представление достоверной финансовой отчетности несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2022 год не содержит существенных искажений.

В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

Финансовая отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По мнению Ревизионной комиссии Общества, с учетом заключения Аудитора Общества, отчетность (годовой отчет, бухгалтерская отчетность) Общества за 2022 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2022 года по 31.12.2022 года включительно.

Заключение Ревизионной комиссии АО «ДРСК» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности АО «ДРСК» за 2022 год утверждено решением Ревизионной комиссии АО «ДРСК» от 14.03.2023 года (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «ДРСК» от 14.03.2023 №3).

Председатель
Ревизионной комиссии
АО «ДРСК»



О.В. Рохлина

Член Ревизионной комиссии
АО «ДРСК»



О.М. Жихарева

Член Ревизионной комиссии
АО «ДРСК»



Н.А. Щедрин