



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

2019



ДРСК

ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ

Утвержден
годовым Общим собранием
акционеров АО «ДРСК»
от 28.05.2020 года (протокол № 376)

Предварительно утвержден
Советом директоров АО «ДРСК»
Протокол № 5 от 27.04.2020 г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2019 год

**Акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»**

Генеральный директор
АО «ДРСК»



Ю. А. Андреев

Оглавление

ГЛОССАРИЙ	5
ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА 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 текущий момент	9
1.1.3. Обзор основных событий в отчетном периоде, повлиявших на развитие Общества	13
1.1.4. Краткий обзор основных рынков на которых Общество осуществляет свою деятельность	14
1.1.5. Описание конкурентного окружения Общества	14
1.1.6. Информация об основных клиентах (группах клиентов) компании, принципах работы с ними (клиентская политика)	14
1.2. Стратегические цели	15
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	15
1.4. Управление рисками	23
1.5. Основные достижения в 2019 году	27
РАЗДЕЛ 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	29
2.1. Работа органов управления и контроля	29
2.1.1. Общее собрание акционеров	29
2.1.2. Совет директоров	29
2.1.3. Исполнительный орган	31
2.1.4. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества	32
2.1.5. Ревизионная комиссия	33
2.2. Отчет Совета директоров	34
2.3. Уставный капитал	34
2.4. Структура акционерного капитала	35
2.5. Общество на рынке ценных бумаг	35
2.6. Участие Общества в иных организациях	35
РАЗДЕЛ 3. ПРОИЗВОДСТВО	37
3.1. Передача и распределение электрической энергии	37
3.2. Распределительные сети	37
РАЗДЕЛ 4. УПРАВЛЕНИЕ СОСТОЯНИЕМ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ	39
4.1. Выполнение годовой программы ремонтов	39
4.2. Источники финансирования ремонтных программ	39
4.3. Затраты на программы ТПиР	39
РАЗДЕЛ 5. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ	41

5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.....	41
5.2. Финансовая отчетность Общества за 2019 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	41
5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	43
5.3.1. Финансовые показатели.....	43
5.3.2. Показатели эффективности.....	44
5.3.3. Показатели управления операционной задолженностью	44
5.3.4. Показатели ликвидности	45
5.3.5. Показатели структуры капитала	45
5.3.6. Показатели доходности капитала	45
5.4. Анализ дебиторской задолженности	46
5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	46
5.6. Распределение прибыли и дивидендная политика.....	47
РАЗДЕЛ 6. ИНВЕСТИЦИИ	48
6.1. Динамика капитальных вложений.....	48
6.2. Данные о вводах мощностей в физических единицах и основных фондов в денежном выражении за год	50
6.3. Источники финансирования инвестиционной программы отчетного года	50
6.4. Структура капиталовложений по направлениям.....	51
6.5. Основные инвестиционные проекты отчетного года	51
6.6. Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу.....	52
6.7. Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных проектов.....	54
РАЗДЕЛ 7. ИННОВАЦИИ	57
РАЗДЕЛ 8. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО	59
8.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества	59
8.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям.....	59
8.1.2. Возрастной состав работников	60
8.1.3. Качественный состав работников (уровень образования).....	60
8.1.4. Данные по движению персонала	61
8.2. Расходы на оплату труда работников	62
8.3. Развитие персонала.....	62
8.3.1. Реализация программ обучения работников	62
8.3.2. Информация о сотрудничестве с образовательными организациями	65
8.4. Социальная политика.....	69
8.4.1. Социальные расходы Общества	69
8.4.2. Добровольное медицинское страхование	70
8.4.3. Негосударственное пенсионное обеспечение.....	70
8.4.4. Социальное партнерство	70
8.4.5. Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия	71

РАЗДЕЛ 9. ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА	72
РАЗДЕЛ 10. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	78
РАЗДЕЛ 11. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	85
11.1. Общая информация о закупочной деятельности.....	85
11.2. Объем и структура закупок за 2019 год.....	85
11.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2019 год.....	86
11.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2019 год.....	86
КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ	87
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. БУХГАЛТЕРСКАЯ (ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТ ОБЩЕСТВА ЗА 2019 ГОД	89
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ	149

ГЛОССАРИЙ

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

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»

ДО дочерние общества

ДФО Дальневосточный федеральный округ

ЕНЭС единая национальная (общероссийская) электрическая сеть

ЕАО Еврейская автономная область

ИП инвестиционная программа

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

МТР материально-технические ресурсы

МВ·А мегавольт-ампер

НТД нормативно-техническая документация

НВВ необходимая валовая выручка

НИОКР научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы

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

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

ОЗП осенне-зимний период

ОРЭ оптовый рынок электроэнергии

ПБУ правила бухгалтерского учета

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

СВА Служба внутреннего аудита

СИП самонесущий изолированный провод

СМК система менеджмента качества

СМОзиОБТ система менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда

СУП система управления персоналом

СЭМ система экологического менеджмента

ТОСЭР (ТОР) 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

ЭС электрические сети

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА К АКЦИОНЕРАМ



*Председатель Совета директоров АО «ДРСК»
С.В. Васильев*



*Генеральный директор АО «ДРСК»
Ю.А. Андреев*

Уважаемые акционеры!

В 2019 году, как и в предыдущие годы, АО «ДРСК» обеспечивало надежное и качественное электроснабжение потребителей за счет эффективного управления энергосетевой инфраструктурой в зоне деятельности компании.

Усилия коллектива Общества в отчетном году были направлены на повышение финансово - экономической, производственной эффективности и на оптимизацию расходов, а также на реализацию инвестиционной программы с применением наиболее перспективных научно-технических и энергосберегающих технологий.

Многие из построенных и реконструированных ДРСК энергообъектов имеют не только весомое инфраструктурное значение, но и способствуют повышению надежности электроснабжения и раскрытию инвестиционного потенциала территорий деятельности Компании.

Начиная с 2016 года АО «ДРСК» генерирует стабильный положительный финансовый результат. По итогам работы за 2019 год Обществом получена прибыль в сумме 2 727 млн. руб. Стабильность финансового результата обусловлена получением прибыли по филиалам компании и проводимой работой по оптимизации операционных издержек и реализацией мероприятий по финансовому оздоровлению.

АО «ДРСК» в отчетном году продолжило реализацию важнейших государственных инфраструктурных проектов для территорий опережающего развития.

Завершены работы по мероприятиям, необходимым для обеспечения электроснабжения объектов ТЭСЭР «Большой камень» в Приморском крае, в целях реализации договоров технологического присоединения между АО «ДРСК» и АО «КРДВ». Продолжены работы по строительству электросетевых объектов для обеспечения электроснабжения ТЭСЭР «Николаевск» в Хабаровском крае, ТЭСЭР «Белогорск» в Амурской области.

Руководством Компании проводится масштабная работа по реализации проекта электроснабжения объектов газотранспортной системы «Сила Сибири» в Амурской области и Республике Саха (Якутия). Так в 2019 году введены в эксплуатацию две ПС 220/10 кВ КС-3 и КС-7А и ПС 35/10 кВ КС-6. Установленная мощность каждой подстанции 20 МВА, завершено строительство ВЛ 35 кВ Сковородино КС-6 протяженностью 28 км.

Компанией в отчетном году введено в эксплуатацию 943 км линий электропередачи и 214,7 МВА трансформаторной мощности. Объем капитальных вложений Общества в электросетевой комплекс в 2019 году составил 4 906 млн. рублей.

Одной из важнейших задач в 2019 году явилась подготовка и обеспечение бесперебойного электроснабжения V Восточного экономического форума в г. Владивостоке на о. Русском с участием Президента Российской Федерации, других глав государств тихоокеанского региона, политической и бизнес элиты. Обществом реализованы электрические схемы бесперебойного и резервного электроснабжения потребителей особой группы первой категории надежности объектов Форума. В рамках своей компетенции, АО «ДРСК» полностью обеспечило энергетическую безопасность мероприятий V Восточного экономического форума.

В 2019 году АО «ДРСК» заключено 11,5 тысяч договоров на технологическое присоединение и подписано более 12 тысяч актов технологического присоединения. Объем выполненных мероприятий для технологического присоединения увеличился на 707.1 млн. руб по сравнению с предыдущим годом.

В отчетном году Компания успешно прошла первый надзорный аудит интегрированной системы менеджмента. Ведущие аудиторы сертифицирующей организации АО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» оценили соответствие ИСМ требованиям новых версий международных стандартов ISO 9001:2015 и ISO 14001:2015, а также OHSAS 18001:2007. При проведении надзорного аудита экспертами не выявлено ни одного несоответствия и ни одного замечания.

В области охраны окружающей среды АО «ДРСК» не устранивших предписаний и штрафов за 2019 год не имеет.

Компания сохранила грамотный и сплоченный коллектив, готовый не только выполнять свои производственные задачи: работать на снижение аварийности, поддерживать в надлежащем техническом состоянии и создавать энергетическую инфраструктуру, но и мобилизоваться в период нештатных, чрезвычайных ситуаций.

Наши профессиональные кадры – это наше главное достояние. Специалисты компании участвуют в профессиональных соревнованиях и побеждают, внедряют новые технологии и получают патенты на их использование. Энергетики компании приняли участие в первом Корпоративном чемпионате по инновациям и рационализации «РАЦЭНЕРДЖИ» и победили. Специалисты ДРСК запатентовали уникальную программу по управлению логистикой, разработали новый продукт для ЭВМ - модуль расчета ИТС энергооборудования, позволяющий эффективнее управлять производственными активами компании.

Основным приоритетом и одной из важнейших задач менеджмента Компании остается повышение надежности энергоснабжения потребителей и клиентоориентированность.

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 приложим все усилия для реализации намеченных планов и достижения поставленных целей.

В 2020 году мы также намерены повышать эффективность работы электросетевых объектов и надежность энергоснабжения потребителей Дальнего Востока, способствуя развитию энергетики и экономики Дальневосточного Федерального округа.

**Председатель
Совета директоров АО «ДРСК»**



С.В. Васильев

Генеральный директор АО «ДРСК»



Ю.А. Андреев

РАЗДЕЛ 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА

1.1. Об Обществе и его положение в отрасли

1.1.1. Краткая история Общества

Согласно ст.6 Федерального Закона «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации» от 26.03.2003 года №36-ФЗ юридическим лицам запрещается 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 является 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 года операционной деятельности Общества, в том числе определение структуры и численности 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 года) **с 01.01.2007 года 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 текущий момент

Общество входит в Группу РусГидро.

Единственным акционером АО «ДРСК» является Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ПАО «ДЭК»), которое владеет 100% обыкновенных акций Общества. ПАО «РусГидро» владеет 52,07% от уставного капитала ПАО «ДЭК» (1,04% – прямой контроль; 51,03% – косвенный контроль). Акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока» (АО «РАО ЭС Востока») владеет 51,03 % от уставного капитала ПАО «ДЭК» (прямой контроль). ПАО «РусГидро» владеет 84,39% от уставного капитала АО «РАО ЭС Востока» (прямой контроль).

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 ПАО «РусГидро» объединяет более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25,2 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 данных регионов - по итогам Всероссийской переписи населения 2010 г. составила свыше 5,2 млн. человек.

В обслуживании компании на конец отчетного периода находилось 58.983 тысяч километров линий электропередач напряжением 0,4 - 110 кВ и 720 подстанций напряжением 35-220 кВ.

Основные виды деятельности АО «ДРСК».

В соответствии с Уставом АО «ДРСК» основными видами деятельности Общества являются:

- оказание услуг по передаче электрической энергии;
- оказание услуг по распределению электрической энергии;
- оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям;
- оперативно-диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления;
- оказание услуг по сбору, передаче и обработке технологической информации, включая данные измерений и учёта;
- осуществление контроля за безопасным обслуживанием электрических установок у потребителей, подключенных к электрическим сетям общества;
- деятельность по эксплуатации электрических сетей;
- покупка электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности);
- реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам) на основании решений уполномоченных органов о присвоении статуса гарантирующего поставщика;
- выполнение функций гарантирующего поставщика на основании решений уполномоченных органов;
- деятельность по эксплуатации тепловых сетей;
- деятельность по эксплуатации газовых сетей;
- оказание услуг по осуществлению полномочий единоличного исполнительного органа хозяйствующих субъектов;
- оказание услуг по доверительному управлению имуществом;
- осуществление операций с ценными бумагами в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации;
- осуществление агентской деятельности;
- проектно-сметные, изыскательские, научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы;
- оказание транспортно-экспедиционных услуг;
- оказание консалтинговых услуг;
- выполнение работ, определяющих условия параллельной работы в соответствии с режимами Единой энергетической системы России в рамках договорных отношений;
- эксплуатация по договорам с собственниками энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества;
- обеспечение работоспособности и исправности энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение технического обслуживания, диагностики, ремонта электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, а также технологическое управление ими;
- проведение испытаний и измерений энергоустановок (в том числе потребителей);
- обеспечение работоспособности и исправности, проведение технического обслуживания, диагностики и ремонта сетей технологической связи, средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного, технологического оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства, а также технологическое управление ими;
- разработка долгосрочных прогнозов, перспективных и текущих планов развития электросетевого комплекса, целевых комплексных научно-технических, экономических и социальных программ;
- развитие электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку;
- развитие сетей технологической связи, средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного технологического оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку;
- эксплуатация взрывоопасных, химически опасных и пожароопасных производственных объектов;
- создание и освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность,

безопасность и экологичность работы промышленных объектов, создание условий для развития электроэнергетической системы России, реализации отраслевых научно-технических и инновационных программ, участие в формировании отраслевых фондов НИОКР;

- осуществление производственного контроля за состоянием промышленной безопасности опасных производственных объектов;
- организация работы по обеспечению охраны труда;
- организация работы по обеспечению надежной и безаварийной работы оборудования;
- осуществление видов деятельности, связанных с работами и услугами природоохранного назначения;
- деятельность, процесс которой связан с воздействием на окружающую среду, образованием, сбором, использованием, обезвреживанием, хранением, захоронением, перемещением, транспортированием и размещением промышленных отходов;
- деятельность по использованию водных объектов;
- деятельность по использованию природных ресурсов, в том числе недр и лесного фонда;
- деятельность в области метрологии;
- деятельность по изготовлению и ремонту средств измерений;
- деятельность на предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию приборов и инструментов для измерения, контроля, испытания, навигации, локации и прочих целей;
- деятельность по обращению с опасными отходами;
- деятельность по предупреждению и тушению пожаров;
- производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений;
- организация и проведение работы с кадрами, включая подготовку и переподготовку, проверку знаний персоналом правил технической эксплуатации, правил пожарной безопасности и нормативных документов по охране труда, а также других правил и инструкций в соответствии с действующими нормативными документами;
- перевозки пассажиров и грузов автомобильным, железнодорожным, авиационным и внутренним водным транспортом (в том числе в отношении опасных грузов);
- деятельность по техническому обслуживанию и ремонту подвижного состава на железнодорожном транспорте;
- деятельность по техническому обслуживанию и ремонту технических средств, используемых на железнодорожном транспорте;
- погрузочно-разгрузочная деятельность на железнодорожном транспорте (в том числе в отношении опасных грузов);
- погрузочно-разгрузочная деятельность на внутреннем водном транспорте (в том числе в отношении опасных грузов);
- эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт автомобильного, внутреннего водного транспорта и грузоподъемных механизмов, используемых в технологических целях;
- внешнеэкономическая деятельность;
- хранение нефти, газа и продуктов их переработки;
- деятельность по выполнению функций заказчика-застройщика;
- проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- услуги местной телефонной связи;
- аренда каналов связи;
- услуги телематических служб (в том числе служба электронной почты, служба доступа к информационным ресурсам, информационно-справочная служба, служба Телефакс, служба Комфакс, служба Бюрофакс, служба обработки сообщений, служба голосовых сообщений, служба передачи речевой информации);
- услуги передачи данных;
- использование орбитально-частотных ресурсов и радиочастот, радиочастотных каналов и радиоэлектронных средств для организации радиосвязи для осуществления телевизионного вещания и радиовещания (в том числе вещания дополнительной информации);
- аренда зданий, сооружений, оборудования, машин и механизмов;
- деятельность по технической защите конфиденциальной информации;
- осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством и иными нормативными актами Российской Федерации;
- организация и проведение мероприятий по мобилизационной подготовке, гражданской обороне,

защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, защите сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством РФ;

- реализация мер по обеспечению безопасного функционирования объектов топливно-энергетического комплекса, защите от актов незаконного вмешательства, в соответствии с законодательством РФ;

- оказание услуг в области охраны труда (в том числе проведение специальной оценки условий труда, обучение работодателей и работников вопросам охраны труда, проведение лабораторных исследований (измерений) факторов производственной среды и трудового процесса в целях обеспечения государственной экспертизы условий труда);

- оказание услуг по медицинской деятельности, в том числе санаторно-курортное обслуживание;

- организация и проведение в соответствии с законодательством РФ мероприятий по мобилизационной подготовке и мобилизации, воинского учета, бронирования граждан, пребывающих в запасе и работающих в Обществе;

- организация и проведение мероприятий по обеспечению защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством РФ.

Головной офис Общества расположен в г. Благовещенске Амурской области

Организационная структура АО «ДРСК»:

Три органа управления:

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

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.

Три уровня организационной структуры:

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

Перечень филиалов АО «ДРСК»:

№	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.

Сведения о нахождении АО «ДРСК» в реестре хозяйствующих субъектов.

АО «ДРСК» включено в Реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль.

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

Все филиалы АО «ДРСК» работают над инвестиционными проектами, направленными на создание инфраструктуры для территорий опережающего развития и земельных участков, выделенных в рамках федеральной программы по освоению дальневосточных земель.

В 2019 году компания полностью выполнила взятые обязательства по освоению инвестпрограммы – выполнено технологическое присоединение ряда объектов магистрального газопровода «Сила Сибири» в Амурской области и на юге Республики Саха (Якутия).

Ввод производственных мощностей составил 214,7 МВА, построено и введено в эксплуатацию 943 километра линий электропередачи. Для сравнения, этой мощности достаточно для электроснабжения такого города, как Благовещенск Амурской области.

В частности, обеспечено технологическое присоединение ряда объектов магистрального газопровода «Сила Сибири» в Амурской области и на юге Республики Саха (Якутия). Обеспечено электроснабжение трансграничного мостового перехода через реку Амур. Выполнены мероприятия по строительству объектов электроснабжения ТЭСЭР «Большой Камень» и осуществлены мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств объектов ТЭСЭР «Белогорск» по I и II этапам. Завершена реконструкция ПС «Промышленная» с заменой трансформатора 10 МВА на 16 МВА и строительство ЛЭП 10 кВ от ПС «Промышленная».

В рамках исполнения инвестиционной программы 2019-го года специалистами компании также реконструирована ПС 35/6 кВ Лазурная с заходами с увеличением трансформаторной мощности на 42 МВА до 50 МВА и построены заходы ЛЭП 110 кВ на ПС 110/35/6 кВ Лазурная от ЛЭП 110 кВ Океан-Горностай протяженностью 3 км. с целью подключения к электроснабжению участков в районе б. Лазурная, выделяемых в рамках программы поддержки многодетных семей.

Кроме того, на севере Приморского края для централизованного электроснабжения с. Красный Яр, с. Олон, с. Ясенево энергетиками ДРСК выполнено строительство ПС 35/20 кВ Алчан с заходами 35 кВ.

Количество заключенных на теприсоединение договоров в прошедшем году составило 11 532 шт.

Несмотря на напряженный период работы, связанный со сложными погодными условиями, внеплановыми ремонтными работами по восстановлению энергообъектов, поврежденных во время паводка, все работы были сделаны в срок в соответствии с графиками ремонтов ДРСК. Сумма затрат компании на ремонт основного оборудования в 2019 году составила 987 млн рублей, что на 7 % больше, чем в 2018 году. В частности, в Амурской области энергетики ДРСК провели капитальный ремонт ВЛ-110 кВ «Февральск-Коболдо 1,2», являющейся основным источником электроснабжения для жителей Селемджинского района и расположенных в нем предприятий золотопромышленной отрасли. Выполнили капитальный ремонт силовых трансформаторов 110 кВ на трех подстанциях в Артёмовском и Уссурийском городских округах Приморского края. Энергетики ЕАО провели капитальный ремонт воздушной линии электропередачи в поселке Биракан Облученского района. В Южной части Республики Саха (Якутия) и в рамках подготовки к отопительному сезону энергетики закончили ремонт на транзите воздушных линий 110 кВ «Чульманская ТЭЦ – Н.Куранах» с заменой устаревших изоляторов на более современные полимерные аналоги. Также специалисты компании заменили поврежденные изоляторы, фундаменты опор, произвели демонтаж дефектных участков грозотроса.

Немалую часть ремонтной программы филиалов ДРСК составили мероприятия по ремонту оборудования распределительных сетей в сельской местности и отдаленных населенных пунктах - более чем на 50% увеличен объем ремонтов ЛЭП 0,4-10 кВ.

Общий уровень удовлетворенности потребителей услугами ДРСК (ТПР, транспорт эл.энергии, горячая линия) по результатам всех опросов - **85,21%**.

- усилен контроль за исполнением мероприятий по жалобам и обращениям потребителей;

- по всем выявленным несоответствиям разработаны корректирующие мероприятия с целью повышения качества обслуживания клиентов;

- оптимизирован и дополнен функционал Личного кабинета на сайте компании (реализована функция СМС-оповещения на разных этапах заявки, реализована возможность верификации по мобильному номеру телефона, информация о персональных данных выведена на главную страницу интерфейса ЛК, интерфейс изменен на более удобный);

- проведен ряд экспресс-семинаров с приглашением представителей предпринимательского

сообщества с целью популяризации возможностей Личного кабинета.

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

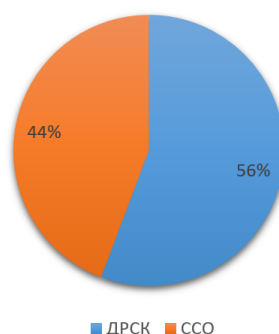
АО «ДРСК» - территориальная сетевая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии субъектам оптового и розничного рынков электрической энергии, а также по технологическому присоединению энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электросетевому комплексу на территории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

1.1.5. Описание конкурентного окружения Общества

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

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 56 %. На территории Дальнего Востока: Амурской области, Хабаровского и Приморских краев, Еврейской АО, южной части Республики Саха (Якутия) функционирует 69 территориальных сетевых организаций.

Доля рынка услуг по передаче электрической энергии



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

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

Потребители услуг:

- Гарантирующие поставщики:

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

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

- Энергосбытовые организации:

ПАО «ДЭК», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», ЗАО «ННК-Энерго», ООО «Русэнергоресурс», ООО «Транснефтьэнерго», ЗАО «Система», ООО «Трансэнергопром», ООО «ГлавЭнергоСбыт», ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО», ЗАО «Витимэнергосбыт», АО «Электросеть», ООО «РГМЭК», ООО «Ижэнергосбыт»

- Потребители:

ООО «Амурагроцентр», ООО «Березитовый рудник», АО «СО ЕЭС», ООО МЭЗ Амурский, ООО Дальнегорский ГОК», АО «ДГК»

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 2019 года Обществом велась договорная работа с новыми потребителями услуг. Заключено 3 новых договора оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе 1 договор со

сбытовой организацией, действующей в интересах одного потребителя, действующие договора 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 2019 г. следует, что, в основном, осуществляется технологическое присоединение льготной категории заявителей до 15 кВт с коммунально-бытовой нагрузкой (около 86%), кроме этого имеются заявители строительной отрасли, торговли, промышленности, транспорта и связи.

Основными крупными заявителями являлись:

- ООО Филиал компании по развитию и строительству моста "Амур" (Хэйлуцзян) «Автомобильный пункт пропуска (АПП) Кани-Курган объекта строительства пограничного мостового перехода через реку Амур (Хэйлуцзян) в районе городов Благовещенск (РФ) — Хэйхэ (КНР) 1 этап. Автодорожный мостовой переход. Этап 1.4, расположенных в Амурской области, Благовещенском районе, с. Кани-Курган, по филиалу Амурские ЭС.

- ООО Парк-Отель Бурдугуз многофункциональный гостиничный комплекс делового типа (5 звезд) 690091, Приморский край, Владивосток г, Набережная ул, дом № 10, по филиалу Приморские ЭС.

- АО ННК-Хабаровский НПЗ увеличение мощности, 680011, Хабаровский край, Хабаровск г, Металлистов ул, дом № 17, по филиалу Хабаровские ЭС.

1.2. Стратегические цели

Стратегические цели Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 08.06.2016 №238).

Обеспечение надёжного и безопасного функционирования объектов Общества.

АО «ДРСК» осознает свою ответственность как подконтрольное обществу ПАО «РусГидро» - производителя необходимой обществу электроэнергии.

Общество стремится к обеспечению надежного и безопасного для общества и окружающей среды функционирования объектов Группы РусГидро с учетом экономической обоснованности средств, направляемых на минимизацию рисков и снижение возможного ущерба.

Развитие энергетики Дальнего Востока.

Общество прилагает усилия для обеспечения устойчивого развития энергетики Дальнего Востока.

Рост ценности Общества.

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

1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегии развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (протокол от 8 июня 2016 года № 238).

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 2019 году в АО «ДРСК» реализована Программа обеспечения надежности электрических сетей, состоящая из 11 целевых программ и 862 мероприятий, на общую сумму 234 млн. руб. (без НДС).

В рамках реализации данной Программы выполнены следующие работы:

- Чистка просек ВЛ (доведение до нормативного состояния) более 2977 Га;
- Замена аккумуляторных батарей – 7 шт.;
- Оснащение дуговыми защитами – 29 компл.;
- Оснащение ПС средствами ОМП и аварийными регистраторами – 23 шт.;
- Оснащение быстродействующими защитами транзитов 110 кВ – 4 шт.;
- Замена измерительных трансформаторов тока и напряжения – 448 шт.;
- Оснащение устройствами телемеханики и оперативно-информационными комплексами – 7 шт.;
- Организация каналов связи для передачи команд диспетчерского и технологического управления – 12 шт.;
- Оснащение ПС и ДП источниками бесперебойного питания телемеханики и связи – 13 шт.;
- Замена ОСИ в составе разъединителей 110 кВ – 411 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:

– ежемесячно проводится «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 проводится при ежегодном проведении производственного контроля условий труда и проведением 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 проводятся 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;

аварий с ошибками персонала.

На основе полученных показателей состояния охраны труда 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 заседаниях Комиссии по регулированию вопросов эксплуатации и производственной деятельности.

Результаты анализа состояния охраны труда в АО «ДРСК» использовались руководителями подразделений Общества для проведения необходимых изменений в приоритетах политики по охране труда, в постановке новых целей и задач для повышения безопасности труда.

Итоги работы по охране труда и безопасности дорожного движения и приоритетные задачи на 2020 год отражены в приказе АО «ДРСК» от 21.02.2020 № 76.

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

1. Внедрение и развитие Личного кабинета заявителя с возможностью подписания документов при помощи Электронной подписи;
2. Использование мобильных бригад для выполнения мероприятий по технологическому присоединению;
3. Заключение «рамочных» договоров на выполнение проектно-изыскательских, строительномонтажных и пусконаладочных работ;
4. Автоматизация всех этапов процедуры технологического присоединения.
5. Обеспечено максимальное использование типовых проектов при выполнении мероприятий по строительству электрических сетей в рамках технологического присоединения;

В части снижения количества закрытых для технологического присоединения центров питания 35-110 кВ в 2019 году осуществлена замена силовых трансформаторов на более мощные по 3 ПС 35-110 кВ, при этом суммарный прирост трансформаторной мощности на перегруженных центрах питания составил 13,6 МВА.

В части организации электроснабжения объектов газопровода Сила Сибири, Амурского газоперерабатывающего завода:

- В рамках электроснабжения объектов газопровода «Сила Сибири» введены в работу ПС 220 кВ КС-3 (2x10 МВА), ПС 220 кВ КС-7А (2x10 МВА), ПС 35 кВ КС-6 (2x10 МВА) с двумя ВЛ 35 кВ, исполнено 20 договоров на технологическое присоединение объектов инфраструктуры ГТС Сила Сибири, в рамках которых выполнено строительство 61 км ВЛ 10 кВ, строительство 2 ТП 10/0,4 кВ, строительство 2,5 км ВЛ 0,4 кВ.

Выполнено строительство заходов ЛЭП 110 кВ протяженностью 0,3 км. на ПС 220 кВ Рудная для электроснабжения объектов Албынского рудника в Амурской области.

Реализация инвестиционных проектов в установленный срок

Наиболее значимые инвестиционные проекты 2019 года:

- Мероприятия, необходимые для обеспечения электроснабжения объектов газотранспортной системы «Сила Сибири» в Амурской области и Республике Саха (Якутия) в целях реализации договоров технологического присоединения с ПАО «Газпром». Введены в эксплуатацию две ПС 220/10 кВ КС-3 и КС-7А и ПС 35/10 кВ КС-6. Установленная мощность каждой подстанции 20 МВА. Также завершено строительство ВЛ 35 кВ Скородино КС-6 протяженностью 28 км.

- Завершены работы по мероприятиям, необходимым для обеспечения электроснабжения объектов ТОСЭР «Большой камень» в Приморском крае, в целях реализации договоров технологического присоединения между АО «ДРСК» и АО «КРДВ».

- Продолжение работ по строительству электросетевых объектов для обеспечения электроснабжения ТОСЭР «Николаевск» в Хабаровском крае.

- Продолжение работ по мероприятиям для обеспечения электроснабжения объектов ТОСЭР «Белогорск» в Амурской области.

Повышение эффективности операционной деятельности

Основные источники повышения эффективности, примененные менеджментом компании при исполнении параметров бизнес-плана в целях достижения КПЭ, отражены в утвержденном Плана мероприятий по оптимизации издержек. Все мероприятия, запланированные на 2019 год, реализованы в полном объеме. Фактически полученный эффект по снижению затрат в 2019 году составил 360,7 млн. руб. за счет реализации следующих мероприятий:

- оптимизация затрат на содержание производственного персонала;
- передача части функций административно-управленческого персонала филиалов на уровень АО «ДРСК», оптимизация функций филиалов и исполнительных аппаратов Общества;
- оптимизация удельных затрат на техническое обслуживание и ремонт;
- снижение уровней управления и повышение норм управляемости;
- оптимизация и развитие централизованной системы снабжения;
- мероприятия по оптимизации издержек на содержание автотранспорта;
- ликвидация представительства в Москве.

Повышение энергоэффективности компании

С целью повышения энергоэффективности компании в течение 2019 года в АО «ДРСК» проводились мероприятия, направленные на снижение потерь электроэнергии, совершенствованию систем учета, уменьшение энергопотребления объектов АО «ДРСК». Данные мероприятия вошли в программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ДРСК» на период 2019-2024 годы, утвержденную приказом АО «ДРСК» от 26.02.2019 № 74.

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 большое сечение на перегруженных ЛЭП, замена недогруженных или перегруженных трансформаторов, замена ответвлений в жилые дома на СИП. Кроме этого в программу были включены и реализованы мероприятия по модернизации средств учета «АИИС КУЭ розничного рынка электроэнергии», позволяющие снижать (не допускать роста) сверхнормативные потери электроэнергии за счет повышения точности показаний приборов учета и исключения неучтенного потребления (хищений) электроэнергии.

Эффект от реализации мероприятий программы энергосбережения и повышения энергоэффективности АО «ДРСК» за 2019 год составил 18 043,6 тыс. кВт*ч, в денежном выражении – 2,9 млн. руб.

В течение 2019 года проводилась работа по установлению собственников бесхозяйных электросетевых объектов, находящихся в зоне присутствия АО «ДРСК», выявлению потерь электрической энергии в объектах прочих собственников электросетевого имущества, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, а также снижение объема потребления энергетических ресурсов на хозяйственные нужды АО «ДРСК».

Повышение качества обслуживания клиентов

В 2019 году по инициативе контакт-центра в 1С Документооборот оптимизирован статистический учет жалоб и обращений потребителей по параметрам:

- повторное обращение,
- обоснованное/не обоснованное обращение.

Это позволило автоматизировать учет таких обращений и проводить его не только по обращениям, поступившим на горячую линию в исполнительный аппарат, но и по всем обращениям, поступившим в филиалы Общества.

Также в 2019 г оптимизирована работа сервиса «Личный кабинет» на сайте компании, в частности, добавлена возможность внесения изменений в персональные данные заявителя после авторизации, проведена техническая подготовка Личного кабинета к использованию сервиса Портала Госуслуг для входа

в Личный кабинет через Портал и автоматического подтверждения личности без необходимости посещения сетевой организации.

В 2019 г особое внимание уделялось контролю за исполнением жалоб по вопросам технического обслуживания объектов электросетевого хозяйства АО «ДРСК».

Суммарный коэффициент удовлетворенности потребителей качеством оказываемых услуг по результатам всех опросов - 85,21%.

Коэффициент удовлетворенности потребителей по услуге «Технологическое присоединение» составил 87,67%.

Оценка уровня удовлетворенности потребителей услугой по транспорту электроэнергии среди юридических лиц проводилась путем телефонного опроса представителей тех организаций, с которыми у АО «ДРСК» заключены соответствующие договоры, показатель составил 84,87%

Телефонный опрос для оценки уровня удовлетворенности потребителей - физических лиц услугой по транспорту электроэнергии проводился среди потребителей, которые в течение 2018 г. обращались на горячую линию с жалобами на качество электроэнергии. Показатель удовлетворенности 72,99%.

Обеспечение финансовой устойчивости компании

- Увеличение выручки;
- Сдерживание роста постоянных затрат;
- Работа с дебиторами по сокращению доли сомнительных долгов, относящихся в резерв;
- Непревышение уровня финансового долга

Расширение зоны обслуживания

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

За 2019 год в зоне деятельности АО «ДРСК» приобретено электросетевое имущество на сумму 10 006,3 тыс. руб. без учета НДС (163,61 у.е.).

Развитие кадрового потенциала

1. Обеспечения потребности организации в рабочей силе, в необходимых объемах и требуемой квалификации в 2019г. :

1.1. Укомплектованность штатного расписания в соответствие с нормативами - факт за 2019 год – 95,7 %: Штатная численность на 31.12.2019 - 7690,05 ед., списочная численность за 2019 – 7488 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 2019 г. - 6,07%

Текучесть 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.

Приоритетные направления обучения по программам охраны труда, правил, технической эксплуатации, промышленной безопасности - 71 %(4690 чел.) из числа обученных за отчетный период. Развитие профессиональных компетенций – 1873 работника.

В 2020 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 673 мероприятий, на общую сумму 699,3 млн. руб. (без НДС).

В состав данной Программы вошли следующие работы:

- Приведение просек ВЛ 35 кВ и выше к нормативному состоянию – 2861 Га;
- Повышение надежности работы распределительных сетей 0,4-10 кВ:
 - замена неизолированного провода на изолированный 236 км;
 - замена опор – 1687 шт.;
 - установка реклоузеров – 4 шт.;
 - установка защитных аппаратов 0,4-20 кВ – 213 шт.;
 - резервирование КЛ – 18 км;
 - замена ТП – 3 шт.
- повышение грозоупорности объектов 35 кВ и выше:
 - замена/восстановление грозозащитного троса – 44 км;
 - установка защитных аппаратов – 100 шт.
- замена опорно-стержневой изоляции (ОСИ) – 48 шт.;
- замена аккумуляторных батарей – 11 шт.;
- замена коммутационных аппаратов – 48 шт.;
- повышение наблюдаемости ПС – 12 шт.;
- организация каналов связи для передачи команд диспетчерского и технологического управления -

8 шт.;

- оснащение ПС источниками бесперебойного питания телемеханики и связи – 9 шт.;
- оснащение высоковольтных ячеек 6-10 кВ защитами от дуговых замыканий – 36 шт.;
- внедрение устройств РАС и ОМП на ПС – 15 шт.;
- оснащение основными защитами ВЛ 110 кВ – 2 шт.;
- внедрение, модернизация устройств и комплексов РЗА – 30 шт.

В плане повышения безопасности труда

1. Во исполнение требований федерального закона от 28.12.2013 № 426-ФЗ «О специальной оценке условий труда» в 2020 году будет продолжено проведение СОУТ в подразделениях Общества.

2. В соответствии со ст.226 Трудового кодекса РФ планируется освоить затраты на охрану труда в размере 471 971,43 тыс. руб. включающих:

Организационно-технические мероприятия – 208 942,44 тыс. руб;

Лечебно-профилактические мероприятия - 69 573,15 тыс. руб;

Санитарно-гигиенические мероприятия – 193 455,84 тыс. руб.

3. В соответствии с требованиями Приказа Минтруда России от 10.12.2012 N 580н «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 2020 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»:

- Работа Комиссий по регулированию вопросов эксплуатации и производственной деятельности (КРВЭиПД) (совещание ежеквартально).

- 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 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. Продолжить работу по разработке и введению в действие единых инструкций по охране труда для каждой профессии и по видам работ.

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 2017-2021гг.», утверждена приказом АО «ДРСК» от 06.03.17 № 63.

В рамках приоритетной задачи «Обеспечение своевременного **технологического присоединения заявителей к электрическим сетям**» в 2020 году планируется:

1. Продолжить работу по снижению удельных финансовых затрат и затрат времени на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции электрических сетей в рамках технологического присоединения;

2. Повысить ответственность РЭС при подготовке мероприятий для включения в ТУ;

3. Максимально использовать электронный формат согласования договоров ТП и ТУ в службах филиала и СП;

4. Максимально использовать проведение претензионно-исковой работы с заявителями, нарушающими сроки технологического присоединения, предусмотренные договором ТПр.

5. Повысить ответственность за подготовку документации по торговым процедурам (ТЗ, заявка, заключение);

6. Обеспечить автоматический контроль исполнения обязательств по контрольным срокам выполнения процедур.

В части организации электроснабжения объектов территорий опережающего социально-экономического развития и свободного порта Владивосток, объектов газопровода Сила Сибири, Амурских газоперерабатывающего завода и газохимического комплекса:

1. Закупка оборудования и выполнение СМР по строительству трансформаторной подстанции ПС 220/10 кВ КС-5 с ЛЭП 220 кВ и двух подстанций ПС 110/10 кВ КС-7 и КС-4 с ЛЭП 110 кВ для электроснабжения трех компрессорных станций КС-3, КС-6, КС-7 газопровода Сила Сибири;

2. Организация закупочных процедур для поставки оборудования и начала СМР для строительства ПС 110 кВ Маслозавод с ЛЭП 110 кВ для электроснабжения маслоэкстракционного завода «Амурский» ТЭСЭР «Белогорск».

3. Завершение строительства двух ПС 220 кВ с ЛЭП 220 кВ для электроснабжения компрессорных станций КС-3 и КС-7а, одной ПС 35 кВ с ЛЭП 35 кВ для электроснабжения компрессорной станции КС-6,;

4. Организация работы по электроснабжению перспективных объектов на территории города Свободный и объектов территории «золотая миля» в г. Благовещенске Амурской области.

В плане реализации инвестиционных проектов

В 2020 году планируется выполнение следующих мероприятий:

- Завершение работ по мероприятиям для обеспечения электроснабжения объектов газотранспортной системы «Сила Сибири» в Амурской области и Республике Саха (Якутия). Планируется ввод в эксплуатацию ПС 220/10 кВ КС-5, ПС 110/10 кВ КС-4 и КС-7 установленной мощностью 20 МВА каждая и ЛЭП 110 кВ НПС-18 – КС-4 протяженностью 7 км.

- Продолжение работ по строительству электросетевых объектов для обеспечения электроснабжения ТЭСЭР «Николаевск» в Хабаровском крае. Планируется ввод ПС 110/35/6 кВ Чныррах мощностью 32 МВА, ПС 35/10 кВ Оремиф мощностью 12,6 МВА и ВЛ 110-35-10-6 кВ общей протяженностью 40,6 км.

- Продолжение работ по мероприятиям для обеспечения электроснабжения объектов ТЭСЭР «Белогорск» в Амурской области с завершением работ в 2020 году по инвестиционным проектам «Строительство ПС 110 кВ Маслозавод с трансформаторной мощностью 2*25 МВА (АО "КРДВ")», «Строительство ЛЭП 110 кВ Белогорск-Маслозавод протяженностью 2*3,6 км (АО "КРДВ")»; с завершением работ в 2021 году по объекту «Строительство ЛЭП 10 кВ от РУ 10 кВ ПС 110 кВ Маслозавод протяженностью 1,8 км (АО "КРДВ")».

- Завершение работ по реконструкции ПС 110/35/10 Ленинск в Еврейской автономной области с вводом трансформатора 25 МВА.

Повышение эффективности операционной деятельности

План мероприятий по оптимизации издержек запланированы на 2020 год в размере 80,1 млн. руб. в том числе за счет следующих мероприятий:

- передача части функций административно-управленческого персонала филиалов на уровень АО «ДРСК», оптимизация функций филиалов и исполнительных аппаратов Общества;
- снижение уровней управления и повышение норм управляемости;
- 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 2020 год остаётся снижение потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям АО «ДРСК», дальнейшая работа по установлению собственников бесхозяйных электросетевых объектов, а также выявление потерь электрической энергии в объектах прочих собственников электросетевого имущества, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии.

С целью повышения энергоэффективности компании разработана и утверждена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ДРСК» на период 2020-2025 годы (приказ АО «ДРСК» от 26.02.2020 №77).

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, 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.

- Реконструкцию и модернизацию энергетических установок: замена проводов на большое сечение на перегруженных ЛЭП, замена перегруженных и недогруженных трансформаторов, замена ответвлений в жилые дома на СИП.

- Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов: развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности) (АИИСКУЭ РР).

Планируемый эффект от выполнения мероприятий программы энергосбережения и повышения энергоэффективности АО «ДРСК» на 2020 год составляет 23 995,1 тыс. кВт*ч, в денежном выражении – 59,5 млн. руб.

Повышение качества обслуживания клиентов

В планах на 2020 год организовать размещение на сайте Общества информации о плановых отключениях электроэнергии.

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

В 2020 году планируется приобретение электросетевого имущества в с. им. Тельмана (ВЛ 10/0,4 кВ общей протяженностью 12,634 км, ТП 10/0,4 кВ общей мощностью 1,36 МВА) на общую сумму 13 480,0 тыс. руб. (без учета НДС).

Приобретение АО «ДРСК» вышеуказанного электросетевого имущества позволит организовать надлежащее обслуживание сетевого имущества, а также расширить сферу бизнеса АО «ДРСК», увеличить количество условных единиц Общества и размер доходов от оказания услуг по передаче электрической энергии.

Развитие кадрового потенциала за счет:

1. Обеспечения потребности организации в рабочей силе, в необходимых объемах и требуемой квалификации в 2020 г.:

- 1.1. Укомплектованность штатного расписания в соответствие 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.

1.4. Управление рисками

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, активы, ликвидность, инвестиционную деятельность Общества. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества и целями и задачами в области СВКиУР Группы РусГидро, ситуацией в регионе присутствия.

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

В целях совершенствования системы управления рисками в АО «ДРСК» на Совете директоров АО «ДРСК» 18.09.2019 утвержден План мероприятий по управлению стратегическими рисками АО «ДРСК» на 2019-2020 годы.

В реестр стратегических рисков Общества включены риски:

- Техногенные аварии/ Чрезвычайные ситуации техногенного характера;
- Риски тарифного регулирования;
- Снижение выручки от оказания услуг по технологическому присоединению;
- Несвоевременная оплата потребителями/контрагентами услуг Общества (передача электроэнергии).

Общество оценило риск **Техногенные аварии/ Чрезвычайные ситуации техногенного характера** как средний. Для минимизации риска проведены следующие мероприятия: выполнение инвестиционных и ремонтных программ филиалов, выполнение работы с оперативным персоналом, в части управления электросетевым комплексом, проведению противоаварийных и противопожарных тренировок страхование имущества Общества от всех видов рисков, организация работы по содержанию, пополнению, обновлению аварийного запаса в АО «ДРСК». По результатам выполненных мероприятий **риск не реализовался**, значения ключевых показателей ниже плановых.

Общество оценило риск **тарифного регулирования** как средний. Обществом разработаны мероприятия по своевременной проработке с регуляторами максимально возможного снижения отрицательного влияния перерегулирования для АО "ДРСК". При пересмотре метода регулирования учтены выпадающие по недополученной выручке за предыдущие периоды регулирования в размере 975 млн. руб. Необходимость в подготовке и направлении документов, подтверждающих основание для включения объема выпадающих доходов в тарифы на услуги по передаче электрической энергии, связанных с перерегулированием тарифов в течение 2019 года, отсутствует. **Риск не реализовался**.

Общество оценило риск **снижения выручки от оказания услуг по технологическому присоединению** как средний. Для минимизации риска проведены следующие мероприятия: осуществление взаимодействия с Региональной энергетической комиссией (РЭК) по установлению экономически обоснованной ставки платы за технологическое присоединение; обращение в ФАС РФ с предложениями о внесении изменений в законодательные акты, в части основ ценообразования по исключению ставки платы руб/кВт. По результатам выполнения мероприятий **риск не реализовался**. По всем территориям деятельности АО "ДРСК" ставки платы за технологическое присоединение на 2019 года утверждены в экономически обоснованном размере.

Общество оценило риск **несвоевременной оплаты потребителями/контрагентами услуг Общества (передача электроэнергии)** как средний. Обществом проведены мероприятия снижению просроченной дебиторской задолженности по основному виду деятельности (передача электроэнергии). По результатам проведенных мероприятий риск не реализовался, значения индикаторов ниже показателей 2018 года.

В соответствии с Политикой Общества в области внутреннего контроля и управления рисками, утвержденной Советом директоров Общества 26.10.2016 (протокол №15), в целях минимизации рисков в АО «ДРСК» ведется постоянная работа по их выявлению и оценке. Мероприятия по управлению рисками имеют ответственных, сроки исполнения и включаются в текущий реестр рисков Общества.

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 Саха (Якутия)).

Основные услуги, оказываемые АО «ДРСК» - передача электроэнергии и технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям – являются регулируемыми 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: оптимизации доходов; 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 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

Деятельность Общества осуществляется на территории Дальнего Востока (Амурская область, Еврейская автономная область, Приморский край, Республика Саха (Якутия), Хабаровский край). Аналитика инвестиционной привлекательности регионов показывает, что территория Дальнего Востока относится к числу регионов с 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.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

Советом директоров АО «ДРСК» утвержден лимит стоимостных параметров заимствования АО «ДРСК» на 2019 год в разбивке по следующим срокам погашения задолженности в размере:

- до 12 месяцев (включительно) – не более ключевой ставки Банка России плюс 2 % годовых;
- более 12 месяцев - не более ключевой ставки Банка России плюс 3 % годовых.

По состоянию на 31.12.2019 года у Общества имеются следующие непогашенные кредиты на сумму 8 708 000 тыс. руб.

Условия и процентные ставки являлись фиксированными на момент получения денежных средств, поэтому данный риск сведен к минимуму.

Общество осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество проводит мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования.

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.

Для минимизации рисков, связанных с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества, являются:

- 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.

Рост цен на услуги и материально-технические ресурсы, используемые Обществом в своей деятельности, минимизируются заключением долгосрочных договоров с поставщиками и подрядчиками, что гарантирует стабильность поставок и выполнения работ/услуг по зафиксированным ценам.

Риск ликвидности

Увеличение сроков погашения задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности кредитования предприятий и другие подобные факторы могут приводить к появлению существенных кассовых разрывов, и как следствие, к росту риска ликвидности Общества. В целях снижения данного риска в Обществе ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью: производится постоянный мониторинг по недопущению просроченной дебиторской задолженности, реструктуризация просроченной кредиторской задолженности (в том числе с использованием переуступки долга), досудебное урегулирование споров. С целью синхронизации денежных потоков договоры с поставщиками и субподрядчиками заключаются с условиями расчетов, соответствующими условиям договоров с заказчиками.

С учетом настоящей проводимой работы, риски ликвидности Общества минимизированы.

Кредитные риски

АО «ДРСК» в 2019 году привлечены кредитные ресурсы на общую сумму 2 415 000 тыс. руб.:

ПАО Сбербанк:

- Договор № 900190019 от 18.12.2019 – 1 670 000 тыс. руб.;

«Газпромбанк» (АО):

- Договор 4019-013-КЛ от 18.06.2019 – 745 000 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2019 года у Общества размер непогашенных кредитов на сумму 8 708 000 тыс. руб. Условия и процентные ставки являлись фиксированными на момент получения денежных средств, поэтому данный риск сведен к минимуму.

К кредитным рискам Общество также относит риск возникновения убытков вследствие неисполнения, либо неполного или несвоевременного исполнения потребителями своих финансовых обязательств перед Обществом в соответствии с условиями договоров. Для снижения данного риска, Общество проводит еженедельный мониторинг поступлений от потребителей энергоресурсов и при возникновении риска неисполнения, либо неполного или несвоевременного исполнения - в Обществе осуществляется своевременное досудебное урегулирование вопросов об исполнении финансовых обязательств перед Обществом. С учетом вышеизложенного, кредитные риски минимизируются.

Правовые риски

Правовыми рисками 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 т.ч. 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 рискам, связанным с деятельностью Общества, свойственные исключительно АО «ДРСК» относятся:

- риск возникновения сверхнормативных потерь в сетях АО «ДРСК»;
- обращение заявителей в УФАС в части ненадлежащего исполнения АО «ДРСК» Правил Технологического присоединения с возможным наложением штрафных санкций;
- изношенность электросетевого оборудования.

Для нивелирования данных риск-факторов в обществе реализуются мероприятия по сокращению сверхнормативных потерь в сетях АО «ДРСК» (снижение без учетного потребления электроэнергии, повышение достоверности учета); проводится претензионно-исковая работа с подрядчиками, нарушающими сроки реализации мероприятий по договорам технологического присоединения; используются типовые проекты договоров, утвержденные ПАО «РусГидро»; осуществляется методологическая поддержка и обучение филиалов. В связи с тем, что основой отрасли является система высокотехнологичных устройств, обеспечивающих передачу энергии, элементы системы подтверждены производственным рискам (нарушения, отказы в работе оборудования, остановки, внеплановый ремонт и т.п.). Обществом разрабатываются инвестиционные программы, годовые программы ремонтов электрических сетей, проводятся превентивные мероприятия (разработка планов мероприятий снижения аварийности и повышения надежности).

Экологические 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.

Социальные риски

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.

Производственные риски

В связи с отсутствием производства данный риск оценивается АО «ДРСК» как незначительный. Наиболее значимыми рисками для Общества являются технологические риски, в том числе риск ограничения электроснабжения потребителей по причине технологических факторов.

Факторами данного риска выступают физический износ оборудования, нарушение условий эксплуатации, несвоевременное проведение ремонтов, технологического перевооружения и реконструкции, воздействие окружающей среды, влияние человеческого фактора (противоправные действия при нахождении или производстве работ в охранных зонах).

Для снижения негативного влияния этого риска Общество осуществляет следующие мероприятия:

- исполнение инвестиционных и ремонтных программ в полном объеме;
- соблюдение требований безопасности при разработке проектной документации и строительстве объекта;
- использование безопасных материалов и технологий при эксплуатации производственного объекта;
- использование эффективных систем контроля за технологическими процессами на объекте;
- осуществление предупредительных мер, направленных на снижение рисков и повышение безопасности производства;
- создание необходимых резервов материальных и финансовых ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций;
- проведение мероприятий по ограничению масштабов возможных последствий аварий и других неблагоприятных событий.

Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

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 инвестпрограммы, пресс-конференции и сообщения в СМИ руководства компании) о проводимых в Компании улучшениях и о границах ответственности АО «ДРСК».

В период наступления аварийной ситуации в зоне ответственности Общества организуется информирование средств массовой информации, территориальных Управлений МЧС, Единых диспетчерских служб о действиях структурных подразделений АО «ДРСК» в период восстановительных работ. Организовано постоянное и плотное взаимодействие со средствами массовой информации. Общество реализует мероприятия по формированию позитивного общественного мнения к своей деятельности за счет своевременного и качественного исполнения своих обязательств перед партнерами, строгое соблюдение 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 минимизируются.

Стратегический риск

Общество в своей деятельности руководствуется Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года. АО «ДРСК» участвует в выполнении стратегических целей Группы РусГидро посредством реализации следующих стратегических подцелей АО «ДРСК»:

Стратегические цели Группы РусГидро	Стратегические подцели АО «ДРСК»
1. Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов Компании	1.1. Повышение надежности энергетического оборудования 1.2. Повышение безопасности труда
2. Развитие энергетики Дальнего Востока	2.1. Обеспечение своевременного технологического присоединения заявителей к электрическим сетям 2.2. Реализация инвестиционных проектов в установленный срок
3. Рост ценности Компании	3.1. Повышение эффективности операционной деятельности 3.2. Повышение энергоэффективности компании 3.3. Повышение качества обслуживания клиентов 3.4. Обеспечение финансовой устойчивости Компании 3.5. Расширение зоны обслуживания 3.6. Развитие кадрового потенциала

1.5. Основные достижения в 2019 году

В 2019 году компания полностью выполнила взятые обязательства по освоению инвестиционной программы – осуществила технологическое присоединение ряда объектов магистрального газопровода «Сила Сибири» в Амурской области и на юге Республики Саха (Якутия), обеспечила электроснабжение трансграничных мостовых переходов через реку Амур в Амурской области и ЕАО. В Приморье выполнены мероприятия по строительству объектов электроснабжения ТЭСЭР «Большой Камень» и построены заходы ЛЭП 110 кВ на ПС 110/35/6 кВ Лазурная от ЛЭП 110 кВ Океан-Горностаи с целью подключения к электроснабжению участков, выделяемых в рамках программы поддержки многодетных семей. В Амурской области осуществлены мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств объектов ТЭСЭР «Белогорск» по I и II этапам.

Ввод производственных мощностей в 2019 году составил 214,7 МВА, построено и введено в эксплуатацию 943 километра линий электропередачи. Для сравнения, этой мощности достаточно для электроснабжения такого города, как Благовещенск Амурской области.

В 2019 году в рамках реализации программы ремонтов энергетики ДРСК отремонтировали 1333 километра воздушных линий электропередачи класса 0,4-10 кВ и 1177 напряжением 35-110 кВ. Произвели ремонт 341 трансформаторной подстанции напряжением 6-10/0,4 кВ. В результате проведенных работ было расчищено 3744 га просек.

В течении 2019 года было получено и отработано 14 457 заявок на технологическое присоединение суммарной максимальной мощностью 956 МВт, заключено 11 532 договоров на технологическое присоединение объектов суммарной максимальной мощностью 421,1 МВт, реализовано 12 037 договора на ТПр суммарной максимальной мощностью 379,4 МВт.

Немалую часть ремонтной программы филиалов ДРСК составили мероприятия по ремонту оборудования распределительных сетей в сельской местности и отдаленных населенных пунктах - более чем на 50% увеличен объем ремонтов ЛЭП 0,4-10 кВ.

Выполнение производственной программы проходило в сложных метеорологических условиях. Летом Дальний Восток вновь пережил наводнение, вызванное дождями и тайфунами. Паводок затронул Амурскую область, Хабаровский край и ЕАО. Приморье же в этом году побило рекорд по количеству тайфунов. Несмотря на напряженный период работы, связанный со сложными погодными условиями, внеплановыми ремонтными работами по восстановлению энергообъектов, поврежденных во время паводка, все работы были сделаны в срок в соответствии с графиками ремонтов ДРСК. Сумма затрат на ремонт основного оборудования в 2019 году составила 987 млн рублей, что на 7 % больше, чем в 2018 году.

Приморские электрические сети завершили строительство линии 110 кВ для технологического присоединения участков многодетных семей в районе бухты Лазурная. Для Приморья это важный социально значимый проект. Энергетики обеспечили дополнительную мощность для технологического присоединения будущего микрорайона, а также повысили надёжность электроснабжения потребителей пригорода Владивостока, создали возможность для дальнейшего развития городского электросетевого комплекса.

Также в Приморье завершена реконструкция подстанции «Давыдовка» и строительство линии электропередачи 35 кВ. Модернизация сети позволит повысить надёжность электроснабжения и создаст условия для подключения новых потребителей в Надеждинском районе. Надеждинский район входит в число территорий с динамично растущей электрической нагрузкой. Здесь идет многоквартирное и индивидуальное жилищное строительство, развиваются предприятия малого и среднего бизнеса. Для обеспечения существующего запроса энергетики модернизировали сеть 35 кВ – была построена новая линия, реконструировано открытое распределительное устройство 35 кВ на подстанции «Давыдовка».

Амурские электрические сети вошли в топ компаний с наивысшим рейтингом надёжности электроснабжения потребителей в 2018 году. Филиал ДРСК стал финалистом Всероссийского конкурса «Лучшие электрические сети России» и признаны одними из самых надёжных в России. В номинации «За надёжное электроснабжение», по мнению конкурсной комиссии и «Рейтинга надёжности электрических сетей России в 2018 году», амурский филиал АО «ДРСК» занял 2 место.

ДРСК заняло первое место в кейс-чемпионате «РАЦЭНЕРДЖИ». В РусГидро прошел очный финальный этап первого Корпоративного кейс-чемпионата по инновациям и рационализации «РАЦЭНЕРДЖИ», организованный. В нем приняли участие 12 команд, соревновавшихся по двум направлениям - «Электрические сети» и «Теплоэнергетика». Команда «VladRnD» из филиала АО «ДРСК» Приморские электрические сети заняла первое место по направлению «Электрические сети».

ДРСК провело энергосмену в детском центре «Океан». В течение двух недель энергетики дальневосточных энергокомпаний и Корпоративного университета гидроэнергетики, входящих в Группу РусГидро, проводили образовательные занятия для старшеклассников. Итогом образовательной программы смены стала проектная деятельность, где старшеклассники совместно с экспертами Группы РусГидро, участниками Сообщества молодых работников РусГидро и студентами кафедры Теплоэнергетики и теплотехники ДВФУ готовили проекты, темами которых стали актуальные проблемы современной энергетики. Участие в профильной смене «Энергия Старта» приняли 70 школьников в возрасте 14-17 лет, которые показали лучшие результаты в отборочном конкурсе. Кроме дальневосточников в ВДЦ «Океан» приехали учащиеся из Москвы, Свердловской области, Алтайского края, Рязани, Тулы и Забайкалья.

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. Работа органов 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.

Компетенция Общего собрания акционеров определена статьей 9 Устава Общества.

Согласно п.9.6.3. статьи 9 Устава АО «ДРСК» и п.10.2.44. статьи 10 Устава ПАО «ДЭК» в период владения Публичным акционерным обществом «Дальневосточная энергетическая компания» 100 % голосующих акций АО «ДРСК» функцию Общего собрания акционеров АО «ДРСК» выполняет Совет директоров ПАО «ДЭК».

Основные решения Общего собрания акционеров / участников:

21 июня 2019 года на годовом Общем собрании акционеров АО «ДРСК» (функцию выполнял Совет директоров ПАО «ДЭК» (протокол № 349 от 21.06.2019) приняты решения:

1. Утвердить годовой отчет АО «ДРСК» за 2018 год.
2. Утвердить годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность АО «ДРСК» за 2018 год.
3. Утвердить распределение прибыли (убытков) АО «ДРСК» за 2018 год.
4. Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям АО «ДРСК» по итогам 2018 года.
5. Избрать Совет директоров АО «ДРСК».
6. Избрать Ревизионную комиссию АО «ДРСК».
7. Утвердить аудитора АО «ДРСК».
8. Утвердить Устав АО «ДРСК» в новой редакции.

2.1.2. Совет директоров

Действующий состав Совета директоров Общества, избранный в 2019 году, в соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 21.06.2019 (протокол от 21.06.2019 № 349):

Председатель Совета директоров:



Васильев Сергей Вячеславович – председатель Совета директоров

Год рождения: **1975**

Сведения об образовании: **высшее. МГУ им. М.В. Ломоносова (1997).**

Место работы: **ПАО «РусГидро»**

Наименование должности по основному месту работы:

Заместитель Генерального директора - Директор Дивизиона «Дальний Восток» ПАО «РусГидро»

Доля в уставном капитале Общества: **доли не имеет**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества:

доли не имеет

Члены Совета директоров:

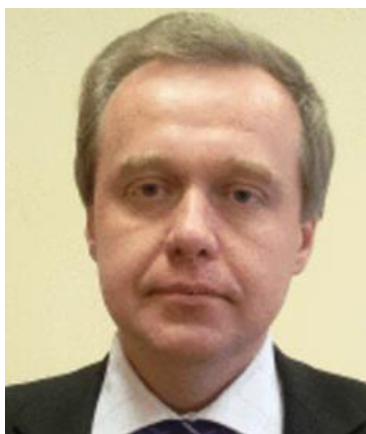
**Андрейченко Юрий Александрович**Год рождения: **1983**

Сведения об образовании:

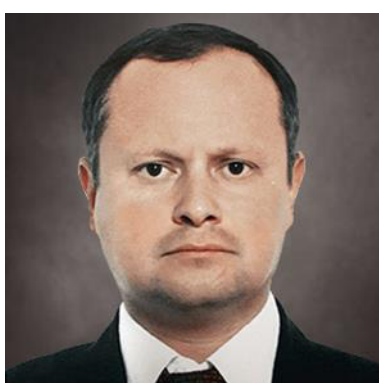
высшее. Томский государственный университет (2006)Место работы: **ПАО «РусГидро»**Наименование должности по основному месту работы: **Заместитель директора Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро»**Доля в уставном капитале Общества: **доли не имеет**Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: **доли не имеет****Андреев Юрий Андреевич** – член Совета директоровГод рождения: **1959**Сведения об образовании: **высшее. Дальневосточный политехнический институт (1981)**Место работы: **АО «ДРСК»**

Наименование должности по основному месту работы:

Генеральный директорДоля в уставном капитале Общества: **доли не имеет**Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: **доли не имеет****Кирьянова Лариса Валерьевна** – член Совета директоровГод рождения: **1979**Сведения об образовании: **высшее. Пермская государственная сельскохозяйственная академия (2002)**Место работы: **ПАО «РусГидро»**Наименование должности по основному месту работы: **Начальник управления экономического прогнозирования и сводной отчетности Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»**Доля в уставном капитале Общества: **доли не имеет**Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: **доли не имеет****Петров Сергей Александрович** – член Совета директоровГод рождения: **1978**Сведения об образовании: **высшее. Чувашский Государственный университет имени И.Н. Ульянова (2000)**Место работы: **ПАО «РусГидро»**Наименование должности по основному месту работы: **Заместитель директора департамента по электросетевому комплексу Департамента организации производственной деятельности объектов энергетики ДФО ПАО «РусГидро»**Доля в уставном капитале Общества: **доли не имеет**Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: **доли не имеет**



Слюсарь Анатолий Владимирович – член Совета директоров
 Год рождения: **1971**
 Сведения об образовании: **высшее. Московский государственный институт электронной техники (1994)**
 Место работы: **ПАО «РусГидро»**
 Наименование должности по основному месту работы: **Заместитель директора Департамента по страхованию Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»**
 Доля в уставном капитале Общества: **доли не имеет**
 Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: **доли не имеет**



Яковлев Алексей Дмитриевич – член Совета директоров
 Год рождения: **1978**
 Сведения об образовании: **высшее. Сахалинский государственный университет (2002)**
 Место работы: **ПАО «РусГидро»**
 Наименование должности по основному месту работы: **Директор Департамента структурирования активов ПАО «РусГидро»**
 Доля в уставном капитале Общества: **доли не имеет**
 Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: **доли не имеет**

До проведения годового Общего собрания акционеров в Обществе действовал Совет директоров, избранный в 2018 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 29.06.2018, протокол от 29.06.2018 №324:

№ п/п	Ф.И.О. кандидата	Должность кандидата
1	Андреевко Юрий Андреевич	Генеральный директор АО «ДРСК»
2	Андрейченко Юрий Александрович	Заместитель директора Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро»
3	Васильев Сергей Вячеславович	Заместитель генерального директора - Директор Дивизиона Дальний восток ПАО «РусГидро»
4	Гвоздев Виктор Сергеевич	Заместитель Главного инженера по ДФО ПАО «РусГидро», член СД АО «ДРСК»
5	Кирьянова Валерьевна Лариса	Начальник Управления экономического прогнозирования и сводной отчетности Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО «РусГидро»
6	Коптева Яна Александровна	Начальник Управления финансово-экономического анализа деятельности дочерних обществ Холдинга РАО ЭС Востока Департамента тарифного регулирования и экономического анализа ПАО «РусГидро»
7	Слюсарь Анатолий Владимирович	Заместитель директора Департамента по страхованию Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»

В течение 2019 года членами Совета директоров сделки с акциями Общества не совершались.

2.1.3. Исполнительный орган

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

Коллегиальный исполнительный орган Уставом не предусмотрен.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета

директоров АО «ДРСК» от 18.12.2017 года (протокол № 16) является:



Андреев Юрий Андреевич

Год рождения: **1959**

Сведения об образовании: **высшее. Дальневосточный политехнический институт (1981)**

Место работы: **АО «ДРСК»**

Наименование должности по основному месту работы:

Генеральный директор

Доля в уставном капитале Общества: **не имеет**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2005 - настоящее время - Генеральный директор АО «ДРСК»

В течение 2019 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

Согласно п.9.2.6 статьи 9 Устава Общества, принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, относится к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

Согласно Положению о выплате членам Совета директоров АО «ДРСК» вознаграждений и компенсаций, утвержденному решением единственного акционера (функцию годового Общего собрания акционеров АО «ДРСК» выполнял Совет директоров ПАО «ДЭК» (протокол № 156 от 29 июня 2012 года)), в редакции от 29.10.2019 г., утвержденной решением внеочередного Общего собрания акционеров АО «ДРСК» (Протокол ПАО «ДЭК» № 358 от 30 октября 2019 год) выплата членам Совета директоров АО «ДРСК» вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме с следующим порядком:

За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 1 (одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров, в течение 30 (тридцати) дней с даты заседания Совета директоров. Размер вознаграждения Председателя Совета директоров увеличивается на 30%. Общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров за период с даты избрания в состав Совета директоров Общим собранием акционеров до даты прекращения полномочий данного состава Совета директоров не должен превышать базовый размер вознаграждения. Базовый размер вознаграждения составляет 100 000 (Сто тысяч) рублей.

Вознаграждение членам Совета директоров Общества 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 Российской Федерации предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций.

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров АО «ДРСК» в 2019 году, за исключением физического лица, занимавшего должность (осуществлявшего функции) единоличного исполнительного органа управления, включая заработную плату членов органов управления, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, в том числе премии, комиссионные, вознаграждения, иные виды вознаграждения, которые были выплачены в течение 2019 года, составил 651 245 (шестьсот пятьдесят одна тысяча двести сорок пять) рублей.

руб.

Наименование показателя	2019 год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	651 245
Заработная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	651 245
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	-

Выплата вознаграждений и компенсаций единоличному исполнительному органу производится в соответствии с условиями трудового договора и Положением о вознаграждениях и компенсациях отдельным категориям руководящих работников Общества, утвержденным решением Совета директоров Общества от 31.07.2017 (Протокол №10 от 31.07.2017).

2.1.5. Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества 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 Общим собранием акционеров Общества 28.06.2012., протокол от 29.06.2012 № 156.

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров Общества от 21.06.2019 (протокол от 21.06.2019 №349):

Члены Ревизионной комиссии:

Рохлина Ольга Владимировна

Год рождения: 1974

Сведения об образовании: *высшее. Самарский государственный аэрокосмический университет им. С.П. Королева, Международный институт рынка.*

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель руководителя службы внутреннего аудита - начальник Управления аудита Центра ПАО «РусГидро»

Доля в уставном капитале общества: *доли не имеет*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества: *доли не имеет*

Ерахтин Евгений Леонидович

Год рождения: 1973

Сведения об образовании: *высшее. Хабаровская государственная академия экономики и права (1998)*

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Начальник Управления аудита Дальнего Востока Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»

Доля в уставном капитале общества: *доли не имеет*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества: *доли не имеет*

Попов Андрей Юрьевич

Год рождения: 1987

Сведения об образовании: *высшее. ГОУ ВПО «Иркутский государственный технологический университет» (2009)*

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Главный специалист Управления аудита Дальнего Востока Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»

Доля в уставном капитале общества: *доли не имеет*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества: *доли не имеет*

Шарипова Маргарита Александровна

Год рождения: 1991

Сведения об образовании: *высшее. ФГБОУ ВО «Дальневосточный государственный университет путей сообщения» (2014)*

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Ведущий специалист Управления аудита Дальнего Востока Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»

Доля в уставном капитале общества: *доли не имеет*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества: *доли не имеет*

Уланова Евгения Сергеевна

Год рождения: 1973

Сведения об образовании: *высшее. Комсомольск-на-Амуре государственный технический университет (1996)*

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: Главный специалист Управления аудита Дальний Восток Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»

Доля в уставном капитале общества: *доли не имеет*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества: *доли не имеет*

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2019 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).

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

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2019 году членам Ревизионной комиссии Общества составила: 321 493 (триста двадцать одна тысяча четыреста девяносто три) рубля.

В отчетном периоде компенсация расходов членам Ревизионной комиссии не проводилась.

2.2. Отчет Совета директоров

В течение отчетного года было проведено 15 заседаний Совета директоров и рассмотрено 96 вопросов.

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 31.12.2019 уставный капитал АО «ДРСК» составляет 9 660 909 998 (девять миллиардов шестьсот шестьдесят миллионов девятьсот девять тысяч девятьсот девяносто восемь) рублей. Уставный капитал полностью оплачен. За прошедший год изменений уставного капитала Общества не было.

Структура уставного капитала по категориям акций на 31.12.2019

Категория (тип) акции	Обыкновенные именные
Общее количество размещенных акций	966 090 999 800
Номинальная стоимость 1 акции, руб.	0,01
Общая номинальная стоимость, руб.	9 660 909 998

По состоянию на 31.12.2019 Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции одинаковой номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая в количестве 966 090 999 800 (девятьсот шестьдесят шесть миллиардов девяносто миллионов девятьсот девяносто девять тысяч восемьсот) штук.

Данные об акциях Общества

Категория (тип) акций	Обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции, руб.	0,01
Количество акций, шт.	966 090 999 800
Общий объем выпуска по номинальной стоимости, руб.	9 660 909 998
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-32531-F
Дата гос. регистрации выпуска	22.02.2006
Орган, осуществивший гос. регистрацию выпуска	РО ФСФР России в ДФО
Фактический срок размещения акций	22.12.2005
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	22.02.2006
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	РО ФСФР России в ДФО
Состояние выпуска акций (находятся в обращении/погашены)	Находятся в обращении

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

2.4. Структура акционерного капитала

На конец отчетного года единственным акционером АО «ДРСК» является Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ПАО «ДЭК»).

Информация о ПАО «ДЭК»:

Полное фирменное наименование:

- на русском языке – Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»;

- на английском языке – Public joint stock company "FAR-EASTERN ENERGY COMPANY";

Сокращенное фирменное наименование:

- на русском языке - ПАО «ДЭК»;

- на английском языке - PJSC «FEES».

Место нахождения: Российская Федерация, г. Владивосток;

Почтовый адрес: 690091, г. Владивосток, ул. Тигровая, д. 19;

Номера контактных телефонов, факсов: тел. (4232) 40-68-45, факс (4232) 40-68-55;

Адрес электронной почты - priemn@dvec.ru;

Адрес сайта в сети «Интернет»- <http://www.dvec.ru>

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию на:		Доля обыкновенных акций по состоянию на:	
	01.01.2019 г.	31.12.2019 г.	01.01.2019 г.	31.12.2019 г.
Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»	100%	100%	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «ДРСК» по состоянию на 31.12.2019 г. – 1, из них номинальные держатели – 0.

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

1) АО «ДРСК» по состоянию на 31 декабря 2019 не участвует в иных хозяйственных обществах.

2) Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31 декабря 2019 года:

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Период участия	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества, тыс.руб.
1	Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов, «ЭНЕРГОПРОЕКТ» (Ассоциация «ЭНЕРГОПРОЕКТ»)	с 18.01.2010г. 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

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Период участия	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов Общества, тыс.руб.
2	Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодателская ассоциация России» (Ассоциация «ЭРА России»)	с 05.02.2007 г. 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») Советом директоров АО «ДРСК» 17.05.2017 (протокол №6) принято решение о вступлении АО «ДРСК» в АСО «Союз строителей АО»	с 07.06.2017г. 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

На конец отчетного периода Общество не имеет пакетов акций и долей иных хозяйствующих обществ.

РАЗДЕЛ 3. ПРОИЗВОДСТВО

3.1. Передача и распределение электрической энергии

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	Отклонение, 2018 к 2017	2019	Отклонение, 2019 к 2018
1	Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	24 207,5	24 764,6	557,1	25 046,1	281,4
2	Потери электроэнергии, млн. кВт.ч	млн. кВт.ч	1 673,4	1 849,9	176,5	1 831,8	-18,1
3	нормативные технологические потери	млн. кВт.ч	1 882,4	1 823,6	-58,8	1 783,5	-40,2
4	сверхнормативные потери	млн. кВт.ч	-209,0	26,3	235,3	48,3	22,1
5	Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть	%	6,91	7,47	0,56	7,31	-0,16

Отпуск электроэнергии в сеть АО «ДРСК» составил 25 046,1 млн. кВтч, что на 281,4 млн. кВтч (+1,14%) выше факта 2018 года, который равен 24 764,6 млн. кВтч.

Потери электроэнергии по сетям АО «ДРСК» за 2019 год сложились в размере 1 831,8 млн. кВтч (7,31%), что на 18,1 млн. кВтч (-0,16%) ниже факта 2018 года, который равен 1 849,9 млн. кВтч. Нормативные потери составили 1 783,5 млн. кВтч (7,12%) – снижение к АППГ на 40,2 млн. кВтч. (-0,24%), сверхнормативные потери составили 48,3 млн. кВтч (0,19%) – рост к АППГ на 22,1 млн. кВтч. (+0,09%).

Рост сверхнормативных потерь в 2019 году по отношению к 2018 году обусловлен тем, что объемы перетоков от ГТУ-ТЭЦ в г. Владивостоке во время проведения пусконаладочных работ не учитывались в потерях Компании в 2018 году. Приведенная величина сверхнормативных потерь в 2018 году составила 49,1 млн. кВтч (0,20%), следовательно, в 2019 году достигнуто снижение сверхнормативных потерь на 0,7 млн. кВтч (-0,01%) к приведенной величине 2018 года.

3.2. Распределительные сети

Количество и установленная мощность трансформаторных подстанций

Подстанции	Единица измерения	ДРСК				
		2017	2018	Отклонение 2017/2018	2019	Отклонение 2018/2019
ПС, в том числе	шт.	11662	11847	185	12191	344
	МВА	15343,5	15744,0	400,5	16027,6	283,6
220 кВ	шт.	1	1	0	3	2
	МВА	80,0	80,0	0,0	120,0	40,0
110 кВ	шт.	242	246	4	248	2
	МВА	7370,8	7651,8	281,0	7766,8	115,0
35 кВ	шт.	466	468	2	469	1
	МВА	4377,8	4443,0	65,2	4458,6	15,6
6-10/0,4 кВ	шт.	10953	11132	179	11471	339
	МВА	3514,9	3569,2	54,3	3682,2	113,0
Итого 35-220	шт.	709	715	6	720	5
	МВА	11828,6	12174,8	346,2	12345,4	170,6
Итого 6-220	шт.	11662	11847	185	12191	344
	МВА	15343,5	15744,0	400,5	16027,6	283,6

Протяженность линий электропередач по цепям

Линии электропередач	Единица измерения	ДРСК				
		2017	2018	Отклонение 2017/2018	2019	Отклонение 2018/2019
ВЛ, в том числе	км	57818,1	57956,1	138,0	58512,9	556,8
110 кВ	км	7939,7	7975,2	35,5	8140,4	165,2
35 кВ	км	8806,9	8856,0	49,1	8915,3	59,3
10 кВ	км	17578,7	17638,2	59,5	17813,3	175,1
6 кВ	км	2960,9	2983,6	22,7	3025,1	41,5
0,5 кВ и ниже	км	20531,9	20503,1	-28,8	20618,8	115,7
КЛ, в т.ч.	км	2399,7	2519,3	119,6	2702,6	183,3
110 кВ	км	40,1	40,1	0,0	41,2	1,1
35 кВ	км	83,5	91,6	8,1	91,6	0,0
10/6/0,4 кВ	км	2276,1	2387,6	111,5	2569,8	182,2
10 кВ	км	469,3	513,1	43,8	535,5	22,4
6 кВ	км	686,4	754,8	68,4	772,7	17,9
0,4 кВ	км	1120,4	1119,7	-0,7	1261,6	141,9

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. Выполнение годовой программы ремонтов

В 2019 году физические объёмы работ выполнены в соответствии с программой ремонтов и направлены на реализацию программ обеспечения надежности, мероприятий по предотвращению аварийных ситуаций, мероприятий из предписаний государственных органов контроля и надзора, мероприятий, запланированных после проведения осмотров оборудования, обходов ЛЭП, диагностики основных производственных фондов, мероприятий предусмотренных актами комплексных обследований, технических освидетельствований объектов, заключений экспертиз промышленной безопасности и мероприятий, направленных на улучшение технического состояния основного оборудования. Фактическое выполнение ремонта трансформаторов составило 23 шт. (104,5%), ЛЭП 110кВ – 619,8 км (104,7%).

Выполнение ремонтов основного оборудования

Наименование оборудования	Ед. изм.	2018			2019		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Трансформаторы	ед.	21	21	100,0	22	23	104,5
	МВА	98,7	98,7		139,9	150,4	
Электрические сети 110 кВ и выше	км	780,8	814,7	104,3	591,7	619,8	104,7

Программа ремонтов основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений АО «ДРСК» за 2019 год выполнена в соответствии с графиком на сумму **975 014 тыс. рублей** (98,8%), при плане **986 574 тыс. рублей**.

Отклонение фактических затрат от плана связано с получением межторговой разницы от проведённых конкурсных процедур по выбору подрядных ремонтных организаций и поставщиков МТР.

4.2. Источники финансирования ремонтных программ

в тыс. руб.

Наименование	2017	2018	2019
*Заявлено РРО	1 217 123	1 399 206	-
*Утверждено в тарифе	1 127 419	1 042 462	1 073 311
«Д, непринятые в тариф»	- 89 704	-356 744	-39 721
Бизнес план	810 278	922 698	986 574
Фактические затраты	801 126	915 336	975 014

* В затраты заявленные в РРО и утверждённые в тарифе на ремонт ОПФ входят МТР дляхозспособа и затраты на подряд.

4.3. Затраты на программы ТПир

Затраты на программу ТПир, млн. руб.

Наименование	2017	2018	2019
План	2 402,5	2 034,3	1 845,4
Факт	2 244,0	1 769,1	1 607,7

Приоритетные направления в исполнении инвестиционной программы АО «ДРСК» за 2017 - 2019 гг.

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 2017-2017 гг. по таким проектам составляет 2 515,5 млн. руб.

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 1 502,3 млн. руб.

3. В соответствии со статьями 7, 25 Федерального закона № 261-ФЗ от 23.11.2009 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» и Постановлением Правительства РФ № 340 от 15.05.2010 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» в АО «ДРСК» выполняется Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности, согласованная с региональными органами власти.

В состав Программы включен инвестиционный проект «АИИС КУЭ розничного рынка электроэнергии». Инвестиционной программой АО «ДРСК» 2017-2019 гг. по данному проекту освоено капитальных вложений в объеме 796,2 млн. руб. без НДС. Выполнение АИИС КУЭ РРЭ позволит снизить сверхнормативные потери электроэнергии за счет повышения точности показаний приборов учета и исключения неучтенного потребления (хищений) электроэнергии.

В результате выполнения инвестиционной программы 2017-2019 гг. реконструировано 345,8 км ЛЭП и 287,8 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 2019 года на 7 416 466 тыс. руб. (22%) выше, чем в 2018 году, в том числе:

- выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии выше на 515 620 тыс. руб., в результате увеличения физических объемов (+333 млн. кВтч) на 454 700 тыс. руб. и роста средних тарифов на 60 920 тыс. руб.;

- выручка от услуг по технологическому присоединению выше на 6 812 742 тыс. руб., что связано с осуществлением технологических присоединений крупных заявителей (ООО «Албынский рудник», ПАО «Газпром» (КС 3, КС 7а, КС 6).

Себестоимость на 8 119 421 тыс. руб. (29%) выше уровня 2018 г. Данный рост обусловлен в основном увеличением затрат по статье технологическое присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» в рамках исполнения обязательств по договорам технологического присоединения на 7 012 334 тыс. руб. Увеличение себестоимости также произошло в результате роста инфраструктурных платежей на 407 443 тыс. руб.

Сальдо внереализационных доходов и расходов выше уровня 2018 г. на 416 881 тыс. руб. Улучшение обусловлено ростом прочих доходов на 131 434 тыс. руб. (увеличение по статьям: проценты к получению, пени, штрафы, неустойки, излишки по результатам инвентаризации) и снижением прочих расходов на 285 246 тыс. руб. (снижением по статьям: проценты к уплате, расходы по созданию резервов, снижением выплат социального характера).

№ п/п	Наименование показателя	2017г. Факт	2018г. Факт	2019г. Факт	Темп роста, (2019/2018)%
1.	Выручка от реализации продукции (услуг) в том числе:	30 631 416	33 322 669	40 739 135	122%
1.1.	от передачи электроэнергии по сетям	30 038 621	30 881 495	31 397 115	102%
1.2.	от услуг по технологическому присоединению	433 499	2 211 009	9 023 751	408%
1.3.	прочей продукции (услуг) основной и неосновной деятельности	159 296	230 165	318 269	138%
2.	Себестоимость	26 493 187	28 473 664	36 593 066	129%
3.	Валовая прибыль	4 138 229	4 849 005	4 146 069	86%
4.	Коммерческие расходы	436	54	73	136%
5.	Прибыль/убыток от продаж	4 137 793	4 848 951	4 145 996	86%
6.	Проценты к получению	103 249	276 885	315 647	114%
7.	Проценты к уплате	809 399	721 909	682 722	95%
8.	Прочие доходы	287 683	233 000	325 871	140%
9.	Прочие расходы	621 036	743 249	497 188	67%
10.	Прибыль до налогообложения	3 098 290	3 893 678	3 607 604	93%
11.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	799 728	949 990	880 618	93%
12.	Чистая прибыль	2 298 562	2 943 689	2 726 986	93%

По итогам работы в 2019 году Обществом получена чистая прибыль в размере **2 726 986 тыс.руб.**, что на 216 702 тыс. руб. (-7%) ниже финансового результата 2018 года. что обусловлено в основном снижением валовой прибыли от оказания услуг по технологическому присоединению на 175 291 тыс. руб. по причине отсутствия сопоставимых договоров.

5.2. Финансовая отчетность Общества за 2019 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				
Показатели	На 31.12.2019	На 31.12.2018	Отклонения	
			тыс.руб.	%
АКТИВЫ				
Внеоборотные активы:				
Нематериальные активы	19 783	8 294	11 489	139
Основные средства	38 145 851	35 610 161	2 535 690	7
Долгосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Отложенные налоговые активы	104 065	97 133	6 932	7
Прочие внеоборотные активы	146 305	91 357	54 948	60
Итого внеоборотные активы (раздел 1)	38 416 004	35 806 945	2 609 059	7
Оборотные активы:				
Запасы	536 122	464 083	72 039	16
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	3087	966	2 121	220
Долгосрочная дебиторская задолженность	79 700	38 581	41 119	107
Краткосрочная дебиторская задолженность	4 113 033	10 519 327	- 6 406 294	-61
Денежные средства	4 191 873	6 014 145	- 1 822 272	-30
Прочие оборотные активы	944 243	2 265 773	- 1 321 530	-58
Итого оборотные активы (раздел 2)	9 868 058	19 302 875	-9 434 817	-49
БАЛАНС	48 284 062	55 109 820	-6 825 758	-12
Капитал и резервы				
Уставный капитал	9 660 910	9 660 910	-	0
Добавочный капитал	8 199 700	8 199 700	-	0
Резервный капитал	147184	-	147 184	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет	4 632 965	4780149	2 796 504	152
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	-	-	-	-
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	2 726 986	0	-216 702	-7
Итого капитал и резервы (раздел 3)	25 367 745	22 640 759	2 726 986	12
Долгосрочные обязательства:				
Заемные средства	2 415 000	6 293 000	-3 878 000	-62
Отложенные налоговые обязательства	2 473 084	2 192 095	280 989	13
Прочие обязательства	3 182 803	6 030 223	-2 847 420	-47
Итого долгосрочные обязательства (раздел 4)	8 070 887	14 515 318	-6 444 431	-44
Краткосрочные обязательства				
Заемные средства	6 293 949	2 415 000	3 878 949	161
Кредиторская задолженность	7 902 862	13 962 274	-6 059 412	-43
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
Оценочные обязательства	359 139	321 901	37 238	12
Прочие краткосрочные обязательства	289 480	1 254 568	-965 088	-77
Итого краткосрочные обязательства (раздел 5)	14 845 430	17 953 743	-3 108 313	-17
БАЛАНС	48 284 062	55 109 820	-6 825 758	-12

Активы:

Отклонения в основном сложились по статьям:

- «Основные средства» (рост на 2 535 690 тыс. руб.) – введены в эксплуатацию 943 км линий электропередачи и 214,7 МВА трансформаторной мощности.

- «Краткосрочная дебиторская задолженность» (сокращение на 6 406 294 тыс. руб.) – в основном в связи с подписанием актов технологического присоединения с ПАО «ФСК ЕЭС г. Москва» по объектам ПАО «Газпром» (МГ Сила Сибири) на сумму 1 482 243 тыс. руб. и ООО «Албынский рудник» на сумму 4 933 200 тыс. рублей.

- «Денежные средства» (сокращение на 1 822 272 тыс. руб.) – в связи с финансированием расходов, произведенных в рамках технологического присоединения объектов территорий опережающего социально-экономического развития и услуг технологического присоединения к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» в рамках технологического присоединения объектов газопровода «Сила Сибири».

- «Прочие оборотные активы» (сокращение на 1 321 530 тыс. руб.) – по статье НДС по авансам полученным, в связи с подписанием актов технологического присоединения с ПАО «ФСК ЕЭС г. Москва» по

объектам ПАО «Газпром» (Сила Сибири) и ООО «Албынский рудник».

Пассивы:

Отклонения в основном сложились по статьям:

- «Нераспределенная прибыль прошлых лет» (рост на 2 796 504 тыс. руб.) - в связи с ростом чистой прибыли по итогам 2018 года.

- «Прочие долгосрочные обязательства» (снижение на 2 847 420 тыс. руб.) - в результате перевода долгосрочной кредиторской задолженности в состав краткосрочной, в соответствии с условиями договоров, в т. ч. по ПАО «Газпром» (объекты МГ Сила Сибири КС-5, КС-4, КС-7) в сумме 2 652 091 тыс. рублей.

- «Кредиторская задолженность» (снижение на 6 059 412 тыс. руб.) – в основном в связи с подписанием актов технологического присоединения по объектам ПАО «Газпром» (МГ Сила Сибири КС-7а) на сумму 1 636 536 тыс. руб. и ООО «Албынский рудник» на сумму 4 941 101 тыс. рублей. При этом задолженность увеличилась на 621 353 тыс. рублей за счет авансов полученных от ПАО «Газпром» (объекты МГ Сила Сибири КС-5, КС-3).

Расчет стоимости чистых активов АО «ДРСК», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2018	31.12.2019
АКТИВЫ		
Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	35 806 945	38 416 004
Итого по разделу II «Оборотные активы»	19 302 875	9 868 058
Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций	-	-
Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	55 109 820	48 284 062
ПАССИВЫ		
Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	14 515 318	8 070 887
Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	17 953 743	14 845 430
Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	-	-
Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	32 469 061	22 916 317
Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	22 640 759	25 367 745

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 25 367 745 тыс. рублей. Таким образом, за отчетный год данный показатель увеличился на **2 726 986 тыс. рублей**.

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.

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (2019/2018) %
Чистая прибыль	2 298 562	2 943 688	2 726 986	93%
EBIT	4 137 793	4 848 951	4 145 996	86%
EBITDA	6 265 803	7 202 252	6 671 995	93%

По итогам 2019 года АО «ДРСК» получена чистая прибыль в сумме 2 726 986 тыс. руб. с сокращением относительно 2018 года на 7%.

Показатель EBITDA снизился по сравнению с 2018 годом на 7% и составил в 2019 году 6 671 996 тыс. руб.

По сравнению с прошлым отчетным годом в 2019 году наблюдается сокращение EBIT на 14%, которое в свою очередь вызвано снижением 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.

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (2019/2018) %
Норма чистой прибыли, %	7,5%	8,8%	6,7%	76%
Норма EBIT, %	13,5%	14,6%	10,2%	70%
Норма EBITDA, %	20,5%	21,6%	16,4%	76%

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.

Деятельность Общества за 2019 год в целом является эффективной.

Показатели нормы чистой прибыли, EBIT и EBITDA в 2019 году незначительно ниже по сравнению с уровнем 2018 годом, что в основном связано с уменьшением операционной и чистой прибыли.

5.3.3. Показатели управления операционной задолженностью

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (2019/2018)%
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	5,4	4,3	6,6	156%
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	93	120	79	66%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	3,6	2,5	3,0	117%
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	100	144	122	85%

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. Улучшение показателя в 2019 году на 56% по отношению к 2018 году связано со снижением краткосрочной дебиторской задолженности в связи с осуществлением технологического присоединения к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» по объектам ООО «Албынский рудник» и ПАО «Газпром» (МГ «Сила Сибири»).

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

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 3 месяцев до 3 лет и более. Улучшение коэффициента оборачиваемости в 2019 году связано с погашением полученных ранее долгосрочных авансов по договорам за технологическое присоединение с ООО «Албынский рудник» и ПАО «Газпром» (объекты «Сила Сибири»).

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.

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (2019/2018) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,66	1,07	0,64	60%
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,29	0,34	0,29	85%
Коэффициент Бивера	1,47	0,63	0,67	106%

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 2017 – 2019 гг. показывает неровную динамику, но значение данного коэффициента приближено к рамкам норматива.

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 2017-2019 годах данный показатель находится в пределах нормы, что говорит о финансовой устойчивости и ликвидности Общества.

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.

Все показатели в пределах нормы или приближены к ним, что говорит о стабильности и платежеспособности Общества.

5.3.5. Показатели структуры капитала

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (2019/2018) %
Коэффициент автономии	0,43	0,41	0,53	128%
Соотношение заемного и собственного капитала	1,30	1,43	0,90	63%

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

В 2019 году наблюдается рост коэффициента автономии по причине снижения валюты баланса при несоизмеримом приросте собственного капитала.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным. Сокращение данного показателя в 2019 году объясняется ростом собственного капитала и сокращением кредиторской задолженности в связи с погашением ранее полученных авансов ввиду подписания актов технологического присоединения.

5.3.6. Показатели доходности капитала

Показатели	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (2019/2018) %
ROA, %	7,1%	7,0%	6,3%	90%
ROE, %	12,3%	14,5%	11,3%	78%

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 2019 году наблюдается снижение показателей доходности капитала, связанное с уменьшением чистой прибыли, полученной в 2019 году.

5.4. Анализ дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (2019/2018) %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	4 978 762	38 581	79 700	207 %
1.1	Покупатели и заказчики	2 345	2 481	2 290	- 8 %
1.2	Векселя к получению	-	-	-	-
1.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	-
1.4	Авансы выданные	4 975 125	34 873	76 118	218 %
1.5	Прочие дебиторы	1 292	1 227	1 292	105 %
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	2 965 912	10 519 327	4 113 033	39 %
2.1	Покупатели и заказчики	2 576 846	2 021 194	2 079 104	103 %
2.2	Векселя к получению	-	-	-	-
2.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	-
2.4	Задолженность участников по взносам в Уставный капитал	-	-	-	-
2.5	Авансы выданные	362 896	8 429 147	1 984 251	24 %
2.6	Прочие дебиторы	26 170	68 986	49 678	72 %

По состоянию на 31.12.2019 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 79 700 тыс. руб., дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 4 113 033 тыс. руб.

По сравнению с 2018 годом долгосрочная дебиторская задолженность увеличилась на 107% (или на 41 119 тыс. руб.), краткосрочная задолженность в целом уменьшилась на 61% (или на 6 406 294 тыс. руб.), что в основном обусловлено подписанием актов технологического присоединения с ПАО «ФСК ЕЭС г. Москва» по объектам ПАО «Газпром» (МГ Сила Сибири) на сумму 1 482 243 тыс. руб. и ООО «Албынский рудник» на сумму 4 933 200 тыс. рублей.

5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

№ п/п	Наименование показателя	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (2019/2018) %
1.	Займы и кредиты	6 297 378	2 415 000	6 293 949	261%
2.	Кредиторская задолженность	5 590 676	13 962 274	7 902 862	57%
2.1.	поставщики и подрядчики	1 358 056	1 556 262	1 726 038	111%
2.2.	векселя к уплате	2 000	2 000	2 000	100%

№ п/п	Наименование показателя	2017г.	2018г.	2019г.	Темп роста, (2019/2018) %
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами	-	-	-	-
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	317 957	342000	351 151	103%
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	140 186	150 493	145 517	97%
2.6.	По налогам и сборам	972 519	795 698	658 064	83%
2.7.	Авансы полученные	2 781 133	11 097 944	4 996 934	45%
2.8.	Прочие кредиторы	18 825	17 977	23 158	129%
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	56	-	-	-
5.	Оценочные обязательства	321 063	321 901	359 139	112%
6.	Прочие краткосрочные обязательства	782 090	1 254 568	289 480	23%

По состоянию на 31.12.2019 краткосрочная кредиторская задолженность составила 7 902 862 тыс. руб.

По сравнению с 2018 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом уменьшилась на 43% (или на 6 059 412 тыс. руб.), в основном в связи с подписанием актов технологического присоединения по объектам ПАО «Газпром» (МГ Сила Сибири КС-7а) на сумму 1 636 536 тыс. руб. и ООО «Албынский рудник» на сумму 4 941 101 тыс. рублей. При этом задолженность увеличилась на 621 353 тыс. рублей за счет авансов полученных от ПАО «Газпром» (объекты МГ Сила Сибири КС-5, КС-3).

Краткосрочные кредиты и займы увеличились на 161% (или на 3 878 949 тыс. руб.), в основном за счет перевода из статьи «долгосрочные кредиты и займы».

5.6. 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.

В 2016-2018 гг. дивиденды (в том числе промежуточные) Обществом не начислялись и не выплачивались.

Дивидендная политика Общества в настоящий момент предусматривает направление чистой прибыли на целевое финансирование инвестиционной программы.

Распределение чистой прибыли по направлениям использования

тыс. руб.

Наименование		2016 год	2017 год	2018 год
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:		1 471 394	2 298 562	2 943 688
Распределить на:	Резервный фонд	73 570	114 928	147 184
	Дивиденды	0	0	0
	Инвестиции текущего периода	1 397 824	2 183 634	2 796 504
	Прибыль на накопление	0	0	0
	Погашение убытков прошлых лет	0	0	0

РАЗДЕЛ 6. ИНВЕСТИЦИИ

6.1. Динамика капитальных вложений

План инвестиционной программы 2019 г. утвержден Советом Директоров АО «ДРСК» в составе скорректированного бизнес-плана Общества на период 2019-2023 гг. (протокол заседания от 18.09.2019 № 10).

В 2019 году инвестиционной программой АО «ДРСК» запланированы капитальные вложения на сумму 6 458,9 млн. руб. Из общего объема инвестиций капитальные вложения в объекты реконструкции и техперевооружения основных фондов составляют 1 029,2 млн. руб., на новое строительство – 458,5 млн. руб., на технологическое присоединение – 4 340,6 млн. руб., на прочие инвестиции – 630,6 млн. руб.

Фактически в 2019 году освоено 4 906,1 млн. руб., или 76% от плана, в том числе по реконструкции и техперевооружению – 1 607,6 млн. руб. (87%), по новому строительству – 3 281,6 млн. руб. (71%), приобретено объектов основных средств на сумму 16,9 млн. руб. (90%).

Динамика капитальных вложений

№	Показатель	2017		2018		2019	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
Капитальные вложения всего (без НДС)		5 237,2	100	6 471,1	100	4 906,1	100
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	1 734,3	33	1 000,9	15	851,4	17
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	288,3	6	351,7	5	383,7	8
3	Технологическое присоединение	2 877,5	55	2 557,7	40	3 128,6	64
4	Прочие инвестиции	337,1	6	2 560,8	40	542,5	11

* процент в структуре ИПР

Основные причины отклонений по филиалам:

Амурские ЭС:

- Строительство ПС 110 кВ Маслозавод с трансформаторной мощностью 2*25 МВА; Строительство двух ЛЭП 110 кВ Белогорская - Маслозавод протяженностью 2*3,6 км (АО «КРДВ») (план/факт: 281,6/ 35,8 млн. руб.) - длительный период согласования АО «КРДВ» проекта планировки и проекта межевания территории, получения дополнительной информации от Минвостокразвития РФ, что привело к смещению срока прохождения экспертизы ПСД, следовательно, смещены сроки получения разрешения на строительство, и сроки СМР. Кроме того, получена межторговая разница по результатам торговых процедур на поставку оборудования.

- Строительство ВЛ 110 кВ Сиваки КС-7 две одноцепные протяженностью - 2*7 км (ПАО «Газпром») (план/факт: 117,6/51,4 млн. руб.) – низкие темпы работ подрядной организации ООО «МонтажЭлектроСервис».

- Строительство ВЛ-35 кВ Игнатьево-Водозабор с установкой металлических опор, подвеской провода протяженностью 21,4 км, с разработкой ПСД - (план/факт: 42/ 27,2 млн. руб.) - в связи с длительным сроком получения исходно-разрешительной документации.

- Реконструкция ПС-110/35/6 кВ Бурейск с заменой выключателей 110 кВ на элегазовые - 6 шт., выключателей 35 кВ на элегазовые - 6 шт., выключателей 6 кВ на вакуумные - 24 шт. (план/факт: 25,6/ 0 млн. руб.) - подрядчик ООО ПКК «Электросервис» не приступил к выполнению работ на объекте, договор подряда расторгнут.

Приморские ЭС

- Строительство КЛ 6 кВ, РП 6 в г. Артем для технологического присоединения заявителей АО «Корпорация развития Приморского края» и ООО «Гейминг групп Приморье» (план/факт: 287,2/ 1,6 млн. руб.) – смещение сроков выполнения работ на 2020 год в связи с длительным согласованием внеплановой закупки и проведением торговых процедур. Договор подряда заключен 30.09.2019 г. В настоящее время подрядчик выполняет работы по монтажу фундаментов под РП. Завершение и приемка выполненных работ планируется в 1 квартале 2020 года;

- Реконструкция системы РЗА на ПС 110 кВ в г. Владивостоке в рамках обеспечения динамической устойчивости ТЭЦ «Восточная» (план/факт: 193,4/ 118,1 млн. руб.) - с 01.03.2019 изменены требования к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок. В связи с необходимостью внесения изменений в

разработанную ранее ПСД смещены сроки проведения закупочных процедур по выбору подрядной организации для выполнения строительно-монтажных работ;

- Модернизация ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Шахта 7 протяженностью 20 км (план/факт – 53,3/2,8 млн. руб.) – не урегулированы отношения с подрядной организацией;

- Строительство КЛ 6кВ от ПС Артемовская до РП 6 кВ Городское, протяженностью 4,345 км (план/факт: 18 / 0 млн. руб.); Строительство КЛ 6 кВ от РП 6 кВ Городское до заявителя Восточные ворота, протяженностью 2,511 км (план/факт: 16,6/ 0 млн. руб.) – смещение сроков реализации мероприятия в связи с изменением схемы присоединения заявителя и внесением изменений в рабочую документацию.

Хабаровские ЭС:

- Строительство объектов для электроснабжения ТОР «Николаевск» (план/факт: 462,7/83,1 млн. руб.) - смещение сроков выполнения работ подрядными организациями в связи с отсутствием разрешения на строительство. Срок выполнения работ – декабрь 2021 г.;

- Расширение ПС 35/10 кВ «Тишкино» (план/факт: 121,7/ 80,4 млн. руб.) - длительные сроки проведения торговых процедур. Оборудование передано в монтаж в сентябре и декабре 2019 г. Заключен договор от 12.07.2019 №336 с ООО «МЭС». Срок выполнения работ – декабрь 2021 г.;

- Перевод на напряжение 110 кВ ПС 35/6 кВ «СДВ» и «БН» (в г. Хабаровске) (план/факт: 121,8/ 72,6 млн. руб.) – длительные сроки проведения торговых процедур в связи с внесением изменений в конкурсную документацию. Дата начала проведения процедур - 06.08.2019, протокол выбора победителя от 25.10.2019. Оборудование передано в монтаж в декабре 2019 г. Заключен договор с ООО «Гидроэлектромонтаж» от 15.11.2019 № 477, сроки выполнения работ до 31.12.2020 г.;

- Расширение и создание р/сетей 10/0,4 кВ (план/факт: 107/69,1 млн. руб.) - при формировании ИПР плановые показатели по освоению КВЛ мероприятий ТП заявителей к сетям АО «ДРСК» формировались как среднее значение фактических затрат по аналогичным мероприятиям за предыдущие три года. Мероприятие выполнено по факту заключенных договоров на ТП заявителей;

- Строительство 2КЛ-6 кВ протяженностью 1,15 км (заявитель КГКУ СЗМСХК) (план/факт: 4,6/0 млн. руб.) - смещение сроков выполнения работ на 2021 г. С заявителем заключено доп. соглашение на технологическое присоединение со сроками исполнения до 21.10.2021 г.

- Строительство КТПН-10/0,4 2x1000 кВА (заявитель Газпром инвестгазификация) (план/факт: 3,6/0 млн. руб.) - смещение сроков выполнения работ на 2020 г. С заявителем заключено доп. соглашение на технологическое присоединение со сроками исполнения до 16.11.2021 г.

- Строительство ВЛ-10 кВ протяженностью 3,74 км (заявитель Мастер ООО) (план/факт: 7,7/ 0 млн. руб.) - смещение сроков выполнения работ на 2020 г. С заявителем заключено доп. соглашение на технологическое присоединение со сроками исполнения до 30.05.2020 г.

- Строительство КЛ-6 кВ протяженностью 1,3 км (заявитель ООО МеталлСити) (план/факт: 6,9/ 0 млн. руб.) - заключено доп. соглашение о расторжении договора.

Электрические сети ЕАО:

- Внедрение АИИС КУЭ. Установка приборов учета электроэнергии с включением в автоматизированную систему по филиалу АО «ДРСК» «ЭС ЕАО» в количестве 974 единиц (план/факт: 3,8/2,7 млн. руб.) - межторговая разница по результатам закупочных процедур;

- Строительство сетей 10/0,4 кВ для технологического присоединения потребителей мощностью до 150 кВт (план/факт: 98,1/72,1 млн. руб.), Реконструкция сетей 10/0,4 кВ для технологического присоединения потребителей мощностью до 150 кВт (план/факт: 5/2,4 млн. руб.) – выполнение договорных обязательств согласно заключенных договоров технологического присоединения. Мероприятия по ТП льготных категорий заявителей планируются на основании статистических данных за предыдущие периоды. Снижение выполнения связано с уменьшением мероприятий для заявителей льготной категории.

Южно-Якутские ЭС:

- Строительство ПС 110/10 кВ КС-4 с трансформаторной мощностью 20 МВА, Строительство двух ЛЭП 110кВ НПС-18-КС4», Строительство ПС 220 кВ КС-3, Строительство гаража для автотехники в блочно-модульном исполнении площадью 92,6 кв.м. (план/факт: 631,6/488,5 млн. руб.) – невыполнение договорных обязательств подрядной организацией АО «Гидроэлектромонтаж»;

- Строительство ПС 220/10 кВ КС-5 (план/факт: 268,9/257 млн. руб.) - смещение срока поставки основного оборудования (КРУ в БМЗ);

- Строительство 2-х цепной ВЛ 35 кВ в габарите 110 кВ ПС 220 кВ Томмот- ПС 35 кВ Промзона, протяженностью 5,133 км (план/факт: 41,8/ 19,5 млн. руб.) - длительный срок заключения договора на субподрядные работы АО «ГЭМ» с АО «ВСЭСС» и задержкой оплаты АО «ГЭМ» сумм за фактически выполненные работы АО «ВСЭСС»;

- Реконструкция распределительных сетей 0.4 кВ ф. «Хлебозавод» г. Алдан Республики Саха

(Якутия) (план/факт: 23,2/ 2,5 млн. руб.) - расторжение договора с ООО «Энергоальянс» в связи с систематическим невыполнением договорных обязательств и заключение договора с ООО «Гермес» 30.09.2019 привело к смещению объемов выполнения работ на 2020 год.

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

Инвестиционной программой на 2019 год запланирован ввод в эксплуатацию линий электропередачи – 941,5 км, трансформаторных подстанций общей мощностью 242,9 МВА. По итогам года введены в эксплуатацию 943 км линий электропередач (100% плана) и 214,7 МВА трансформаторной мощности (88% плана).

Стоимость основных фондов увеличилась на 4 810,5 млн. руб. (88%) при плане 5 467,4 млн. руб. Ввод основных фондов в денежном выражении:

млн. руб.

	ТПИР			Новое строительство			Технологическое присоединение			Прочие		
	План	Факт	%	План	Факт	%	План	Факт	%	План	Факт	%
АО «ДРСК», в т.ч.:	1 270,0	818,9	64	1 385,1	1 123,7	81	2 793,6	2 851,0	102	18,7	16,9	90
Амурские ЭС	433,5	326,6	75	1 021,5	1 115,9	109	1 003,	1 091,	109	18,7	16,9	90
Приморские ЭС	602,0	304,8	51	356,5	0,0	0	860,	982,	114	0,0	0,0	-
Хабаровские ЭС	132,6	93,9	71	0,0	0,0	-	319,	229,	72	0,0	0,0	-
ЭС ЕАО	41,9	38,7	92	7,1	6,4	90	115,	69,	60	0,0	0,0	-
Южно-Якутские ЭС	60,0	54,9	92	0,0	0,0	-	494,	478,	97	0,0	0,0	-
Исполнительный аппарат	-	-	-	-	1,4	-	-	-	-	-	-	-

6.3. Источники финансирования инвестиционной программы отчетного года

За 2019 год фактическое финансирование составило 6 402 млн. руб. с НДС (87%) при плане – 7 386,4 млн. руб. с НДС.

Структура источников финансирования, млн. руб. с НДС

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	2 237,6	2 074,7	- 7%
	Чистая прибыль текущего года	0,0	759,4	-
	Чистая прибыль прошлых лет	2,2	0,0	-100%
	Прочие собственные источники, в том числе:	5 146,6	3 567,9	- 31%
	Плата за технологическое присоединение	2 712,3	2 189,4	- 19%
	Выпадающие доходы по ТП	714,5	37,8	- 95%
	Авансовое использование прибыли (инвестиционная составляющая/доход на капитал)	479,1	283,2	- 41%
	Авансовое использование источника от реализации активов/ Компенсация затрат по выносу сетей	1,2	12,7	958%
	Прибыль по нерегулируемым видам деятельности	59,0	68,2	16%
	НДС к возмещению	1 180,5	976,6	- 17%
Итого:		7 386,4	6 402,0	- 13%

Основные причины низкой реализации запланированных источников финансирования:

1. Снижение объемов выполненных работ, следовательно, и обязательств по финансированию, по мероприятиям технологического присоединения льготных категорий заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт, до 150 кВт (план/факт: 1 372,3/ 1 334,8 млн. руб.);
2. Смещение сроков выполнения работ по проектам:
 - Строительство КЛ 6 кВ, РП 6 в г. Артем для технологического присоединения заявителей АО «Корпорация развития Приморского края» и ООО «Гейминг групп Приморье» (план/факт: 344,7/ 101,4 млн. руб.)
 - Строительство ПС 110 кВ Маслозавод с трансформаторной мощностью 2*25 МВА; Строительство двух ЛЭП 110 кВ Белогорская - Маслозавод протяженностью 2*3,6 км (АО «КРДВ») (план/факт: 330,8/ 97,1 млн. руб.)
 - Реконструкция ПС-110/35/6 кВ Бурейск с заменой выключателей 110 кВ на элегазовые - 6 шт., выключателей 35 кВ на элегазовые - 6 шт., выключателей 6 кВ на вакуумные - 24 шт. (план/факт: 31,2/ 17,5 млн. руб.)
 - Перевод на напряжение 110 кВ ПС 35/6 кВ «СДВ» и «БН» (в г. Хабаровске) (план/факт: 137,3/ 90,5 млн. руб.)
 - Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Алдан с заменой силовых трансформаторов 2*16 МВА на 2*25 МВА, заменой выключателей 110 кВ - 2 шт. и установкой дополнительного выключателя 110 кВ -1 шт., заменой выключателей 35 кВ - 3 шт., заменой КРУ-6 кВ на 26 ячеек (план/факт: 27,5/ 1,7 млн. руб.)
 - Монтаж блочно-модульного здания КРУ-6 кВ на ПС 35/6 кВ МПС, 1 шт. (план/факт: 18,9/ 0 млн. руб.)

6.4. Структура капиталовложений по направлениям

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2019 году		
	план	факт	отклонение, %
Инвестиции в основной капитал	7 386,4	6 402,0	-13%
Техническое перевооружение и реконструкция	1 285,8	1 133,3	-12%
Новое строительство и расширение действующих предприятий	379,3	340,1	-10%
Технологическое присоединение	4 915,7	4 229,5	-14%
Прочие инвестиции	805,6	699,1	-13%

6.5. Основные инвестиционные проекты отчетного года

Амурские ЭС

• В целях реализации договоров технологического присоединения с ПАО «Газпром» в составе инвестиционной программы выполняются мероприятия, необходимые для обеспечения электроснабжения объектов газотранспортной системы «Сила Сибири» в Амурской области: Строительство ПС 35/10 кВ КС-6, ПС 110/10 кВ КС-7, ПС 220/10 кВ КС-7А с трансформаторной мощностью - 2*10 МВА каждая; Строительство ВЛ 35 кВ Сквородино КС-6 две одноцепные протяженностью -1*27,965 км и 1*28,560 км, ВЛ 110 кВ Сиваки КС-7 две одноцепные протяженностью - 1*8,61 км и 1*9,21 км. Объем капитальных вложений 2019 года составил 572 млн. руб. Введены в эксплуатацию ПС 35/10 кВ КС-6, ВЛ 35 кВ Сквородино КС-6, ПС 220/10 кВ КС-7А общей стоимостью 713,1 млн. руб., максимальной мощностью 36,8 МВт.

• С целью электроснабжения объектов ТОР «Белогорск» реализуются мероприятия: Строительство ПС 110 кВ Маслозавод с трансформаторной мощностью 2*25 МВА (АО «КРДВ»), Строительство ЛЭП 110 кВ Белогорск-Маслозавод протяженностью 2*3,6 км (АО «КРДВ»), Строительство ЛЭП 10 кВ от РУ 10 кВ ПС 110 кВ Маслозавод протяженностью 1,8 км (АО «КРДВ»), Строительство ЛЭП 10 кВ от РУ 10 кВ ПС 35 кВ Промышленная протяженностью 0,213 км (АО «КРДВ»). В 2019 году объем капитальных вложений составил 35,9 млн. руб.

Приморские ЭС

В целях организации централизованного электроснабжения населенных пунктов Пожарского района Приморского края выполнено строительство ПС 35/20 кВ Алчан с установкой трансформатора мощностью 1,6 МВА в количестве 1 шт.

Объем капитальных вложений составил 22,4 млн. руб.

Хабаровские ЭС

В рамках реализации договора технологического присоединения объектов ТОР «Николаевск», площадки «Оремиф» и «Чныррах» в 2019 году выполнялись мероприятия по строительству ПС 110/35/6 кВ Чныррах с установкой двух трансформаторов мощностью по 16 МВА, строительству ПС 35/10 кВ Оремиф с установкой трансформаторов 6,3 МВА - 2 шт., строительству ЛЭП 110 кВ отпаяк на ПС 110/35/6 кВ Чныррах от ВЛ 110 кВ Николаевская ТЭЦ - Белая Гора и ЛЭП 35 кВ Чныррах-Оремиф.

Объем капитальных вложений в 2019 году составил 83,1 млн. руб.

Электрические сети ЕАО

Реконструкция ПС 110/35/10 Ленинск.

Для обеспечения подключения новых потребителей согласно договорам на технологическое присоединение (№ 2231 от 11.08.2016 с ООО «Амурлес», заявленная мощность 9,5 МВт, входящее в ТЭСЭР «Амуро-Хинганская; договор № 616 от 24.09.2010 с ООО «Рубикон», заявленная мощность 1,6 МВт для строительства и обслуживания железнодорожного мостового перехода через р. Амур на участке государственной границы в районе населенного пункта Нижнеленинское ЕАО (РФ) и г. Тунцзян провинции Хэйлуцзян (КНР)) выполняется реконструкция ПС 110/35/10 Ленинск.

Окончание мероприятия планируется в 2020 году. Объем капитальных вложений 2019 года 121,3 млн. руб.

Южно-Якутские ЭС

В целях реализации договоров технологического присоединения с ПАО «Газпром» в составе инвестиционной программы выполняются мероприятия, необходимые для обеспечения электроснабжения объектов газотранспортной системы «Сила Сибири» в Республике Саха (Якутия): ПС 220/10 кВ КС-3, с трансформаторной мощностью 20 МВА, ПС 220/10 кВ КС-5 с трансформаторной мощностью 20 МВА каждая, Строительство ПС 110/10 кВ КС-4, Строительство ЛЭП 110 кВ НПС-18 – КС-4 № 1 протяженностью 7,672 км, Строительство ЛЭП 110 кВ НПС-18 – КС-4 № 2 протяженностью 7,628 км.

Объем капитальных вложений 2019 года составил 760,7 млн. руб. Введена в эксплуатацию ПС 220/10 кВ КС-3 стоимостью 463,1 млн. руб., максимальной мощностью 18,4 МВт.

6.6. Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу

Инвестиционная программа АО «ДРСК» на 2021-2025 годы и корректировка на 2020 год утверждена Советом директоров ПАО «РусГидро» в составе консолидированной инвестиционной программы Группы РусГидро (протокол заседания от 27.03.2020 № 305).

Объем финансирования инвестиционной программы на 2020-2025гг. составляет 30 703,9 млн. руб. с НДС.

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

**Объем финансирования инвестиционной программы 2020-2025 гг.
и ввод мощностей в результате выполнения работ в разрезе территорий**

	Объем финансирования, млн.руб. с НДС	Ввод мощностей	
		МВ*А	км
АО «ДРСК»	30 703,9	1 360,9	4 087,9
Амурская область	8 530,1	264,4	1 434,3
Приморский край	9 607,2	616,6	1 165,7
Хабаровский край	7 625,6	294,8	932,6
Еврейская автономная область	2 019,1	49,8	411,8
Республика Саха (Якутия)	2 922,0	135,3	143,5

Основные мероприятия ИПР АО «ДРСК» на 2020-2025 гг.

1. В целях реализации договоров технологического присоединения с ПАО «Газпром» для обеспечения электроснабжения объектов газотранспортной системы «Сила Сибири» в Амурской области и Республике Саха (Якутия) планируется продолжение работ по строительству электросетевых объектов. На 2020г. запланировано финансирование 512,3 млн.руб. с НДС.

2. Для обеспечения электроснабжения объектов ТОР «Николаевск» в Николаевском районе Хабаровского края на 2020г. запланированы средства в объеме 608,7 млн.руб. с НДС.

3. Для обеспечения электроснабжения объектов ТОР «Белогорск» в Амурской области на 2020-2021 гг. запланированы средства в объеме 288,0 млн.руб. с НДС.

4. Для обеспечения подключения новых потребителей согласно договорам на технологическое присоединение запланировано продолжение работ по реконструкции ПС 110/35/10 Ленинск в Еврейской автономной области. На 2020г. запланировано финансирование 33,4 млн.руб. с НДС.

5. С целью подключения потребителей льготной категории до 150 кВт в состав ИПР включены мероприятия по реконструкции существующих сетей и новому строительству электросетевых объектов на сумму 8 544,5 млн. руб. с НДС.

6. С целью подключения заявителей мощностью свыше 150 кВт на 2020-2023 гг. запланированы мероприятия по новому строительству электросетевых объектов на сумму 2 342,0 млн. руб. с НДС.

7. Для выполнения обязательств технологического присоединения потребителей включены мероприятия по реконструкции существующих электрических сетей на сумму 2 172,2 млн. руб. с НДС.

8. Для обеспечения централизованного электроснабжения острова Попова в г. Владивостоке в инвестиционную программу на 2020-2022гг. запланированы мероприятия по строительству распределительных сетей в сумме 247,0 млн.руб. с НДС.

9. В целях развития оперативно-технологического управления в электросетевом комплексе Приморского края запланировано создание Центра управления сетями в объеме финансирования 288,8 млн. руб. с НДС.

10. В соответствии со статьей 25 Федерального закона № 261-ФЗ от 23.11.2009 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» и Постановлением Правительства РФ № 340 от 15.05.2010 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» в АО «ДРСК» выполняется Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности, согласованная с органами государственного регулирования тарифов.

В состав Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ДРСК» на 2020г. включен инвестиционный проект «АИИС КУЭ розничного рынка электроэнергетики». Инвестиционной программой АО «ДРСК» по данному ИП запланировано финансирование в объеме 205,0 млн. руб. с НДС. Выполнение АИИС КУЭ РРЭ позволит снизить сверхнормативные потери электроэнергии за счет повышения точности показаний приборов учета и исключения неучтенного потребления (хищений) электроэнергии.

11. Во исполнение требований Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» в ИПР включены затраты для приобретения и установки приборов учета, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в случае истечения интервала между поверками (начиная со второго полугодия 2020г.) либо выходе их из строя. В целях обеспечения достоверного учета электрической энергии на 2020-2025гг. запланированы мероприятия на сумму 3 333,8 млн. руб. с НДС.

12. Для возможности обеспечения надежного электроснабжения существующих потребителей электроэнергии, подключения новых, а также в целях снижения количества перегруженных центров питания 35-110 кВ выполняется реконструкция оборудования подстанций. Основные виды работ, выполняемые в рамках таких инвестиционных проектов: замена силовых трансформаторов, замена масляных выключателей на элегазовые, монтаж вакуумных выключателей. Также на подстанциях 35-110 кВ запланированы работы по замене аккумуляторных батарей, установке устройств релейной защиты, автоматики и противоаварийной автоматики, регистраторов аварийных событий и средств фиксации мест повреждений (ОМП), оснащению оборудованием связи. Объем финансирования таких проектов составляет 3 981,2 млн.руб. с НДС.

13. Инвестиционной программой предусматривается выполнение работ по реконструкции существующих распределительных сетей 10-0,4 кВ, в том числе по приведению в нормативное техническое состояние приобретенного сетевого имущества муниципальных сетей, всего в объеме 2 103,3 млн. руб. с НДС.

В результате выполнения инвестиционной программы 2020-2025 гг. планируется реконструировать и построить 4 075,6 км ЛЭП, ввести 1 289,2 МВ*А трансформаторной мощности, что позволит повысить надежность электроснабжения существующих потребителей электрической энергии и обеспечить возможность прироста полезного отпуска электрической энергии путем присоединения к электрическим сетям новых нагрузок.

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

1. Организацию электроснабжения объектов территорий опережающего социально-экономического развития и свободного порта Владивосток, объектов газопровода Сила Сибири, Амурских газоперерабатывающего и газохимического комплекса, метанолового завода в г. Сковородино, развитие энергетической инфраструктуры г. Свободный Амурской области, Амурского газохимического комплекса в г. Амурске Хабаровского края, в рамках реализации которых предусмотрено строительство значительного числа новых ЛЭП и центров питания 35-110-220 кВ, а также реконструкция существующих электросетевых объектов.

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, Надеждинском и Хасанском районах Приморского края.

5. Завершение перевода электроснабжения Томмотского энергоузла Республики Саха (Якутия) на напряжение 35 кВ от ПС 220 кВ Томмот со строительством ПС 35 кВ Промзона.

6. Перевод электроснабжения северной части г. Владивостока на напряжение 110 кВ с созданием кольца 110 кВ Чайка – Седанка – Ипподром – Академическая – Бурун – Волна.

7. Реконструкцию сети 35 кВ центральной части г. Хабаровска с переводом ПС 35 кВ СДВ на напряжение 110 кВ.

8. Строительство электрических сетей «кольца 110 кВ» города Благовещенска.

9. Реализацию мероприятий, предусмотренных схемами выдачи мощности строящихся электростанций – Артемовская ТЭЦ-2, Хабаровская ТЭЦ-4.

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

В ходе реализации инвестиционной программы АО «ДРСК» в 2017-2019 гг. обеспечено применение наиболее перспективных научно-технических и энергосберегающих технологий для энергетической отрасли. В результате выполнены следующие мероприятия:

- замена маслонаполненного оборудования ПС 35-110 кВ на элегазовое и вакуумное, что позволило уменьшить повреждаемость и повысить надежность работы подстанционного оборудования;
- замена аккумуляторных установок на ПС 35-110 кВ на современные необслуживаемые или малообслуживаемые аккумуляторные батареи в комплекте с ПЗУ и щитами постоянного тока, позволила снизить затраты на их техническое обслуживание и ремонт;
- замена масляных выключателей в РУ 6-10 кВ подстанций на вакуумные выключатели дала возможность обеспечить высокую степень эксплуатационной надежности, экономичности и безопасности;

- замена проводов на большее сечение на перегруженных ЛЭП, перегруженных и недогруженных трансформаторов позволила повысить качество оказываемых услуг, снизить потери электроэнергии, а также повысить надежность электроснабжения, обеспечив резервирование и снижение времени простоя потребителя;

- использование при строительстве и реконструкции ВЛ 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 коммерческие потери;

- 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». Применение данных технологий обеспечивает снижение эксплуатационных и ремонтных затрат, увеличение надежности работы технологического оборудования.

Произведена замена устаревшего диспетчерского щита в филиале «Амурские ЭС» на диспетчерском пункте Мазановского РЭС, что позволило отображать функционально-технические схемы управляемых объектов и информацию об их состоянии в объеме, необходимом для выполнения диспетчерами возложенных на них функций.

Для обеспечения бесперебойного питания средств диспетчерско-технологического управления объектов энергетики были установлены 36 источников бесперебойного питания.

В рамках реализации инвестиционного проекта «Модернизация коммерческого учета по границам розничного рынка электроэнергии АО «ДРСК» в период с 2017 по 2019 годы установлено 40 629 приборов учета. При этом достигнут суммарный эффект от снижения сверхнормативных потерь электроэнергии в размере 31 401,1 тыс. кВт*ч.

АО «ДРСК» особое внимание уделяется проблеме перегруженности закрытых для технологического присоединения дополнительных нагрузок центров питания 35-110 кВ. По состоянию на начало 2020г. из 720 трансформаторных подстанций 35-110 кВ - у 155 ПС загрузка, с учетом принятых по договорам ТП обязательств, превышает нормируемую НТД. По сравнению с 2018 годом, произошло существенное снижение количества перегруженных центров питания на 41 ед., обусловленное высокими температурами зимы 2019-2020 в Приморском крае и увеличением нормативно допустимой перегрузки подстанций напряжением 110 кВ (в рамках реализации приказа Минэнерго РФ от 08.02.2019 №81). Указанные причины хоть и снизили остроту проблемы, но в полном объеме ее не решили.

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, объектов газопровода Сила Сибири, Амурских газоперерабатывающего и газохимического комплекса, метанолового завода в г. Сковородино, развитие энергетической инфраструктуры г. Свободный Амурской области, Амурского газохимического комплекса в г. Амурске Хабаровского края, в рамках реализации которых предусмотрено строительство значительного числа новых ЛЭП и центров питания 35-110-220 кВ, а также реконструкция существующих электросетевых объектов.

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, Надеждинском и Хасанском районах Приморского края.

5. Завершение перевода электроснабжения Томмотского энергоузла Республики Саха (Якутия) на напряжение 35 кВ от ПС 220 кВ Томмот со строительством ПС 35 кВ Промзона.

6. Перевод электроснабжения северной части г. Владивостока на напряжение 110 кВ с созданием кольца 110 кВ Чайка – Седанка – Ипподром – Академическая – Бурун – Волна.

7. Реконструкцию сети 35 кВ центральной части г. Хабаровска с переводом ПС 35 кВ СДВ на напряжение 110 кВ.

8. Строительство электрических сетей «кольца 110 кВ» города Благовещенска.

9. Реализацию мероприятий, предусмотренных схемами выдачи мощности строящихся электростанций – Артемовская ТЭЦ-2, Хабаровская ТЭЦ-4.

РАЗДЕЛ 7. ИННОВАЦИИ

Основные направления инновационного развития АО «ДРСК».

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

- совершенствование и модернизацию существующих энергетических объектов путём внедрения современного энергетического оборудования и новейших технологий, систем телеуправления, защиты, измерений, диагностики и контроля;
- повышение энергоэффективности как на объектах компании, так и у потребителей;
- развитие системы управления компанией, инновационной деятельностью, производственными и бизнес-процессами, внедрение информационных технологий.

Основываясь на перечне критических технологий, утвержденном Указом Президента Российской Федерации от 21.05.06 № 842, Обществом ежегодно формируется среднесрочный план реализации мероприятий программы инновационного развития (далее – ПИР), включающий следующие разделы:

1. Раздел «Инновационные проекты и мероприятия»:
 - освоение новых технологий на производстве;
 - внедрение информационных технологий;
 - проведение НИОКР.
2. Раздел «Развитие системы управления инновациями и инновационной инфраструктуры»:
 - развитие организационной структуры и механизмов управления ПИР;
 - развитие системы разработки и внедрения инновационной продукции и технологий.
3. Раздел «Развитие взаимодействия со сторонними организациями, применение принципов «открытых инноваций»:
 - развитие механизмов закупок инновационных решений и взаимодействия с поставщиками инновационных технологий и продукции, включая малые и средние предприятия;
 - развитие партнерства в сферах образования и науки;
 - развитие взаимодействия с технологическими платформами;
 - развитие внешнеэкономической деятельности и международного сотрудничества в инновационной сфере.

Объем и источники финансирования инновационной деятельности.

Финансирование инновационных мероприятий АО «ДРСК» в 2019 году производилось за счет собственных средств, в составе инвестиционной программы Общества (амортизация). Суммарные затраты на реализацию инновационных мероприятий в 2019 году составили 416 840,1 тыс. руб. (с НДС).

Основные инновационные проекты и мероприятия в области освоения новых технологий, реализуемые в 2019 году:

- Применение высокотемпературного провода с композитным сердечником при реализации проекта Техническое перевооружение ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Шахта-7.
- Установка приборов учета с автоматизированным снятием показаний по границам балансовой принадлежности.
- Оснащение стационарными приборами измерения показателей качества электрической энергии.
- Приобретение поверочной трехфазной высоковольтной установки для измерительных трансформаторов напряжения до 35 кВ «УПТВ-3-35».
- Приобретение лицензионного программного обеспечения.

Основные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР), выполненные в 2019 году:

- Локация мест повреждений и поиск неоднородностей линий электропередачи всех классов напряжений;
- Разработка программы конфигурирования и управления опытными образцами АПК-Е1, полученными по НИР «Передача по цифровым высокочастотным каналам комбинированного широкополосного высокоскоростного цифрового потока стандарта E1 с интерфейсами G.703 (G.704), Ethernet, T4, V.24 RS-232 в полосе частот аналогового оборудования ВЧ связи».

Выполнение мероприятий по развитию системы управления инновационной деятельностью в 2019 году.

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

Мероприятия в области развития взаимодействия с субъектами инновационной среды.

Специалисты АО «ДРСК» взаимодействуют с российскими и зарубежными производителями, поставщиками современного энергетического оборудования, проектными институтами и исследовательскими центрами.

В 2019 году в рамках реализации проектов НИОКР и внедрения современных технологий в энергетическую отрасль АО «ДРСК» продолжило сотрудничество с ООО «Нанотехнологический центр композитов» - крупнейшим разработчиком и производителем изделий из полимерных композиционных материалов, в части разработки конструкций опор и голого провода с применением композитов.

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

В целях организации инновационной деятельности и бизнес-процессов в АО «ДРСК» внедрена информационная система «Унификация учетных систем Холдинга и автоматизация учета по МСФО».

Мероприятия в области международного сотрудничества и внешнеэкономической деятельности.

АО «ДРСК» в 2019 году не принимало участие в мероприятиях в области международного сотрудничества и внешнеэкономической деятельности.

Планы и задачи Общества в области инновационного развития на 2020 год.

АО «ДРСК» на 2020 год запланировало к выполнению 17 мероприятий с объемом финансирования 407 045,2 тыс. руб. (с НДС), в том числе:

1. Раздел «Инновационные проекты и мероприятия, НИОКР (исследования и разработки)»:
 - 1.2. Прочие инновационные проекты и мероприятия:
 - Оснащение стационарными приборами измерения показателей качества электрической энергии.
 - Внедрение АИИС КУЭ. Установка приборов учета электроэнергии с включением в автоматизированную систему.
 - Монтаж, наладка комплектов автоматизации и включение приборов учета электрической энергии в интеллектуальную систему сбора и передачи данных.
 - 1.3. НИОКР (исследования и разработки):
 - Разработка, изготовление анкерных и анкерно-угловых композитных опор для ВЛЭП на классы напряжения 0,4 кВ и 6-10 кВ.
 - Разработка композитного сердечника для проводов ЛЭП на основе термопластичных смол.
2. Раздел «Развитие системы управления инновациями и инновационной инфраструктуры, взаимодействие со сторонними организациями»:
 - 2.1. Развитие организационной структуры и механизмов управления ПИР:
 - Проведение надзорного аудита ИСМ АО «ДРСК».
 3. Раздел «Развитие взаимодействия со сторонними организациями, применение принципов «открытых инноваций»:
 - 3.1. Развитие партнерства в сферах образования и науки:
 - Повышение квалификации и переподготовка сотрудников Компании.

РАЗДЕЛ 8. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

8.1. 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.

8.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям

Списочная численность персонала АО «ДРСК» по состоянию на 31.12.2019 г. составила 7 488 человек и по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, снизилась на 2 человека. Из списочной численности персонала 75% мужчины и 25% женщины. Структура персонала по категориям представлена в таблице 1 и диаграмме 1.

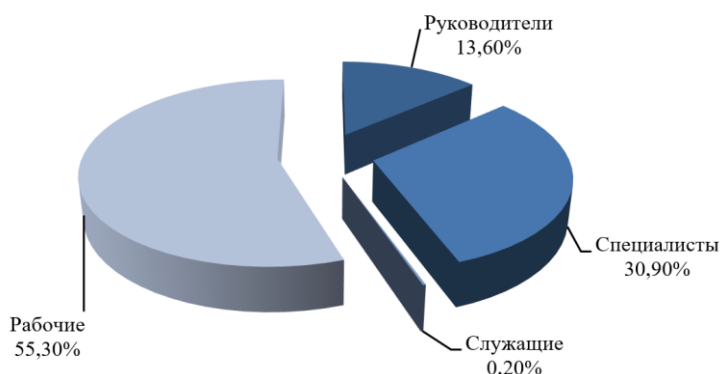
Таблица 1.

Структура персонала по категориям

Категории	31.12.2017		31.12.2018		31.12.2019	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	1022	13,67	1013	13,5	1016	13,6
Специалисты	2283	30,53	2295	30,6	2314	30,9
Служащие	15	0,20	18	0,3	15	0,2
Рабочие	4157	55,6	4164	55,6	4143	55,3
Всего	7477	100	7490	100	7488	100

Диаграмма 1.

Структура персонала АО "ДРСК" по категориям 2019 г.



В структуре персонала по категориям в сравнении с аналогичным периодом 2018 г. не произошло существенных изменений. Уменьшение числа рабочих на 21 чел. (0,5%) произошло за счет оттока

персонала, в связи с реализацией крупных проектов (АГПЗ, Сила Сибири и т.п.) в регионах присутствия АО «ДРСК» и соответственно появлением вакантных мест с конкурентоспособной заработной платой. Незначительное увеличение числа руководителей на 0,3% и увеличение специалистов на 0,8% произошло в рамках мероприятий по повышению эффективности деятельности АО «ДРСК», увеличения норм управляемости персонала и заполнения вакансий.

8.1.2. Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2017 года по 2019 год произошло уменьшение числа работников АО «ДРСК» в возрастной категории до 30 лет. Также произошло уменьшение работающих пенсионеров по возрасту и увеличение работников в возрастной категории старше 50 лет, что связано с изменением пенсионного законодательства РФ. В возрастной категории от 30 до 50 лет в сравнении с 2018 годом произошло незначительное снижение, но в целом за период 2017-2019гг. численность работников в данной категории сохраняется в пределах 57% от общей численности. Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2019 года составляет 42,4 года -таблица 2.

Таблица 2.

Возрастной состав работников АО «ДРСК»

Возраст	31.12.2017		31.12.2018		31.12.2019	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	967	13,0	891	11,9	801	10,7
От 30 до 50 лет	4 227	56,5	4 393	58,6	4 373	58,4
Старше 50 лет, в том числе пенсионеры по возрасту (работающие)	2 283	30,5	2 206	29,5	2 314	30,9
	795	10,6	758	10,1	702	9,4
Всего	7 477	100,0	7 490	100,0	7 488	100,0
Средний возраст	42,5		42,5		42,4	

В Обществе работает 702 пенсионера по возрасту, что составляет 9,4% от общей численности работников. По сравнению с 2018 годом количество работающих пенсионеров снизилось на 7,4%.

В целях эффективной работы Общества и постепенного вовлечения молодых специалистов в деятельность предприятия, позволяющего передать опыт и необходимые навыки молодым специалистам, в Обществе производится работа по привлечению и трудоустройству молодых специалистов. В 2019 году было принято 27 выпускников ВУЗов.

8.1.3. Качественный состав работников (уровень образования)

Качественный анализ работников по образовательному уровню в динамике за 3 года представлен в таблице 3.

Таблица 3.

Образование	31.12.2017		31.12.2018		31.12.2019	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	3174	42,5	3407	45,5	3453	46,1
Среднее профессиональное	2954	39,5	2831	37,8	2813	37,6
Среднее общее	1148	15,4	1062	14,2	1042	13,9
Начальное и основное общее	201	2,6	190	2,5	180	2,4
Всего	7477	100	7490	100	7488	100

В Обществе предъявляются высокие требования к уровню образования и квалификации работников, что влияет на улучшение качественного состава работников. В 2019 году увеличилась доля работников, имеющих высшее образование на 1,3 % в сравнение с аналогичным периодом 2018 г. Доля

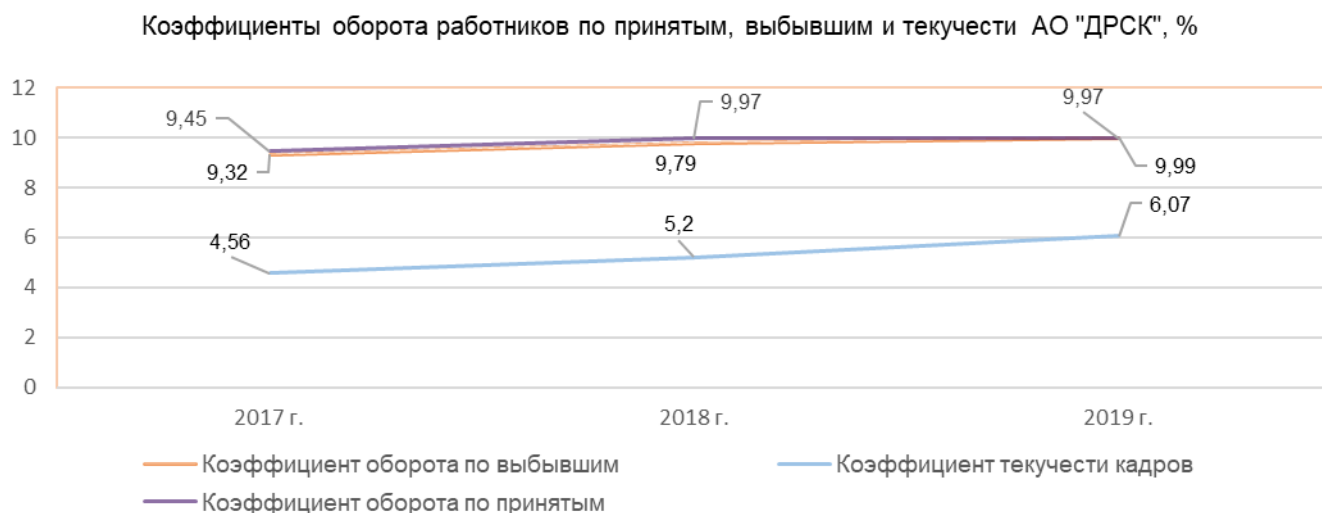
работников, имеющих среднее профессиональное образование в 2019 г. уменьшилась относительно 2018 г. на 0,6 %. Среднее общее, основное общее и начальное общее составляют 16,3 %, работников Компании. Это, в основном, рабочие - преобладающая по численности категория персонала. АО «ДРСК» придает большое 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». 233 работника АО «ДРСК» обучаются на заочной форме обучения в ВУЗах и 71 человек получают среднее профессиональное образование, повышая свой квалификационный уровень.

8.1.4. Данные по движению персонала

Коэффициент оборота работников составляет: по принятым 9,97 %, по выбывшим 9,99 %. Коэффициент текучести персонала за период 2019 года увеличился в сравнении с аналогичным периодом 2018 г. на 0,87% и составляет 6,07%.

Коэффициенты оборота работников по принятым, выбывшим и текучести АО «ДРСК» представлены в диаграмме 2:

Диаграмма 2.



В 2019 году уволились по собственному желанию 371 человек, за прогулы и дисциплинарные нарушения уволено 10 человек. Основные причины увольнения персонала по собственному желанию:

- в связи с низкой оплатой труда-139 человек (37,5%),
- в связи с переменой места жительства-77 человек (20,8%),
- в связи с выходом на пенсию – 73 человека (19,7%),
- в связи с высокой напряженностью, ответственностью и интенсивностью труда - (15,4%),
- по иным причинам (6,6%), среди которых необходимость ухода за больным ребенком или членом семьи, отсутствие карьерного роста, состояние здоровья, конфликт с руководством, коллективов.

Одна из основных причин текучести персонала АО «ДРСК» – низкий уровень заработной платы труда рабочих в сравнение с другими предложениями на рынке труда на территории Дальнего Востока и Республики Саха (ТОРы, Мега-стройки).

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.

8.2. Расходы на оплату труда работников

№	Показатель	2017	2018	2019
1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	5 827 511,4	6 011 337,3	6 224 335,9
2	Среднемесячная заработная плата на 1 работника, руб.	65 498	67 842	70 471

Рост фонда оплаты труда за 3 года составил 6,8 %, в том числе:

- 2018 год к 2017 – 3,2 %

- 2019 год к 2018 – 3,5 %

Это связано с индексацией тарифных ставок и должностных окладов работникам Общества.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась с 2018 года на 3,9 % и в 2,5 – 4 раза превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионах

8.3. 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.

8.3.1. Реализация программ обучения работников

Общие затраты на развитие персонала, включая затраты на обучение, соревнования профессионального мастерства, обучающие мероприятия (в разрезе 3 -х лет) представлены в таблице 5

Таблица 5

	2017	2018	2019
Затраты на развитие персонала, тыс.руб.	23 615,34	23 843,24	25 382,46

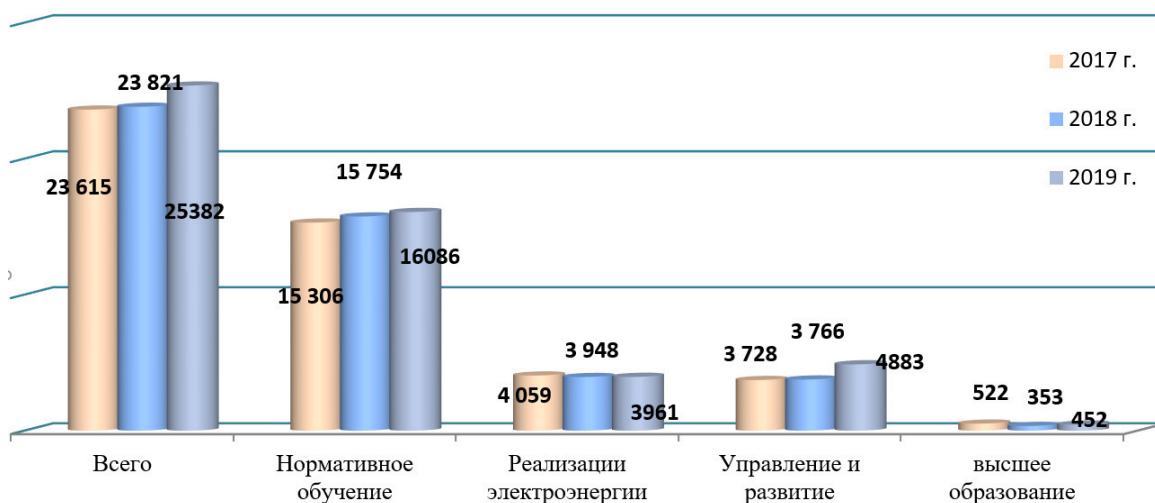
Увеличение расходов на обучение персонала в 2019 г. связано с необходимостью обучения персонала в связи с пусконаладочными работами, техническому и оперативному обслуживанию новой подстанции, а также на обучение работников в соответствии с Планом мероприятий на период 2019 - 2021 гг. по переходу АО «ДРСК» на преимущественное использование отечественного программного обеспечения.

Сумма затрат на 1 работника в динамике 3 -х лет (табл. 6)

Таблица 6

	2017	2018	2019
Затраты на обучение 1 работника, тыс.руб.	4,2	3,63	3,87

Обеспечение безопасного производства работ и повышения ответственности каждого работника, охрана труда, – приоритетные направления обучения Общества. Доля нормативного обучения согласно требованиям надзорных органов (по охране труда и промышленной безопасности и др.) в структуре обучения в анализируемых периодах занимает более 63 % от количества обучающих мероприятий. Большое внимание уделяется так же развитию основных компетенций работников, связанных с реализацией электроэнергии, развитием ИТ-технологий (в рамках внедрения отечественных программных продуктов), организационному и управленческому развитию. Основные направления обучения персонала АО «ДРСК» представлены в динамике за три года в гистограмме 1.

Основные направления обучения персонала АО «ДРСК» (тыс.руб.)
Гистограмма 1.

Сведения об обучении персонала по категориям в 2019 году:

В 2019 году работниками АО «ДРСК» пройдено обучение на 6563 курсах, в том числе: 1862 курсов пройдены руководителями, 1272 специалистами и служащими, 3429 - рабочими.

Расшифровка сведений о профессиональной подготовке персонала в 2019 году приведена в таблице 7

Таблица 7
Сведения о профессиональной подготовке персонала по категориям

РУКОВОДИТЕЛИ				
	Направления обучения	Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. рублей ¹	
1	Нормативное обучение согласно требованиям Ростехнадзора, Роструда и других контролирующих органов	1357	4993,76	
2	Технологическое и нормативное обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей	2.1. Инвестиционная деятельность	18	21,50
		2.2. Строительство ГЭС		
		2.3. Эксплуатация ГЭС	3	
		2.4. Реализации электроэнергии	209	921,4
		2.5. Экономика и финансы	24	360,41
		2.6. Право	1	16,65
		2.7. Информационные технологии	13	16,86
		2.8. Административное обеспечение	1	0
		2.9. Управление человеческими ресурсами	18	0
		2.10. Экономическая безопасность и вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций	76	163,11
		2.11. Связи с общественностью	1	
		2.12. Имущественный комплекс	4	22,97
		2.13. Закупочная деятельность	22	27,03
		2.14. Организационное развитие	51	387,91
		2.15. Инновационная деятельность	1	22,44

¹ Затраты на обучение всех категорий персонала указаны без учета расходов на организацию корпоративного обучения.

Направления обучения		Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. рублей	
4	Проектное обучение			
5	Обучение корпоративным стандартам	2		
6	Высшее образование	9	227,2	
7	Вторая профессия			
8	Соревнования профессионального мастерства	51	183,34	
Итого		1862	7364,57	
СПЕЦИАЛИСТЫ				
1	Нормативное обучение согласно требованиям Ростехнадзора, Роструда и других контролирующих органов	536	2334,48	
2	Технологическое и нормативное обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей	2.1. Инвестиционная деятельность	40	191,62
		2.2. Строительство ГЭС		
		2.3. Эксплуатация ГЭС	3	48,5
		2.4. Реализации электроэнергии	336	1742,55
		2.5. Экономика и финансы	4	44,48
		2.6. Право	3	33,3
		2.7. Информационные технологии	56	1095,07
		2.8. Административное обеспечение	4	58,8
		2.9. Управление человеческими ресурсами	15	
		2.10. Экономическая безопасность и вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций	33	79,71
		2.11. Связи с общественностью	7	40,0
		2.12. Имущественный комплекс	4	47,2
		2.13. Закупочная деятельность	70	73,67
		2.14. Организационное развитие	20	238,9
		2.15. Инновационная деятельность	1	22,44
3	Организационно-управленческое обучение	18		
4	Проектное обучение	23		
5	Обучение корпоративным стандартам	2		
6	Высшее образование	1	21,4	
7	Вторая профессия			
8	Соревнования профессионального мастерства	96	66,67	
Итого		1272	6138,79	
РАБОЧИЕ				
1	Нормативное обучение согласно требованиям Ростехнадзора, Роструда и других контролирующих органов	2797	8757,9	
2	Технологическое и нормативное обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей	2.1. Инвестиционная деятельность		
		2.2. Строительство ГЭС		
		2.3. Эксплуатация ГЭС		
		2.4. Реализации электроэнергии	255	1297,14
		2.5. Экономика и финансы		
		2.6. Право		
		2.7. Информационные технологии	5	28
		2.8. Административное обеспечение		
		2.9. Управление человеческими ресурсами		
		2.10. Экономическая безопасность и вопросы гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций		
		2.11. Связи с общественностью		
		2.12. Имущественный комплекс		
		2.13. Закупочная деятельность		
		2.14. Организационное развитие		
		2.15. Инновационная деятельность		

	Направления обучения	Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. рублей
3	Организационно-управленческое обучение		
4	Проектное обучение		
5	Обучение корпоративным стандартам	8	166,45
6	Высшее образование	8	203,21
7	Вторая профессия	174	1426,4
8	Соревнования профессионального мастерства	181	
Итого		3429	11879,1
ИТОГО в части обучения по корпоративным программам		4236	16628,87
ИТОГО в части обучения во внешних учебных центрах		2036	8503,58
ИТОГО в части обучения по программам производственно-технического обучения		291	
ОБЩИЙ ИТОГ		6563	25382,46

8.3.2. Информация о сотрудничестве с образовательными организациями

Взаимодействие с образовательными организациями по опережающей подготовке будущих работников ведется на регулярной основе. Ведут преподавательскую деятельность в вузах, участвуют в работе государственных и экзаменационных комиссий 18 экспертов Общества. В реализации четырех образовательных программ в образовательных учреждениях среднего профессионального образования в 2019г. участвовали 2 работника АО «ДРСК», один работник был приглашен в качестве члена государственной экзаменационной комиссии колледжа.

В 2019 г. прошли производственную практику в основном Дальневосточного региона на производственных объектах Общества 368 студентов из 11 ВУЗов и 201 студент СПО. После практики приняты на работу в компанию 2 выпускника ВУЗа (ДВФУ) и 1 выпускник колледжа. Заключено 20 долгосрочных договоров о сотрудничестве. Перечень основных ВУЗов и СПО представлен в таблица 8 и основных программах обучения ВУЗов и СПО таблица 9.

Таблица 8.

Основные направления сотрудничества с опорными вузами и СПО, с которыми заключены соглашения

	Наименования вузов	Основные направления сотрудничества с каждым из опорных вузов
1.	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Амурский государственный университет»	О проведении практики студентам направления бакалавров 20.03.01 «Техносферная безопасность»
2.	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Амурский государственный университет»	О сотрудничестве в области проведения практики студентам по направлениям и специальностям 18.03.01 «Химическая технология», «Химическая технология природных энергоносителей и углеродных материалов»
3.	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Амурский государственный университет»	О проведение (учебной, производственной, преддипломной) практики студентов
4.	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Амурский государственный университет»	На проведение практики студентов (электроэнергетический факультет)
5.	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Амурский государственный университет»	О сотрудничестве в области формирования и реализации программ высшего, среднего профессионального образования, направленное на совершенствование коммуникаций, создание единой информационной научно-образовательной среды университета и партнеров
6.	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный федеральный университет»	«О сотрудничестве филиала АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» и ФГАОУ ВО «ДВФУ» (научно-техническая деятельность,
7.	практика, целевая подготовка студентов, повышение квалификации и проф.переподготовка»	
8.	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный государственный технический рыбохозяйственный университет»	На проведение практики студентов ФГБОУ ВО «ДАЛЬРЫБВТУЗ»
9.	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования	Для прохождения практики студентами на базе «Предприятия» для формирования у студентов качественных профессиональных навыков.

	Наименования вузов	Основные направления сотрудничества с каждым из опорных вузов
	«Приамурский государственный университет имени Шолом-Алейхема»	
10.	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Дальневосточный государственный университет путей сообщения»	О сотрудничестве на осуществление совместной работы по повышению качества подготовки специалистов для электросетевого комплекса
11.	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Комсомольский-на-Амуре государственный университет»	О сотрудничестве на осуществление совместной работы по повышению качества подготовки специалистов для электросетевого комплекса
12.	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Комсомольский-на-Амуре государственный университет»	Договор на проведение практики обучающихся
13.	Государственное профессиональное образовательное автономное учреждение Амурской области «Райчихинский индустриальный техникум»	О проведении (учебной, производственной, преддипломной) практики студентов
14.	Государственное профессиональное образовательное автономное учреждение Амурской области «Амурский колледж строительства и жилищно - коммунального хозяйства»	О проведении (учебной, производственной, преддипломной) практики студентов
15.	Государственное автономное профессиональное образовательное учреждение Республики Саха (Якутия) «Алданский политехнический техникум»	Совместная деятельность по организации процесса производственной практики
16.	КГБ ПОУ «Хабаровский технический колледж»	Соглашение в целях обеспечения качественного профессионального образования
17.	ФГБОУ ВО «Комсомольский-на-Амуре государственный университет»	Договор на проведение практики обучающихся по программам СПО
18.	КГБ ПОУ «Кавалеровский многопрофильный колледж»	О сотрудничестве
19.	КГА ПОУ «Промышленный колледж энергетики и связи»	О совместной деятельности
20.	Областное государственное профессиональное образовательное бюджетное учреждение «Политехнический техникум»	Настоящий договор заключен в целях обеспечения прохождения практики студентами Университета в соответствии с федеральным государственным образовательным стандартом высшего образования на базе «Предприятия» для формирования у студентов качественных профессиональных навыков.

Таблица 9
Образовательные программы вузов и СПО, востребованные компанией

№	Наименования вузов	Наименования образовательных программ вузов, востребованных компанией, т.е. тех образовательных программ, по которым ведется целевая подготовка кадров в интересах компании
1.	ФГБОУ ВО «Южно-Российский государственный политехнический университет (НПИ) имени М.И. Платова»	Программа повышения квалификации «Методика единой унифицированной технологии моделирования электрических сетей в соответствии с требованиями СИМ в системе Q3»
2.	ФГБОУ ВО «Российский экономический университет имени Г.В. Плеханова»	Программа повышения квалификации «Государственное регулирование цен (тарифов) в сферах теплоснабжения и электроэнергетики»
3.	ФГБОУ ВО «Сибирский государственный университет телекоммуникаций и информатики»	Программа повышения квалификации «Монтаж, измерения и эксплуатация ВОЛС»
4.	КГБОУ ДПО «Институт повышения квалификации специалистов здравоохранения»	Программа повышения квалификации «Неотложная помощь на догоспитальном этапе»
5.	ФГБОУ ВО «Тихоокеанский государственный университет»	Программа повышения квалификации «Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления»
6.	ЧОУ ДПО «Институт повышения квалификации специалистов релейной защиты и автоматики»	Программа повышение квалификации «Оборудование, выпускаемое «НПП Бреслер». Применение в проектах и эксплуатация»
7.	ФГАОУ ДПО «Академия стандартизации, метрологии и сертификации (учебная)»	Программа повышения квалификации «Проверка и калибровка средств электрических измерений»
8.	Новосибирский Филиал ФГАОУ ДПО «ПЭИпк» г. Новосибирск	Повышение квалификации руководителей производственных подразделений региональных сетевых компаний и их заместителей
9.	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования	Технология и контроль качества строительства

№	Наименования вузов	Наименования образовательных программ вузов, востребованных компаний, т.е. тех образовательных программ, по которым ведется целевая подготовка кадров в интересах компании
	«Дальневосточный государственный аграрный университет»	
10.	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования «Петербургский энергетический институт повышения квалификации»	«Подготовка резерва руководителей»
11.	ФГАОУ ДПО «Петербургский энергетический институт повышения квалификации»	Повышение квалификации начальников МС РЗА сетевых компаний.
12.	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования «Петербургский энергетический факультет повышения квалификации»	Системы и организация учета электроэнергии для электроснабжающих организаций и потребителей»
13	ФГБОУ ВО «Хабаровский государственный университет экономики и права»	Программа спецкурса повышения квалификации «Индивидуальный бухгалтерский (финансовый) отчет и анализ»
14.	ФГБОУ ВО «Государственный университет управления»	Программа профессиональной переподготовки «Организация управления в энергокомпаниях»
15.	ФГБОУ ВО «Комсомольский-на-Амуре государственный университет»	13.03.02 Электроэнергетика и электротехника
16.	ФГБОУ ВО «Дальневосточный университет путей сообщения»	13.03.02 Электроэнергетика и электротехника
17.	ФГБОУ ВО «Амурский государственный университет»	13.03.02 Электроэнергетика и электротехника
18.	Государственное автономное профессиональное образовательное учреждение Республики Саха (Якутия) «Алданский политехнический техникум»	13.02.03 «Электрические станции сети и системы»
19.	Государственное автономное профессиональное образовательное учреждение Республики Саха (Якутия) «Алданский политехнический техникум»	15.01.31 «Контрольно-измерительные приборы и автоматика»
20.	Государственное автономное профессиональное образовательное учреждение Республики Саха (Якутия) «Алданский политехнический техникум»	21.02.15 «Открытые горные работы»
21.	Государственное автономное профессиональное образовательное учреждение Республики Саха (Якутия) «Алданский политехнический техникум»	13.02.2011 «Техническая эксплуатация и обслуживание электрического и электромеханического оборудования (по отраслям)»

АО «ДРСК» не имеет собственного учебного центра, но в 2019 году в корпоративных учебных центрах, входящих в группу ПАО «РусГидро» пройдено обучение по 3773 курсам. Информация о количестве обученного персонала и 50 наиболее востребованных в 2019г. программам обучения учебных центров представлена в таблицах 10 и 11.

Таблица 10.
Информация о количестве обученных в учебных центрах, входящих в группу «РусГидро» в 2019 году

Название учебного учреждения	Обучено работников по категориям (чел.)				Затраты на 1 обученного (тыс. руб.)
	Всего	Руководител и	Специалисты и служащие	Рабочие	
филиал ПАО «РусГидро» - «КорУнГ»	121	48	73		
ЧОУ ДПО «Амурский энергетик»	3241	952	429	1860	4,11
ЧОУ ДПО «Учебный комбинат», г.Артём	400	92	32	276	5,4
АО «ДГК» «Хабаровская генерация» УЦ им. Долженко	11			11	10,1

Таблица 11
Наиболее востребованные программы подготовки учебных центров перечислены в таблице :

	ЧОУ ДПО «Амурский энергетик»
1.	Агент по сбыту энергии (контролер энергосбыта)
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 распреедустройств
	АО «ДГК» «Хабаровская генерация» УЦ им. Долженко
1	Подготовка по профессии «Электромонтер»
	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 - грузоподъёмные механизмы
11.	Рабочий люльки, находящийся на подъёмнике (вышке)
12.	Стропальщик

8.4. Социальная политика.

Основным документом в области социальной политики и социального партнерства Общества является коллективный договор Акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания» на 2019 – 2021 годы, устанавливающий систему льгот, гарантий и компенсаций, предоставляемых работникам Общества, в том числе сверх предусмотренных законодательством Российской Федерации.

8.4.1. Социальные расходы Общества

	2017, тыс.руб.	2018, тыс.руб.	2019, тыс.руб.
Социальные расходы	272 311,0	300 064,3	310 078,5
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников	167 858,0	169 232,3	184 308,3

Общая сумма средств, направленных на социальное обеспечение согласно Коллективному договору Общества увеличилась с 2018 года на 2,9 %, что объясняется в основном ростом затрат на единовременное вознаграждение (за счет увеличения выявленного объема безучетного потребления электроэнергии крупных потребителей и повышения фактически действующего тарифа по покупке потерь электроэнергии на период оформления акта безучетного потребления электроэнергии), ростом сумм выходного пособия в связи с оптимизацией численности персонала АО «ДРСК», ростом затрат на культурные и спортивные мероприятия.



Основную долю в структуре социальных расходов занимает 50- процентное возмещение платы за электро – и теплоэнергию работникам Общества и материальная помощь при уходе работников в ежегодный основной оплачиваемый отпуск, получателями которых стали соответственно 91% и 95% работников Компании. Единовременное поощрение к праздникам получили 7483 сотрудника, к юбилеям 370 сотрудников, за выявление неучтенного пользования электроэнергией в 2019 году 570 сотрудников. Единовременная материальная помощь при выходе на пенсию выплачена 123 работникам, также в течение года

предоставлялась материальная помощь неработающим пенсионерам, которую получили 2 714 человек. Общество оказало материальную помощь 2 066 работникам по особым жизненным обстоятельствам, частично компенсирована стоимость 835 путевок на санаторно-курортное лечение сотрудникам Общества и в оздоровительные лагеря детям работников.

8.4.2. Добровольное медицинское страхование

Целью АО «ДРСК» при заключении договора ДМС является гарантированное обеспечение работников медицинской помощью при возникновении страхового случая и финансирование профилактических мероприятий за счет средств предприятия.

АО «ДРСК» в 2019 году осуществлялось в соответствии с договорами, заключенными с САО «ВСК». В отчетном периоде количество застрахованных работников составило 5582 человека, что составляет 74% от общей численности работников Общества.

Основные виды обслуживания, предусмотренные договором ДМС:

- амбулаторно-поликлиническая помощь (первичная медико-санитарная помощь в амбулаторных условиях, без помощи на дому и стоматологической помощи);
- помощь на дому;
- стоматологическая помощь (в специализированных клиниках и на базе амбулаторно – поликлинических организаций);
- скорая медицинская помощь;
- стационарная помощь (экстренная, неотложная и плановая госпитализация).

Для защиты здоровья работников в Программе ДМС предусмотрены не только основные базовые медицинские услуги, но и дополнительные, такие как дорогостоящие инструментальные исследования и оперативные вмешательства.

Добровольное медицинское страхование сокращает период обследования и лечения, что, в свою очередь, положительно отражается на производительности труда работников. В состав застрахованных включаются работники, имеющие стаж работы в Обществе не менее 2-х лет.

8.4.3. Негосударственное пенсионное обеспечение

Программа негосударственного пенсионного обеспечения (далее – НПО) реализуется в Обществе с 2007 года. Объем финансирования НПО в 2019 году составил 64,75 млн. рублей.

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 2019 году были реализованы следующие пенсионные планы:

- паритетный план (финансируется Обществом и работником);
- корпоративный план, программа «Поддерживающая» (финансируется Обществом) - при выходе работника на пенсию в соответствии с Положением НПО и согласно решениям комиссии по кадровой социальной политике, где рассматриваются предложения по включению работников в программу НПО в зависимости от индивидуального вклада и стажа работы в Компании.

Количество участников паритетного плана – 1421 человек, или 19% от списочной численности на конец 2019 года. Выплата негосударственной пенсии оформлена для 61 участника программы «Поддерживающая» корпоративного плана, уволившись в связи с выходом на пенсию.

8.4.4. Социальное партнерство

В АО «ДРСК» действует система социального партнерства, направленная на согласование интересов работников и работодателя по вопросам регулирования социально-трудовых отношений. В филиалах и исполнительном аппарате общества действуют первичные профсоюзные организации общественной организации «Всероссийский электропрофсоюз», членами которого является 65% работников общества. Обеспечение социального партнерства, а также координацию действий первичных профсоюзных организаций по защите интересов работников осуществляет Совет представителей первичных профсоюзных организаций.

Целью социального партнерства является повышение эффективности деятельности Компании в целом, а также улучшение условий труда, создание системы гарантий и мер поддержки персонала. Главная задача - способствовать обеспечению роста производительности, эффективности и качества труда работников, закрепление наиболее квалифицированных работников, обеспечение их лояльного отношения к предприятию.

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

8.4.5. Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия

В целях пропаганды здорового образа жизни и развития физкультурного движения и спорта в АО «ДРСК» ежегодно проводится Общесистемная Спартакиада среди филиалов и подразделений Общества, дважды в год проводится Спартакиада энергетиков Амурской области и Спартакиада среди руководящего состава Компании.

В 2019 году Команда АО «ДРСК» показала высокие результаты в финале второй Спартакиады Группы РусГидро и стала лидером общекомандного зачета по совокупности выступлений в разных видах спорта. Команда АО «ДРСК» завоевала Кубок Председателя Правления ПАО «РусГидро» в турнире по мини-футболу, помимо этого сборные команды АО «ДРСК» принимали успешное участие в различных всероссийских, дальневосточных, областных, краевых соревнованиях и турнирах.

В Обществе ведется активная работа, по созданию условий для занятий физической культурой и спортом: арендуются спортзалы, бассейны, спортивные площадки для работников, показывающих высокий спортивный результат, что способствует формированию привлекательного имиджа социально-ориентированной организации. Доля сотрудников, принявших участие в спортивно-оздоровительных мероприятиях в 2019 году, составила около 30 % от общей численности Общества.

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.).

В 2019 году работники АО «ДРСК» стали призерами интеллектуальной игры «Умная энергия» - «Сова РусГидро», проходившей в городе Москва.

В ноябре 2019 года сотрудники АО «ДРСК» приняли участие в организации профильной смены «Энергия страта» во Всероссийском Детском Центре «ОКЕАН» (Приморский край).

В Обществе традиционно проводятся праздничные мероприятия, посвященные 23 февраля, 8 марта, Дню пожилого человека, Дню энергетика. Особое внимание уделяется участникам Великой Отечественной войны и труженикам тыла. В канун 9 мая в каждом филиале были организованы праздничные мероприятия, посвященные Дню победы, ветераны получили подарки и материальную помощь.

РАЗДЕЛ 9. ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА

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

Во исполнение требований Федерального закона от 28.12.2013 № 426-ФЗ «О специальной оценке условий труда» в Обществе проведена специальная оценка условий труда (далее СОУТ) на 6859 рабочих местах (100%). По состоянию на 31.12.2019 СОУТ проведена на 6859 рабочих местах, что составило 100 %.

В 2019 году организовано проведение СОУТ на 709 рабочих местах, из которых:

- ✓ плановая на 559 рабочих местах
- ✓ внеплановая СОУТ на 150 рабочих местах, в том числе:
 - на 107 рабочих местах в связи с переаттестацией (модернизация оборудования);
 - на 2 рабочих местах в связи с произошедшим НС;
 - на 41 рабочем месте, как вновь созданные или ранее вакантные.

На соответствие государственным нормативным требованиям охраны труда по Обществу задекларировано 4362 рабочих местах. Не соответствующих нормативным требованиям на 31.12.2019 - 2304 рабочих места.

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 2593 человек.

Затраты по предоставлению гарантий и компенсаций в связи с работой во вредных и опасных условиях труда в 2019 году распределились по следующим категориям:

- оплата за дополнительный отпуск и сокращенный рабочий - 14,15%;
- доплаты по тарифной сетке (окладу) за работы во вредных и (или) опасных условиях - 85,05%;
- компенсации за увеличение продолжительности рабочей недели с 36 часов до 40 часов - 0,8%.

Затраты по обеспечению льгот и компенсаций приведены в таблице.

Наименование затрат	Ед. изм.	2019
Доплаты за ежегодный дополнительный отпуск и сокращенный рабочий день за работу во вредных и (или) опасных условиях труда.	тыс.руб	12 118,22
Доплаты по тарифной сетке (окладу) за работы во вредных и (или) опасных условиях труда.	тыс.руб	72 828,51
Компенсация за увеличение продолжительности рабочей недели с 36 часов до 40 часов.	тыс.руб	679,65
Всего затрат по обеспечению гарантий и компенсаций.	тыс.руб	85 626,38

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 Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 01.03.2012 № 181н «Об утверждении Типового перечня ежегодно реализуемых работодателем мероприятий по улучшению условий и охраны труда и снижению уровней профессиональных рисков» был утвержден «План мероприятий по улучшению условий и охране труда на 2019г.» (Соглашение по охране труда).

В Плате 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.226 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, оказании и проведении работ или услуг. Затраты в Обществе на охрану труда в 2019 году составили 1,11% от себестоимости оказываемых работ и услуг и достигли величины 405 513,33 тыс. руб. (в 2018 году 371 094,49 тыс.руб, или рост на 9,3% к уровню прошлого года). Финансирование затрат происходило по следующим направлениям и затраты составили:

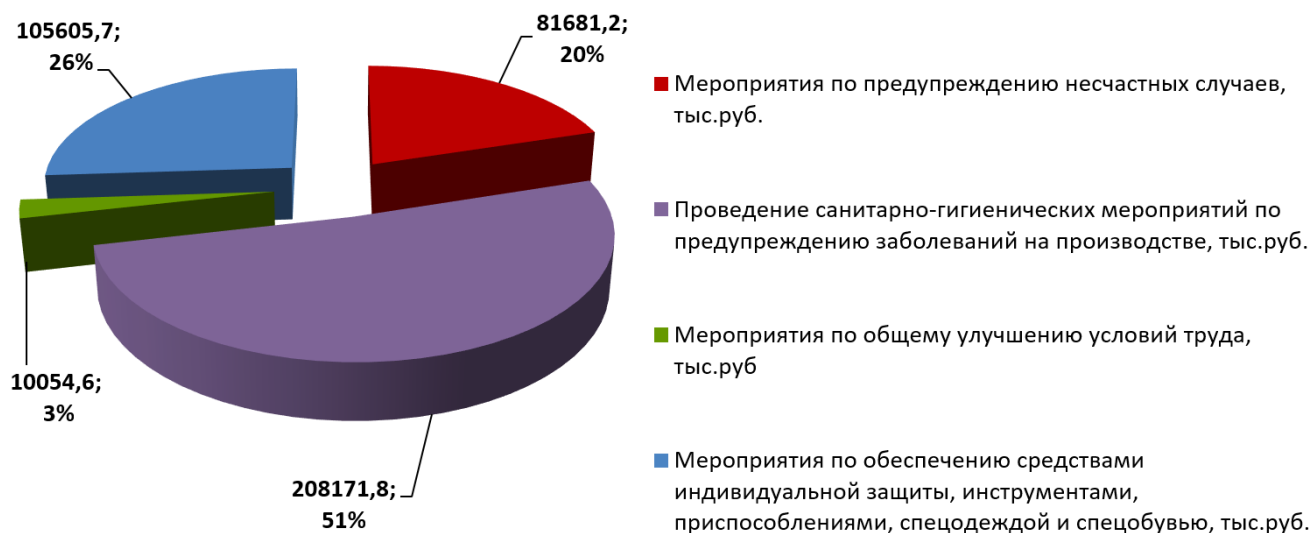
- на мероприятия по предупреждению несчастных случаев и повышение безопасности труда 81 681,2 тыс.руб.;
- на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве 208 171,8 тыс.руб.;
- на мероприятия по общему улучшению условий труда 10 054,6 тыс.руб.;
- на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, приспособлениями, инструментами, спецодеждой и спецобувью 105 605,7 тыс.руб.

Обеспечение персонала необходимыми средствами индивидуальной защиты, приспособлениями, специальной одеждой и спецобувью организовано в Обществе в соответствии с Приказом Минздравсоцразвития России 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 2019 году 7 334 человека, сумма расходов на обеспечение СИЗ в расчете на одного работника составила 14,4 тыс.руб./чел. против 13,27 тыс.руб./чел. в 2018 году.

Затраты на мероприятия по охране труда в расчете на 1 работника составили 55,29 тыс.руб. против 50,41 тыс.руб./чел. в 2018 году.

В 2019 году расходы по направлениям Плана мероприятий улучшения условий и охраны труда составили:



В соответствии с требованиями Приказа Минтруда России от 10.12.2012 N 580н «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 2019 году за счет сумм страховых взносов в ФСС произведено финансовое обеспечение расходов на 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 2019 году составила 4 295,12 тыс.руб. против 4 081,24 тыс.руб. в 2018 году (рост на 5,2%).

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 в Обществе руководствуется введенным «Положением об обеспечении средствами индивидуальной защиты работников АО «ДРСК» П-СМОЗиОБТ-6.1-01.09-42.

Состояние травматизма.

В 2019 году в Обществе зарегистрирован 1 несчастный случай на производстве.

12 июня 2019г. около 11:45 (время хабаровское) во время производства аварийно-восстановительных работ по перетяжке провода в пролете опор № 12-00/3-3А-03/1-5 ВЛ 6 кВ ф.№ 12, при попытке отсоединить провод от подвески изоляторов, произошёл срыв провода, в результате чего электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 раз. Городского РЭС Корсун И.Г. получил удар натянутым проводом в область шеи. Находящиеся поблизости работники приняли меры к оказанию первой помощи и вызвали «скорую медицинскую помощь».

Согласно медицинскому заключению ОГБУЗ «Областная больница» г.Биробиджан от 20.06.2019 № 5, пострадавшим получены травмы, – «Кататравма. Закрытый перелом тела Th4 позвонка. Ушибленные раны подбородочной области, затылочной области. S22.0.». Полученная травма электромонтером Корсуном И.Г. квалифицирована по степени тяжести повреждения здоровья как **«тяжелая»**.

Причины, приведшие к несчастному случаю:

- неудовлетворительная организация безопасного проведения работ ответственным руководителем и производителем работ;

- самовольное выполнение работ со стороны члена бригады (пострадавшего) в действующих электроустановках (комиссией установлено, что грубая неосторожность, допущенная пострадавшим, содействовала возникновению причинения вреда своему здоровью).

Коэффициент частоты общего травматизма по Обществу составил $Kч=0,14$.

В 2019 году профессиональные заболевания не зарегистрированы.

В 2019 году несчастных случаев с персоналом подрядных организаций, осуществляющих услуги (работы) на договорной основе на территории энергообъектов и оборудовании АО «ДРСК» не зарегистрировано.

На энергообъектах Общества в 2019 году зафиксировано 5 несчастных случаев со сторонними лицами, в которых пострадало 5 человек, из них 3 человека погибли.

По результатам расследования несчастных случаев со сторонними лицами нарушений законодательных и иных нормативных правовых и локальных актов со стороны работников и должностных лиц АО «ДРСК» не установлено. 2 человека пострадали в результате противоправных действий и нарушении требований Постановления Правительства РФ от 24.02.2009 №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», 2 человека пострадали по причине личной неосторожности – прикосновение к проводам ВЛ, находящимся под напряжением, 1 человек – в результате ДТП по причине нарушения Правил ДД РФ со стороны самого пострадавшего.

Обучение требованиям охраны труда работников Общества.

Работа с персоналом организована и проводится в соответствии с «Порядком работы с персоналом в АО «ДРСК».

В 2019 году в образовательных организациях проведено обучение требованиям охраны труда 512 работникам Общества. Обучение требованиям охраны труда, пожарной и промышленной безопасности, другим нормам и правилам в рамках образовательных программ (программ подготовки персонала) проведено 4689 работникам Общества.

Весь персонал Общества своевременно проходит обучение и проверку знаний требований охраны труда согласно Постановлению, утвержденному Минтруда РФ и Минобразования РФ от 13.01.2003 № 1/29 «Об утверждении Порядка обучения по охране труда и проверки знаний требований охраны труда работников организаций».

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

В соответствии с ч.1. ст.217 Трудового Кодекса РФ в исполнительном аппарате АО «ДРСК», во всех филиалах Общества и их структурных подразделениях имеются службы охраны труда и надежности.

На уровне аппарата управления филиала Общества службой руководит заместитель главного инженера по охране труда-начальник службы, на уровне структурных подразделений филиалов службой руководит начальник службы охраны труда и надежности. 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 63 человека. Данная численность специалистов определена в соответствии с Постановлением Минтруда РФ от 22.01.2001 № 10 «Об утверждении Межотраслевых нормативов численности работников службы охраны труда в организациях» и соответствует нормативной (среднесписочная численность работников Общества по состоянию на 31.12.2019 составляла 7 368 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» 20.11.2019 № 402 «Об организации производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»;

- Приказ АО «ДРСК» от 05.02.2018 № 44 «О работе с персоналом исполнительного аппарата АО «ДРСК»;

- Приказ АО «ДРСК» от 25.02.2019 № 70 «Об итогах работы по охране труда и БДД в 2018 году и задачах на 2019 год»;

- Приказ АО «ДРСК» от 22.06.2018 № 218 «О вводе в действие третьей редакции ДП-СМОЗиОБТ-4.3.1-01.09-03-03 «Документированная процедура по идентификации опасностей и оценке рисков в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда»;

- Приказ АО «ДРСК» от 25.06.2018 № 220 «Об актуализации Сводного списка типовых норм»;

- Приказ АО «ДРСК» от 31.10.2018 № 346 «Об утверждении Сводного реестра критических рисков АО «ДРСК»;

- Приказ АО «ДРСК» 01.10.2019 № 341 «Об обеспечении безопасного производства работ на высоте»;

- «Политика в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда» ПК-СМОЗиОБТ 5.3-01 ГД, утверждена приказом от 01.02.2019 № 26;

- Комплексная программа по улучшению условий и охраны труда в АО «ДРСК» на период 2017-2021гг., введена приказом АО «ДРСК» от 06.03.2017 № 63.

2. Документы, регламентирующие работу по СМОЗиОБТ:

- «Положение о проведении технического расследования причин инцидентов на опасных производственных объектах АО «ДРСК» П-СМОЗиОБТ-8.5.2-01.09-48, введено приказом АО «ДРСК» от 09.04.2018 № 118;

- «Положение о системе управления охраной труда (Положение о СУОТ) функциональные обязанности по охране труда персонала П-СМОЗиОБТ-4.1-01.09-65-03, введено приказом АО «ДРСК» от 01.02.2019 № 30;

- «Положение о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах АО «ДРСК» П-СМОЗиОБТ-8.2.3-01.09-09, введено приказом АО «ДРСК» от 09.10.2015 № 311;

- «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 28.07.2016 №197;

- «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» 14.11.2016 № 302;

- «Положение об обеспечении средствами индивидуальной защиты» П-СМОЗиОБТ-6.1-01.09-42, введено приказом АО «ДРСК» от 18.05.2017 № 146;

- «Документированная процедура по идентификации опасностей и оценке рисков в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда» ДП-СМОЗиОБТ-4.3.1-01.09-03, введена приказом АО «ДРСК» от 22.06.2018 № 218;

- «Порядок расследования несчастных случаев и профессиональных заболеваний в АО «ДРСК» Прк-СМОЗиОБТ-8.5.2-01.09, актуализированная версия введена приказом АО «ДРСК» от 22.10.2018 № 338;

- «Положение о порядке организации проведения обязательных медицинских осмотров, психиатрического освидетельствования и вакцинации работников АО «ДРСК» П-СМОЗиОБТ-6.1.4-01/09-195-01 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.

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 охраны здоровья и обеспечения безопасности труда, предупреждения несчастных случаев, повышения ответственности руководителей всех уровней управления за состояние охраны труда в Обществе, выполнен ряд мероприятий:

а) Организована работа по выполнению видео регистрации факта выдачи членам бригады задания на производство работ в электроустановках каждым руководителем, а также хранение записи до момента закрытия наряда-допуска, распоряжения.

б) Организовано проведение во всех подразделениях «Дня Мастера» и «Дня Механика».

в) Организовано проведение «Месячник подготовки персонала к ремонтной кампании», «Месячника по подготовке персонала к работе в отопительном сезоне 2019-2020 гг.» и «Декадника Безопасности дорожного движения и безопасности пешеходного передвижения на внутренней и прилегающей территории предприятий».

г) Два раза в год, в период проведения Недели ОТиПБ организован просмотр учебных фильмов по причинам и результатам расследования НС со смертельным исходом, произошедших в 2017 и 2018 году в филиале «ПЭС» и «ХЭС».

д) Проведены тематические акции по предупреждению травматизма в электроустановках.

е) Проведены выездные проверки структурных подразделений филиалов «АЭС», «ПЭС», «ХЭС», «ЭС ЕАО», по вопросам работы с персоналом и выполнения требований нормативных правовых актов РФ и локальных РД Общества в области охраны труда. Проведена документарная проверка СП «СЭС» филиала «АЭС» по вопросам состояния пожарной безопасности. По результатам проверок разработаны и выполняются Планы корректирующих и предупреждающих действий.

2. В целях обеспечения безопасности труда и охраны здоровья всего персонала Общества, а также работников подрядных организаций, допущенных на производственные объекты АО «ДРСК», организована работа по проверке подрядных организаций. В договора подряда внесены обязанности сторон (Заказчика и Подрядчика) в части создания и обеспечения безопасных условий труда, соблюдения персоналом подрядных организаций требований норм и правил по охране труда и локальных нормативных актов Заказчика.

3. В соответствии с требованием п.4.4.2.3 «Положения 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 Общества ежемесячно издаются распорядительные документы с разработанными корректирующими и предупреждающими действиями для обеспечения безопасности труда.

4. Разработан и введен в действие (приказом Общества от 19.09.2019 №326) Прк-СМОЗиОБТ-8.3-01/09-19-01 «Порядок контроля за выполнением технических мероприятий, обеспечивающих безопасность работ со снятием напряжения», исполнение которого ежемесячно контролируется в рамках проверок правильности ведения оперативных переговоров и записей в оперативной документации, при проверке закрытых нарядов-допусков.

5. Разработана и введена в действие третья редакция П-СМОЗиОБТ-4.1-01.09-65-03 Положение о системе управления охраной труда (Положение о СУОТ) функциональные обязанности по охране труда персонала АО «ДРСК».

6. Актуализирован Порядок работы с персоналом в АО «ДРСК» (приказ от 08.04.2019 №124).

7. 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 Российской Федерации.

8. В рамках профилактики детского электротравматизма организована работа по предоставлению в управления образования муниципальных образований и школы материалов по электробезопасности.

9. В целях обеспечения безопасности работников Общества при проведении работ на высоте издан приказ от 01.10.2019 №341 «Об обеспечении безопасного производства работ на высоте», разработан и введен в действие (приказом Общества от 30.10.2019 №377) Прк-СМОЗиОБТ-7.1.4-01/09-21 Порядок выдачи, применения и проверки исправности средств защиты от падения с высоты и приспособлений для работы на высоте.

10. Продолжена работа по проведению производственного контроля условий труда 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».

11. В соответствии с требованиями ч.8 ст.213 Трудового кодекса РФ на основании утвержденных списков контингента организовано проведение психиатрического освидетельствования персонала и обязательных медицинских осмотров.

Помимо этого, в 2019 году в Обществе проводились следующие мероприятия по охране труда:

- Работа Комиссий по регулированию вопросов эксплуатации и производственной деятельности (совещание проводится ежеквартально);
- 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 «Дней мастера (механика)»;
- Проведение ежемесячных «Дней охраны труда» и ежеквартальных «Недель безопасности»;
- Проведение актуализации Реестров рисков в области ОЗиОБТ по всем подразделениям АО «ДРСК».

Организация противопожарных мероприятий.

В Обществе был издан приказ от 09.01.2019 № 01 «О повышении эффективности, надежности и безопасности энергетического производства в 2019 году», данным приказом утвержден План мероприятий по повышению пожарной безопасности оборудования, зданий и сооружений филиалов на 2019 год. Все, предусмотренные планом, 52 мероприятия в течение года были исполнены.

В течение отчетного периода проводился ежегодный смотр на лучшее противопожарное состояние объектов филиалов АО «ДРСК». По результатам смотра подведены итоги работы, оформлен протокол, издан приказ по Обществу.

В 2019 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 организована работа 5 добровольных пожарных формирований, общей численностью 1366 человек. Создано 357 мобильных подразделений для борьбы с природными пожарами численностью 1603 человека. В их распоряжении имеется 535 единиц автомобильной техники, в т.ч. 377 единиц техники повышенной проходимости.

В соответствии с приказом АО «ДРСК» от 13.03.2019 № 94 «Об обеспечении надежной работы в весенне-летний пожароопасный сезон 2019 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 степных и лесных палов.

Согласно утвержденным графикам, в 2019 году было проведено 129 совместных с МЧС России и 1113 собственных противопожарных тренировок, в которых приняло участие более 7 тысяч работников Общества. 844 работника, прошли обучение по пожарно-техническому минимуму.

РАЗДЕЛ 10. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Основные задачи и достижения Общества в сфере природоохранной политики

В рамках реализации экологической Политики АО «ДРСК» установлены цели и задачи на 2019 год, утверждены приказом Общества от 19.02.2019 г. № 64 «Об установлении целей в области интегрированной системы менеджмента на 2019 год».

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.

Задачи (мероприятия):

1. Выполнение ежегодной программы реализации экологической политики (критерием достижения является ежеквартальное выполнение всех намеченных мероприятий не менее 90%);
2. Снижение количества маслonaполненного оборудования (критерием достижения является ежеквартальное выполнение не менее 90% от запланированной замены оборудования).

В рамках достижения поставленных задач разработаны:

- 1). Программа реализации экологической политики на 2019 год, введена в действие приказом АО «ДРСК» от 09.01.2019 года № 1 «О повышении эффективности, надежности и безопасности энергетического производства в 2019 году», приложение № 13. Программа содержит технические и организационные мероприятия, нацеленные на минимизацию негативного воздействия на окружающую среду.

Выполнение программы реализации экологической политики

Филиалы	Мероприятия		% Достижения	Фактические затраты (тыс. руб.)
	План	Факт		
Амурские ЭС	13	12	92	10 349,9
Приморские ЭС	11	11	100	7 075,3
Хабаровские ЭС	7	6	86	2 884,4
ЭС Еврейской автономной области	10	10	100	8 243,8
Южно-Якутские ЭС	4	4	100	2 003,9
ВСЕГО АО «ДРСК»	45	43	96	30 557,3

Всего на 2019 год запланировано к проведению 45 мероприятий.

Выполнено 43 мероприятия.

Процент выполнения по АО «ДРСК» составил 96 %.

Не выполнено 2 мероприятия по замене масляных выключателей. Согласно приказу АО «ДРСК» от 12.12.2019 № 448 «О внесении изменений в приказ Общества от 09.01.2019 № 01 «О повышении эффективности, надежности и безопасности энергетического производства в 2019 году», выполнение мероприятий перенесено на февраль 2020 года.

2). Программа замены маслonaполненного оборудования включает в себя замену оборудования на безмасленное или оборудование с содержанием меньшего объема масла.

Выполнение программы по замене маслонаполненного оборудования

ФАО	Показатели	План замены 2019 год	Факт замены 2019 год
АЭС	Силовые трансформаторы	0	0
	Измерительные трансформаторы	4	4
	Выключатели	19	0
ПЭС	Силовые трансформаторы	0	0
	Измерительные трансформаторы	0	0
	Выключатели	22	22
ХЭС	Силовые трансформаторы	0	0
	Измерительные трансформаторы	0	0
	Выключатели	16	4
ЭС ЕАО	Силовые трансформаторы	0	0
	Измерительные трансформаторы	2	2
	Выключатели	21	21
ЮЯЭС	Силовые трансформаторы	0	0
	Измерительные трансформаторы	0	0
	Выключатели	0	0
ВСЕГО АО «ДРСК»		Сил. Трансф. – 0 шт. Изм. Трансф. – 6 шт. Выкл. – 78 шт. V масла – 26,3 тонн	Сил. Трансф. – 3 шт. Изм. Трансф. – 6 шт. Выкл. – 47 шт. V масла – 26,0 тонн

В 2019 году произведена замена маслонаполненного оборудования с общим содержанием масла 26,0 тонн.

Процент выполнения составил 80,2 %.

Экологический контроль:

1) Проверки государственных органов надзора (контроля):

В 2019 году в филиале АО «ДРСК» «Хабаровские ЭС» (с 17.09.19 по 12.10.19) проведена проверка Управлением Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Хабаровскому краю. (Распоряжение от 06.09.19 № 1443). По результатам проверки составлен Акт от 11.10.2019 № 1443 с содержанием предписания по разработке проектов санитарно-защитных зон для производственных объектов филиала. Необходимые мероприятия запланированы, затраты включены в БП 2020 г.

2) Внутренние проверки АО «ДРСК»

В 2019 году во всех филиалах АО «ДРСК» службой внутреннего аудита ИА проведен внутренний аудит с включением вопросов по соблюдению экологической безопасности и соответствия системе экологического менеджмента.

Общее число проведенных проверок – 5

В филиалах «Приморские ЭС» и «ЭС Еврейской автономной области» выявлены не существенные отклонения. Отклонения выразились в несоблюдении требований Инструкции по обращению с отходами в АО «ДРСК» и требований Положения о производственном экологическом контроле в АО «ДРСК».

3) Согласно ежегодным план-графикам контроля в филиалах проведен производственный экологический контроль (ПЭК).

Общее число проведенного ПЭК за 2019 год - 113 проверок.

Выявлено - 327 замечаний

Устранено - 304 замечания

Срок исполнения не наступил – 23 замечания.

Основная часть несоответствий приходится на деятельность по обращению с отходами производства и потребления. Общее захламление производственных площадок, размещение отходов, не отвечающее

требованиям СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления» и «Инструкция по обращению с отходами в АО «ДРСК».

Не устраненных предписаний и штрафов за несоблюдение природоохранного законодательства нет.

Достижение поставленной цели

За 2019 год программа реализации экологической политики выполнена на 96%, согласно утвержденным критериям достижения показатель выполнен.

В 2019 году произведена замена маслonaполненного оборудования с общим содержанием масла 26,0 тонн.

Процент выполнения составил 80,2 %.

В ходе проверок все выявленные несоответствия устранены в срок.

Штрафы (иски) за несоблюдение природоохранного законодательства за 2019 год не налагались.

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

Применение перспективных технологий и решений

В 2019 году в АО «ДРСК» согласно ежегодной программе ремонтов и инвестпрограмме произведена замена масляных выключателей на вакуумные/элегазовые в количестве 47 штук.

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

Приказом АО «ДРСК» от 09.01.2019 года № 1 «О повышении эффективности, надежности и безопасности энергетического производства в 2019 году», приложение № 13 утверждена «Программа реализации экологической политики». Программа содержит технические и организационные мероприятия, нацеленные на минимизацию негативного воздействия на окружающую среду.

Реализованные природоохранные мероприятия

№	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	Проведение бактериологического исследования воздуха в помещениях медпункта.	выполнено	Выполнение 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	Разработка проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для баз и площадок (ПНООРЛ).	выполнено	Выполнение требований природоохранного законодательства. Снятие риска штрафных санкций.
7	Передача отходов 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 предельно допустимых выбросов (ПДВ) 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.	выполнено	Исключение течи масла. Снижение негативного воздействия на окружающую среду.
12	Установка птицезащитных устройств	выполнено	Защита птиц от поражения тока.
13	Проведение производственного экологического контроля в структурных подразделениях.	выполнено	Соблюдение требований природоохранного законодательства.

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
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 СЗЗ	выполнено	Соблюдение требования природоохранного законодательства.
17	Проведение первого надзорного аудита.	выполнено	Сертификат на соответствие системе ИСО 14001:2015 получен

Затраты на реализацию программы экологической политики в 2019 году составили 30557,3 тыс. руб.
 Затраты на проведение ресертификационного аудита интегрированной системы менеджмента составили 921 тыс. руб.

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

В 2019 году штрафов со стороны контролирующих (надзорных) органов не было.

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

Текущие затраты на охрану окружающей среды составили 11090 тыс. руб.

Экологические платежи за 2019 год составили:

Авансовые платежи 313,9 тыс. руб.

Ожидаемый факт по декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду составит 498 тыс. руб., в том числе сверхлимитные платежи 17 тыс. руб. (в связи с отсутствием на территории г. Алдана и г. Нерюнгри объектов размещения отходов, внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов).

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

Эффект от реализации мероприятий программы энергосбережения и повышения энергоэффективности за 2019 г. – 18043,6 тыс. кВтч., (42874,8 тыс. руб.)

Эффект от реализации мероприятий программы энергосбережения и повышения энергоэффективности за 2019 г., направленных на снижение энергопотребления (снижение расхода электроэнергии на хозяйственные нужды) – 629,4 тыс. кВтч.

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 объектов сети, главным образом эксплуатации подстанций, образуется 52 вида отходов I-V классов опасности. Образованные отходы в процессе функционирования объектов сети, передаются по договорам специализированным организациям, имеющим лицензию на осуществление данного вида деятельности.

Образование отходов производства и потребления, тонны

№	Наименование видов отходов, сгруппированных по классам опасности	Образовалось отходов за 2019 г., (тонн)	Способ обращения
1	Отходы всех классов опасности, всего	1795	-
2	Всего по I классу опасности	0,851	Передача сторонним организациям
3	Всего по II классу опасности	6,211	Передача сторонним организациям
4	Всего по III классу опасности	27,175	Передача сторонним организациям, использование
5	Всего по IV классу опасности	1302,543	Передача сторонним организациям, использование
6	Всего по V классу опасности	457,770	Передача сторонним организациям, использование

Оценка динамики обращения с отходами производства (количественные показатели, характеризующие динамику изменений общего объема отходов по классам опасности)
Динамика изменений объема образования отходов

Наименование видов отходов, сгруппированных по классам опасности	Образовалось отходов за 2017 год (тыс. тонн)	Образовалось отходов за 2018 год (тыс. тонн)	Образовалось отходов за 2019 год (тыс. тонн)
Отходы всех классов опасности, всего	1,742	1,669	1,795
Всего по I классу опасности	0,001	0,001	0,001
Всего по II классу опасности	0,006	0,004	0,006
Всего по III классу опасности	0,038	0,043	0,027
Всего по IV классу опасности	1,306	1,246	1,303
Всего по V классу опасности	0,391	0,375	0,458

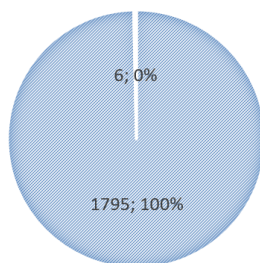
Общее количество и объем существенных разливов

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 сооружаются специальные емкости – маслосборники. От состояния маслосборников и всего маслохозяйства (маслопроводы, маслоприемники и т.п.) зависит предотвращение разливов, попадания трансформаторного масла на почву. Поэтому на объектах АО «ДРСК» осуществляется постоянный мониторинг состояния маслохозяйства. По итогам осмотров принимаются решения о выделении средств на ремонт (реконструкцию) сооружений маслохозяйства.

За отчетный период в АО «ДРСК» не было случаев с существенными разливами нефтепродуктов.

Доля материалов, представляющих собой повторно используемые отходы
ПОВТОРНО ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ОТХОДЫ, ТОНН

■ Всего образовано отходов ■ Использовано отходов


Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам
Водопотребление

№ п/п	Наименования источника водопотребления	Ед. изм.	Забрано воды в 2019 г.
	Общее количество забранной воды из источников		30
1	Из подземных водоемов	тыс. куб. м.	16
2	Из горводопровода		14

Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта
Водоотведение

№ п/п	Наименования источника водоотведения и метод очистки	Ед. изм.	Отведено за 2019 г.
	<i>По принимающему объекту</i>		
1	В поверхностные водные объекты	Тыс. м. куб./год	8
	<i>По методу очистки</i>		
1	Недостаточно очищенных		8

Филиалом АО «ДРСК» «Амурские ЭС» осуществлено отведение сточных вод в водный объект (ручей Безымянный) в объеме 8 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.

Оценка динамики объема сбросов (количественные показатели, характеризующие динамику изменений общего объема сбросов)

Динамика сбросов

Наименование приемника	Отведено сточных вод за 2018 год (тыс. куб.м)	Отведено сточных вод за 2019 год (тыс. куб.м)
Поверхностные водные объекты	18	8

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 трассах линий электропередачи. Попадание птиц и продуктов их жизнедеятельности на оборудование линий электропередачи иногда приводит к коротким замыканиям, и как следствие, к 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 ЛЭП и электрооборудовании ПС. На вновь выявленных местах гнездования предусматриваются искусственные площадки.

В 2019 году в целом по Обществу установлено 1099 штук птицевзащитных устройств на сумму 2325 тыс. руб.

Оценка динамики экологических платежей, включая оплаченные штрафы и иски

Динамика экологических платежей

Наименование платежа за негативное воздействие на окружающую среду	Плата за НВОС за 2018 год (согласно Декларации), руб.	Авансовые платежи за 2018 год, руб.	Плата за НВОС за 2019 год (согласно Декларации), руб.	Авансовые платежи за 2019 год, руб.	Штрафы за 2018 год
в пределах лимитов	37 9304,94	202 010,99	481 286,94	313 900,00	
сверх установленных лимитов	7 951,14	91 892,37	16 800,00	-	
Итого:	387 256,08	293 903,36	498 086,94	313 900,00	Не налагались

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 ОАО «ДРСК» (И-СЭМ-4.4.6-01.08-640-02), введена в действие приказом ОАО «ДРСК» от 04.08.2017 № 259.

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

Все производственные участки осуществляют временное накопление отходов отдельно по видам и классам опасности только в местах временного накопления, предусмотренные проектом нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

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 на всех технологических операциях.

Количество образования, накопления, использования и передача отходов регистрируется в таблице данных учета в области обращения с отходами, утвержденной Приказом Минприроды России от 01.09.11 г. № 721 «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.

Выводы о выполнении требований в области охраны окружающей среды

Основной вид деятельности АО «ДРСК» – передача электрической энергии по распределительным сетям на территориях Амурской области, Хабаровского края, Еврейской автономной области, Приморского края, Южного района Республики Саха (Якутия).

Специфика экологического воздействия АО «ДРСК» состоит в том, что прямое воздействие на окружающую среду при осуществлении передачи электрической энергии минимально. В технологии транспортировки 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».

Программа предусматривает выполнение мероприятий организационного и технического характера, обеспечивающих минимизацию воздействия Компании на окружающую среду.

Одной из первоочередных мер Программы является организация системы контроля выполнения природоохранного законодательства. Она включает в себя производственный экологический контроль, а также проведение внутренних и внешних экологических аудитов с целью анализа деятельности филиалов Компании по выполнению и соблюдению природоохранного законодательства РФ.

За 2019 год аварий с экологическими последствиями в АО «ДРСК» не зафиксировано.

Программа реализации экологической политики выполнена в соответствии с планом.

Штрафы (иски) за несоблюдение природоохранного законодательства за 2019 год не налагались.

РАЗДЕЛ 11. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

11.1. 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 20 апреля 2015 года было утверждено Положение о Центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях АО «ДРСК» (протокол №4), Персональный состав ЦЗК утвержден решением Совета директоров АО «ДРСК» от 23 января 2017 года (протокол № 1). 30 октября 2019 года решением Совета директоров АО «ДРСК» (протокол № 12) утвержден новый состав Центральной закупочной комиссии, в рамках ЕПОЗ.

Решением Совета директоров от 20.08.2014 г. утвержден и введен в действие Регламент формирования годовой комплексной программы закупок и отчетности АО «ДРСК» (протокол № 13). 31 июля 2017 года решением Совета директоров (протокол № 10) утвержден новый регламент формирования ГКПЗ, изменений ГКПЗ и отчетности об исполнении ГКПЗ АО «ДРСК».

21 августа 2015 года решением Совета директоров утвержден и введен в действие Регламент организации и проведения экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (протокол № 12).

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.

11.2. Объем и структура закупок за 2019 год

1.1. Годовая комплексная программа закупок ДЗО ПАО «РусГидро» - АО «ДРСК» согласована на заседании ЦЗК «26» февраля 2019 года (протокол №075), утверждена на заседании Совета директоров ПАО «РусГидро» «28» марта 2019 года (протокол №3).

1.2. Общий объем проведенных АО «ДРСК» закупок состоит из 1926 закупочных процедур на сумму 11 466 314.11 тыс. рублей без НДС, в том числе:

Аукционов: 128 штук на сумму 3 139 813.88 тыс. руб. без НДС, что составляет 27,4% от всех проведенных закупок;

Конкурсов: 51 штука на сумму 5 282 219.33 тыс. руб. без НДС, что составляет 46.1% от всех проведенных закупок;

Запросов предложений 200 штук на сумму 1 072 980.12 тыс. руб. без НДС, что составляет 9,4% от всех проведенных закупок;

Запросов котировок 222 штуки на сумму 641 142.96 тыс. руб. без НДС, что составляет 5,6% от всех проведенных закупок;

Нерегламентированных закупок 1031 штука на сумму 216 118.66 тыс. руб. без НДС, что составляет 1,9% от всех проведенных закупок;

Закупок путем участия в процедурах, организованных продавцами закупок 1 штука на сумму 10 000.00 тыс. руб. без НДС, что составляет 0,08% от всех проведенных закупок;

Упрощенных закупок: 138 штук на сумму 105 170.39 тыс. руб. без НДС, что составляет 0,9% от всех проведенных закупок;

Закупок у взаимозависимых лиц 4 штуки на сумму 38 231.99 тыс. руб. без НДС, что составляет 0,3% от всех проведенных закупок;

Закупок у единственного поставщика 151 штука на сумму 960 636.81 тыс. руб. без НДС что составляет 8.38% от всех проведенных закупок.

11.3. Объем экономии при проведении конкурентных закупок за 2019 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 963 336, 01 тыс. руб. без НДС.

11.4. Закупки у предприятий малого и среднего предпринимательства (МСП) за 2019 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 7 042 348,99 тыс.руб. без НДС:

- закупки у субъектов МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили – 86,93% (при установленном показателе – не менее 18%);

- закупки, участники которых только субъекты МСП (с учетом исключений в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.12.2014 №1352) составили – 18,15% (при установленном показателе не менее 15%).

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ

Информация об Обществе

Полное фирменное наименование:

Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания»,
на английском языке - JOINT STOCK COMPANY "FAR-EASTERN GRIDS COMPANY".

Сокращенное фирменное наименование:

АО «ДРСК», на английском языке - JSC «FEGC».

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

Почтовый адрес: 675000, Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск,
ул. Шевченко, 32

Банковские реквизиты:

ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК Г.ХАБАРОВСК

БИК - 040813608, ИНН - 7707083893

к/с - 3010181060000000608, р/с - 40702810003010113258

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 22 декабря 2005г.

Номер свидетельства о государственной регистрации: серия 28 № 000422277

Основной государственный регистрационный номер: 1052800111308

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

ИНН: 2801108200

Контакты: тел.: (4162) 397-359, факс: (4162) 397-436, e-mail: doc@drsk.ru

Адрес страницы в сети Интернет: <http://drsk.ru>

Информация об аудиторе

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «РСМ Русь».

Сокращенное фирменное наименование: ООО «РСМ Русь».

Вид деятельности: Деятельность по проведению финансового аудита.

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д.4, эт. 4, ком. 25.

Почтовый адрес: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д.4, эт. 4, ком. 25.

ИНН: 7722020834.

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членам которого является:

Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС)

Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи:
11306030308

Контакты: тел.: +7 (495)-363-2848, факс: +7 (495)-981-4121

Адрес страницы в сети Интернет: <http://www.rsmrus.ru>

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

Решением Совета директоров АО «ДРСК» от 24.11.2010г. № 13 утвержден регистратор Общества –
Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.» (с 06.04.2015г. наименование -
Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.», с 13.12.2018г. наименование - Акционерное
общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.»).

Дата, с которой осуществляется ведение реестра: 15.01.2011 г.

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, помещение IX

ИНН: 7726030449

Контакты: тел.: (495) 780-73-63, факс: (495) 780-73-67, e-mail: contact-center@rrost.ru

Лицензия: Центрального Банка Российской Федерации (Банк России) на осуществление
деятельности по ведению реестра от 03.12.2002 г. № 045-13976-000001, бессрочная.

АО «НРК - Р.О.С.Т.» - универсальный высокотехнологичный регистратор, с 1996 года

предоставляющий передовые комплексные продукты и услуги по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг, сопровождению и реализации корпоративных действий акционерных обществ. Его клиентами являются более 10 934 акционерных обществ, имеющих ключевое значение для отечественной и мировой экономики.

По итогам I полугодия 2019 года, регистратор занял первое место в национальном рейтинге регистраторов Фонда развития финансовых исследований «Инфраструктурный институт» (ИНФИ) в рамках совместного проекта с Профессиональной Ассоциацией Регистраторов, Трансфер-Агентов и Депозитариев (ПАРТАД).

У АО «НРК-Р.О.С.Т.» 51 филиал в 47 субъектах России. Имеется Владивостокский филиал АО «НРК - Р.О.С.Т.» в г. Владивостоке по адресу: 690001, г. Владивосток, ул. Светланская, д. 82, телефон (4232) 22-68-01, (4232) 22-06-30, факс: (4232) 22-68-01, e-mail: semenchenko@mail.rrost.ru

В связи с тем, что единственным акционером АО «ДРСК» является ПАО «ДЭК» отсутствует необходимость наличия трансфер-агентов АО «НРК - Р.О.С.Т.», оказывающих услуги по проведению операций в реестре владельцев именных ценных бумаг АО «ДРСК».

ПРИЛОЖЕНИЕ 1.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА

БУХГАЛТЕРСКИЙ

ОТЧЕТ ОБЩЕСТВА

ЗА 2019 ГОД



ООО «РСМ РУСЬ»
Россия, 119285, Москва,
Ул. Пудовкина, д. 4, эт. 4, ком. 25
Тел: +7 495 363 28 48
Факс: +7 495 981 41 21
Э-почта: mail@rsmrus.ru
www.rsmrus.ru

05.03.2020
~ Реев - 740

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Единственному акционеру Акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК»)

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «ДРСК» (далее – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2019 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2019 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, 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 согласно указанным стандартам, далее раскрывается в разделе *Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности* настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Обществу в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете АО «ДРСК» за 2019 год, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет АО «ДРСК» за 2019 год, как ожидается, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывода, обеспечивающего в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом АО «ДРСК» за 2019 год мы придем к выводу о том, что в нем содержатся существенные искажения, мы должны будем сообщить об этом факте лицам, ответственным за корпоративное управление.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной отчетности 1 марта 2019 года.

Ответственность руководства и Совета директоров за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

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

При подготовке 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.

Совет директоров несет ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении 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 бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого 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 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 основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Общества;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и 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 бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Советом директоров Общества, доводя до его 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.

Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. № 24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215



Н.А. Данцер

**Руководитель задания по аудиту, по результатам которого составлено аудиторское заключение**

Квалификационный аттестат аудитора № К016008 выдан в соответствии с решением ЦАПАК Минфина России 24 апреля 2001г., протокол № 91, на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706007130

М.А. Липухина

Аудируемое лицо:

Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (сокращенное наименование АО «ДРСК»).

Место нахождения: Российская Федерация, 675000, Амурская обл., г. Благовещенск, ул. Шевченко, 32.

Основной государственный регистрационный номер – 1052800111308.

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью «PCM РУСЬ».

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4, эт.4, ком.25;

Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «PCM РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Бухгалтерский баланс
 на 31 декабря 2019 г.

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	31	12	2019
Организация	Акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"	по ОКПО	78900638		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	2801108200		
Вид экономической деятельности	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям	по ОКВЭД 2	35.12		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Негубличное акционерное общество / Частная собственность	по ОКФС / ОКФС	12267	16	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		
Местонахождение (адрес)	675000, Амурская обл, Благовещенск г, Шевченко ул, дом № 32				

 Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ДА НЕТ

 Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора
Общество с ограниченной ответственностью "РСМ Русь"

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора	ИНН	7722020834
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора	ОГРН/ОГРНИП	1027700257540

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.1	Нематериальные активы	1110	19 783	8 294	9 508
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.2	Основные средства	1150	38 145 851	35 610 161	31 333 272
	в том числе:				
	Основные средства, в т.ч	11501	34 450 659	32 136 801	27 409 112
	земельные участки	115011	74 137	74 088	69 781
	объекты природопользования и многолетние насаждения	115012	-	-	-
	здания	115013	3 611 547	2 931 918	2 584 250
	сооружения	115014	17 095 010	16 553 641	15 248 295
	машины и оборудование	115015	13 248 483	12 188 109	9 076
	транспортные средства	115016	381 224	372 114	412 259
	административно-хозяйственное оборудование, производственный и хозяйственный инвентарь	115017	40 244	16 901	18 482
	капитальные вложения в арендованное имущество	115018	-	-	-
	концессионное имущество	115019	-	-	-
	другие виды основных средств	1150110	14	30	45
	в том числе (по всем группам ОС): объекты недвижимости, требующие государственной регистрации	1150111	2 203 255	2 271 870	1 246 679
3.2.2	Оборудование к установке	11502	380 316	194 712	34 471
	Вложения во внеоборотные активы, в т.ч.	11503	3 314 876	3 278 648	3 889 689
	строительство объектов основных средств	115033	3 314 876	3 278 648	3 889 689
	приобретение объектов основных средств	115034	-	-	-
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Материальные ценности, предоставленные во временное владение и пользование,	11602	-	-	-
	Прочие доходные вложения	11603	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	104 065	97 133	101 491
3.3	Прочие внеоборотные активы	1190	146 305	91 357	71 865
	Итого по разделу I	1100	38 416 004	35 806 945	31 516 136

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.4	Запасы	1210	536 122	464 083	484 402
	в том числе:				
	Материалы	12101	524 854	451 596	428 079
	в том числе:				
	Топливо	121011	12 857	11 745	10 121
	Запасные части	121012	12 630	12 592	11 919
	Сырье и материалы	121013	343 077	291 359	272 275
	Строительные материалы	121014	5 480	6 292	5 300
	Специальная оснастка и специальная одежда	121015	110 537	93 282	87 788
	Затраты в незавершенном производстве	12102	-	-	-
	Готовая продукция	12103	-	-	-
	Товары	12104	331	363	292
	Товары отгруженные	12105	-	-	-
	Расходы будущих периодов	12106	10 937	12 124	56 031
	Прочие затраты и запасы	12107	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	3 067	966	1 393
	в том числе:				
	НДС по приобретенным ОС	12201	2 000	-	164
	НДС по приобретенным НМА	12202	-	-	-
	НДС по приобретенным материально-производственным запасам	12203	-	-	-
	НДС по приобретенным услугам	12204	1 067	966	1 188
	НДС, уплаченный при ввозе товаров на территорию РФ	12205	-	-	-
	НДС при строительстве ОС	12206	-	-	41
3.5	Дебиторская задолженность	1230	4 192 733	10 557 908	7 944 674
	в том числе:				
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 мес. после отчетной даты,	12301	79 700	38 581	4 978 762
	в том числе:				
	расчеты с покупателями и заказчиками,	123011	2 290	2 481	2 345
	в том числе:				
	по технологическому присоединению к сетям	1230111	2 290	2 481	2 345
	векселя к получению покупателей и заказчиков	123012	-	-	-
	расчеты с поставщиками и подрядчиками (авансы выданные)	123013	76 118	34 873	4 975 125
	в том числе расчеты с поставщиками и подрядчиками (авансы выданные) по договорам капитального строительства	1230131	43 292	551	7 150
	прочая дебиторская задолженность	123014	1 292	1 227	1 292
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 мес. после отчетной даты,	12302	4 113 033	10 519 327	2 965 912
	в том числе:				
	расчеты с покупателями и заказчиками,	123021	2 079 104	2 021 194	2 576 846
	в том числе:				
	по технологическому присоединению к сетям	1230211	127 315	15 977	19 410
	векселя к получению	123022	-	-	-
	расчеты с поставщиками и подрядчиками (авансы выданные)	123023	1 964 251	8 429 147	362 696
	в том числе расчеты с поставщиками и подрядчиками (авансы выданные) по договорам капитального строительства	1230231	636 868	650 831	241 745
3.10	расчеты по налогам и сборам	123024	6 988	4 619	5 656
	расчеты с персоналом по оплате труда	123025	-	-	-
	расчеты с подотчетными лицами	123026	293	196	255
	расчеты с персоналом по прочим операциям	123027	928	641	1 814
	расчеты по вкладам в уставный (складочный) капитал	123028	-	-	-
	прочая дебиторская задолженность	123030	41 469	63 530	18 443
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-

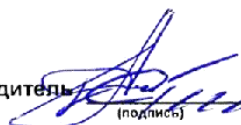
Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
3.6	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	4 191 873	6 014 145	3 698 210
	в том числе:				
	Касса организации	12501	467	636	654
	Касса организации (в валюте)	12502	-	-	-
	Касса по деятельности платежного агента	12503	-	-	-
	Расчетные счета	12504	1 590 569	2 712 698	2 096 830
	Валютные счета	12505	-	-	-
	Аккредитивы	12506	-	-	-
	Чековые книжки	12507	-	-	-
	Прочие специальные счета	12508	828	810	658
	Аккредитивы (в валюте)	12509	-	-	-
	Прочие специальные счета (в валюте)	12510	-	-	-
	Переводы в пути	12511	9	1	70
	Денежные эквиваленты	12512	2 600 000	3 300 000	1 600 000
	Прочие оборотные активы	1260	944 243	2 265 773	1 685 315
	в том числе:				
	Денежные документы	12602	38	61	46
	НДС по авансам и переплатам	12604	943 216	2 265 034	1 684 592
	Недостачи и потери от порчи ценностей	12605	989	678	677
	Итого по разделу II	1200	9 868 058	19 302 875	13 813 994
	БАЛАНС	1600	48 284 062	55 109 820	45 330 130



Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.7	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	9 660 910	9 660 910	9 660 910
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
3.7	Переоценка внеоборотных активов	1340	7 928 056	7 928 056	7 928 377
3.7	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	271 644	271 644	271 644
	в т.ч. Эмиссионный доход	13501	-	-	-
	Прочие источники	1351	271 644	271 644	271 644
3.7	Резервный капитал	1360	147 184	-	-
	в том числе:				
	Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	13602	147 184	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	7 359 951	4 780 149	1 836 140
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	13701	4 632 965	4 780 149	1 836 140
	Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	13703	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	13702	2 726 986	-	-
	Итого по разделу III	1300	25 367 745	22 640 759	19 697 071
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.8	Заемные средства	1410	2 415 000	6 293 000	2 415 000
	в том числе:				
	Долгосрочные кредиты	14101	2 415 000	6 293 000	2 415 000
	Долгосрочные займы	14102	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 473 084	2 192 095	1 822 769
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
3.9	Прочие обязательства	1450	3 182 803	6 030 223	8 404 027
	в том числе:				
	Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	14501	2 183 028	2 262 530	122 792
	Задолженность с покупателями и заказчиками (авансы полученные)	14502	984 775	3 750 693	8 262 235
	Задолженность по концессионным соглашениям	14503	-	-	-
	Прочие долгосрочные обязательства	14504	15 000	17 000	19 000
	Итого по разделу IV	1400	8 070 887	14 515 318	12 641 796
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.8	Заемные средства	1510	6 293 949	2 415 000	6 297 378
	в том числе:				
	Краткосрочные кредиты	15101	6 293 000	2 415 000	6 293 000
	Краткосрочные займы	15102	-	-	-
	Проценты по краткосрочным кредитам	15103	949	-	4 378
	Проценты по долгосрочным кредитам	15104	-	-	-
	Проценты по краткосрочным займам	15105	-	-	-
	Проценты по долгосрочным займам	15106	-	-	-
3.9	Кредиторская задолженность	1520	7 902 862	13 962 274	5 590 676
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	1 726 038	1 556 162	1 358 056
	в том числе:				
	расчеты с поставщиками и подрядчиками по договорам капитального строительства	152011	318 704	555 935	259 537
	Векселя к уплате	15202	2 000	2 000	2 000
	Расчеты с покупателями и заказчиками (авансы полученные)	15203	4 996 934	11 097 944	2 781 133

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
	в том числе: по технологическому присоединению к сетям	152031	4 972 884	11 085 449	2 770 409
3.10	Расчеты по налогам и сборам	15204	658 064	795 698	972 519
3.10	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15205	145 517	150 493	140 186
	Расчеты с персоналом по оплате труда	15207	351 151	342 000	317 957
	Расчеты с подотчетными лицами	15208	2	22	65
	Задолженность участникам (учредителям)	15209	-	-	-
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15211	23 156	17 955	18 760
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	56
	в том числе: Целевое финансирование	15301	-	-	-
	Безвозмездные поступления	15302	-	-	56
3.11	Оценочные обязательства	1540	359 139	321 901	321 063
	Прочие обязательства	1550	289 480	1 254 568	782 090
	НДС для уплаты в бюджет	15501	-	-	-
	НДС по авансам выданным	15502	289 480	1 254 568	782 090
	Целевое финансирование по концессионным соглашениям	15504	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	14 845 430	17 953 743	12 991 263
	БАЛАНС	1700	48 284 062	55 109 820	45 330 130

Руководитель



(подпись)



Андреевко Ю.А.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



(подпись)

Игнатова Е.А.

(расшифровка подписи)

04 марта 2020 г.

9

Отчет о финансовых результатах

за Январь - Декабрь 2019г.

		Коды	
		0710002	
Дата (число, месяц, год)		31	12 2019
Организация	Акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"	по ОКПО 78900638	
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН 2801108200	
Вид экономической деятельности	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям	по ОКВЭД 2 35.12	
Организационно-правовая форма / форма собственности	Непубличное акционерное общество / Частная собственность	12267	16
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ 384	

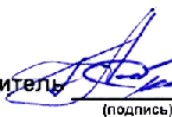
Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2019г.	За Январь - Декабрь 2018г.
3.13	Выручка	2110	40 739 135	33 322 669
	выручка от транспортировки электро и теплоэнергии	21103	31 397 115	30 881 495
	выручка от услуги по технологическому присоединению	21104	9 023 751	2 211 009
	выручка от сдачи имущества в аренду (субаренду)	21105	13 248	14 452
	выручка от продажи прочей продукции, работ, услуг промышленного характера	21106	258 245	171 800
	в т.ч. выручка от реализации теплоносителя – (воды) для подпитки тепловой сети	211061	-	-
	выручка от продажи прочей продукции, работ, услуг непромышленного характера	21107	46 776	43 913
	государственные субсидии на возмещение выпадающих доходов	21108	-	-
3.14	Себестоимость продаж	2120	(36 593 066)	(28 473 664)
	себестоимость транспортировки электро и теплоэнергии	21203	(29 161 650)	(28 130 078)
	себестоимость услуги по технологическому присоединению	21204	(7 192 498)	(204 465)
	себестоимость услуг аренды (субаренды)	21205	(2 045)	(2 714)
	себестоимость прочей продукции, работ, услуг промышленного характера	21206	(182 406)	(85 956)
	себестоимость прочей продукции, работ, услуг непромышленного характера	21207	(54 467)	(50 451)
			-	-
	Валовая прибыль (убыток)	2100	4 146 069	4 849 005
	Коммерческие расходы	2210	(73)	(54)
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	4 145 996	4 848 951
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	315 647	276 885
	в том числе:			
	Доходы в виде процентов по депозитным вкладам	23201	289 255	210 538
3.8	Проценты к уплате	2330	(882 722)	(721 909)
3.15	Прочие доходы	2340	325 871	233 000
	в том числе:			
	Доходы, связанные с реализацией основных средств	23401	6 565	3 652
	Доходы, связанные с ликвидацией основных средств	23402	857	3 208
	Доходы, связанные с реализацией нематериальных активов	23403	-	-



Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2019г.	За Январь - Декабрь 2018г.
	Доходы, связанные с реализацией прочего имущества	23404	97 840	91 750
	Доходы в виде восстановленных оценочных резервов	23414	18 796	10 069
	Разница между первоначальной и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам	23415	-	-
	Штрафы, пени, неустойки к получению	23416	86 062	23 399
	Прибыль прошлых лет	23417	27 920	36 760
	Возмещение убытков к получению	23418	15 425	25 366
	Доходы в виде списанной кредиторской задолженности	23421	5 450	2 204
	Доходы, связанные с переоценкой внеоборотных активов	23422	-	-
	Государственные субсидии и компенсации	23423	-	-
	Прочие доходы	23424	66 956	36 592
3.15	Прочие расходы	2350	(497 188)	(743 249)
	в том числе:			
	Расходы, связанные с участием в российских организациях	23501	-	-
	Расходы, связанные с участием в иностранных организациях	23502	-	-
	Расходы, связанные с реализацией основных средств	23503	(672)	-
	Расходы, связанные с ликвидацией основных средств	23504	(3 455)	(4 048)
	Расходы, связанные с реализацией нематериальных активов	23505	-	-
	Расходы, связанные с реализацией прочего имущества	23506	(96 113)	(88 624)
	Расходы, связанные со сдачей имущества в аренду (субаренду)	23515	-	-
	Расходы в виде образованных оценочных резервов	23516	(7 965)	(182 362)
	Расходы на услуги банков	23518	(2 980)	(2 618)
	Штрафы, пени, неустойки к уплате	23519	(649)	(1 919)
	Убытки прошлых лет	23520	(37 697)	(29 351)
	Налоги и сборы	23523	(35 415)	(52 859)
	Расходы в виде списанной дебиторской задолженности	23524	(860)	(383)
	Расходы на благотворительные цели	23527	(54 444)	(74 009)
	Расходы, связанные с переоценкой внеоборотных активов	23528	-	-
	Возмещение убытков к уплате	23529	(10 014)	(3 096)
	Прочие расходы, в т.ч.	23530	(246 924)	(303 980)
	Расходы по коллективному договору	235301	(212 203)	(292 969)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	3 607 604	3 893 678
	Текущий налог на прибыль	2410	(606 599)	(577 385)
3.10.2	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(159 136)	(172 332)
3.10.2	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(280 989)	(369 325)
3.10.2	Изменение отложенных налоговых активов	2450	6 932	(4 357)
3.10.2	Прочее	2460	38	1 077
	в том числе:			
	Налоги, уплачиваемые организациями, применяющими специальные налоговые режимы	24801	-	-
	Штрафные санкции и пени за нарушение налогового и иного законодательства	24602	(454)	(2)
	Прочее	24803	492	1 079
	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 726 986	2 943 688

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2019г.	За Январь - Декабрь 2018г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	2 726 986	2 943 688
3.16	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,002823	0,003047
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель



(подпись)

Андреев Ю.А.

(расшифровка подписи)



Главный бухгалтер



(подпись)

Игнатова Е.А.

(расшифровка подписи)

04 марта 2020 г.


Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2019г.

Коды	
0710003	
31	12 2019
78900638	
2801108200	
35.12	
12267	16
384	

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

Акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности: Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям

Организационно-правовая форма / форма собственности

Непубличное акционерное общество / Частная собственность

Единица измерения: в тыс. рублей

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3100	9 660 910	-	8 200 021	-	1 836 140	19 697 071
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	2 943 688	2 943 688
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	2 943 688	2 943 688
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
Доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Форма 0710023 с.2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(321)	-	321	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2018 г. За 2019 г.	3200	9 660 910	-	8 199 700	-	4 780 149	22 640 759
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	2 726 986	2 726 986
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	2 726 986	2 726 986
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	147 184	(147 184)	X
Величина капитала на 31 декабря 2019 г.	3300	9 660 910	-	8 199 700	147 184	7 359 951	25 367 745



14

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

Наименование показателя	Код	Изменения капитала за 2018 г.	
		На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2018 г.
		за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов
Капитал - всего			
До корректировок	3400	-	-
Корректировка в связи с:			
изменением учетной политики	3410	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-
после корректировок	3500	-	-
в том числе:			
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):			
до корректировок	3401	-	-
корректировка в связи с:			
изменением учетной политики	3411	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-
после корректировок	3501	-	-
До корректировок			
корректировка в связи с:	3402	-	-
изменением учетной политики	3412	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-
после корректировок	3502	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Чистые активы	3600	25 367 745	22 640 759	19 697 127

Руководитель  (подпись)
Главный бухгалтер  (подпись)



04 марта 2020 г.



**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2019г.**

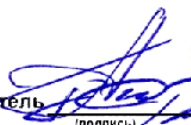
		Дата (число, месяц, год)		Коды		
Акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"		Форма по ОКУД		0710004		
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)		31	12	2019
Вид экономической деятельности		по ОКПО		78900638		
Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям		ИНН		2801108200		
Организационно-правовая форма / форма собственности		по ОКВЭД 2		35.12		
Непубличное акционерное общество / Частная собственность		по ОКФС / ОКФС		12267	16	
Единица измерения: в тыс. рублей		по ОКЕИ		384		

Наименование показателя	Код	Справочно Код РАО ЭСБ	За Январь - Декабрь 2019г.	За Январь - Декабрь 2018г.
Денежные потоки от текущих операций				
Поступления - всего	4110	4110	33 176 260	36 182 254
в том числе:				
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	41101	32 745 120	35 846 646
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	41102	9 223	10 714
прочие поступления	4119	41105	114 486	53 885
в том числе:				
полученное страховое возмещение	41191	411061	5 485	16 460
проценты полученные	4114		307 451	271 029
Платежи - всего	4120	4120	(29 626 865)	(29 060 067)
в том числе:				
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	4121	(19 472 648)	(19 483 404)
в связи с оплатой труда работников	4122	4122	(7 930 189)	(7 629 781)
процентов по долговым обязательствам	4123	4123	(681 773)	(726 287)
налога на прибыль	4124	4124	(758 964)	(415 435)
прочие платежи	4129	4125	(228 270)	(314 194)
прочие налоги и взносы	4125		(555 021)	(490 966)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	4100	3 549 395	7 122 187
Денежные потоки от инвестиционных операций				
Поступления - всего	4210		6 716	12 030
в том числе:				
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	4211	6 716	12 030
от продажи акций (долей участия) в других организациях	4212	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	4214	-	-
прочие поступления	4219	4219	-	-
Платежи - всего	4220		(5 378 383)	(4 818 282)
в том числе:				
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	4221	(5 154 489)	(4 623 806)
в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях	4222	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	4224	-	-
прочие платежи	4229	4229	(223 894)	(194 476)
	4225		-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	4200	(5 371 667)	(4 806 252)



Наименование показателя	Код	Справочно Код РАО ЗСВ	За Январь - Декабрь 2019г.	За Январь - Декабрь 2018г.
Денежные потоки от финансовых операций				
Поступления - всего	4310		2 415 000	6 293 000
в том числе:				
получение кредитов и займов	4311	4311	2 415 000	6 293 000
денежных вкладов собственников (участников)	4312	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	4314	-	-
прочие поступления	4319	4319	-	-
	4315		-	-
Платежи - всего	4320		(2 415 000)	(6 293 000)
в том числе:				
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	4321	-	-
на выплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	4322	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	4323	(2 415 000)	(6 293 000)
прочие платежи	4329	4329	-	-
	4324		-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	4300	-	-
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	4400	(1 822 272)	2 315 935
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	4450	6 014 145	3 698 210
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	4500	4 191 873	6 014 145
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	4490	-	-

Руководитель



(подпись)



Андреев Ю.А.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



(подпись)

Игнатова Е.А.

(расшифровка подписи)

04 марта 2020 г.



**ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ)
ОТЧЕТНОСТИ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ
КОМПАНИЯ»
ЗА 2019 ГОД**

СОДЕРЖАНИЕ ПОЯСНЕНИЙ

I.	Общие сведения	3
1.1.	Информация об Обществе.....	3
1.2.	Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность ..	4
II.	Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности.....	8
2.1.	Основа составления	8
2.2.	Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	9
2.3.	Нематериальные активы и НИОКР	9
2.4.	Основные средства.....	9
2.5.	Незавершенные вложения во внеоборотные активы.....	10
2.6.	Запасы.....	11
2.7.	Расходы будущих периодов	11
2.8.	Дебиторская задолженность	11
2.9.	Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств	12
2.10.	Уставный капитал	12
2.11.	Кредиты и займы полученные	12
2.12.	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.....	13
2.13.	Расчеты по налогу на прибыль	13
2.14.	Доходы	13
2.15.	Расходы	14
2.16.	Изменения в учетной политике Общества на 2019 год.....	14
III.	Раскрытие существенных показателей	15
3.1.	Нематериальные активы и НИОКР	15
3.2.	Основные средства.....	16
3.3.	Прочие внеоборотные активы.....	19
3.4.	Запасы.....	19
3.5.	Дебиторская задолженность	21
3.6.	Денежные средства и денежные эквиваленты	24
3.7.	Капитал и резервы.....	24
3.8.	Кредиты и займы	25
3.9.	Кредиторская задолженность	26
3.10.	Налоги	29
3.11.	Оценочные обязательства	32
3.12.	Условные обязательства.....	33
3.13.	Выручка от продаж	34
3.14.	Расходы по обычным видам деятельности.....	35
3.15.	Прочие доходы и прочие расходы.....	35
3.16.	Прибыль (убыток) на акцию	36
3.17.	Связанные стороны.....	37
3.18.	Обеспечения обязательств и платежей	41
3.19.	События после отчетной даты	41

I. Общие сведения

Данные Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности АО «ДРСК» за 2019 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

1.1. Информация об Обществе

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

Единственным акционером АО «ДРСК» является Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (далее – ПАО «ДЭК»). Акции Общества не котируются на фондовом рынке. АО «ДРСК» входит в Группу ПАО «РусГидро» и является подконтрольным обществом ПАО «РусГидро» и ПАО «ДЭК».

Общество зарегистрировано и расположено по адресу: 675000, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 32.

Дата регистрации: 22 декабря 2005 года.

ОГРН – 1052800111308

Филиалы Общества:

Наименование	Местонахождение
Филиал АО «ДРСК» «Амурские электрические сети»	675003, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28
Филиал АО «ДРСК» «Приморские электрические сети»	690080, г. Владивосток, ул. Командорская, 13-а
Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»	680009, г. Хабаровск, ул. Промышленная, 13
Филиал АО «ДРСК» «Электрические сети Еврейской автономной области»	679011, ЕАО, г. Биробиджан, ул. Черноморская, 6
Филиал АО «ДРСК» «Южно-Якутские электрические сети»	678900, Республика Саха (Якутия), г. Алдан, ул. Линейная, 4

Информация о численности сотрудников в Обществе

Численность работающих Общества по состоянию на 31.12.2019 составила 7488 человек (31.12.2018 – 7 490 человек, 31.12.2017 – 7 477 человек).

Основные виды деятельности

- оказание услуг по передаче электрической энергии;
- оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям;

Органы управления, исполнительные и контрольные органы

(а) Общее собрание акционеров (функцию выполняет Совет директоров ПАО «ДЭК»).

(б) Совет директоров Общества.

В состав Совета директоров Общества входят:

1. Васильев Сергей Вячеславович - Заместитель Генерального директора - Директор Дивизиона "Дальний Восток" ПАО «РусГидро», Председатель Совета директоров АО «ДРСК»;

2. Андреев Юрий Андреевич - Генеральный директор АО «ДРСК»;

3. Андрейченко Юрий Александрович - Заместитель директора Департамента корпоративного управления и управления имуществом ПАО «РусГидро»;

4. Кирьянова Лариса Валерьевна - Начальник Управления экономического прогнозирования и сводной отчетности Департамента экономического планирования и инвестиционных программ ПАО "РусГидро";

5. Петров Сергей Александрович - Заместитель директора Департамента по электросетевому комплексу Департамента организации производственной деятельности объектов энергетики ДФО ПАО «РусГидро»;

6. Слюсарь Анатолий Владимирович - Заместитель директора Департамента по страхованию Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»;

7. Яковлев Алексей Дмитриевич - Директор Департамента структурирования активов ПАО «РусГидро».

(в) Генеральный директор – Андреев Юрий Андреевич.

(г) Ревизионная комиссия.

В состав Ревизионной комиссии Общества входят:

1. Рохлина Ольга Владимировна - Руководитель Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»;

2. Ерахтин Евгений Леонидович - Начальник Управления аудита Дальнего Востока Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»;

3. Попов Андрей Юрьевич - Главный специалист Управления аудита Дальнего Востока Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»;

4. Шарипова Маргарита Александровна - Ведущий специалист Управления аудита Дальнего Востока Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»;

5. Уланова Евгения Сергеевна - Главный специалист Управление аудита «Дальний Восток» Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро».

1.2. Экономическая среда, в которой Общество осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований. В 2017-2019 годах российская экономика продемонстрировала признаки восстановления после преодоления экономического спада

4

2015 и 2016 годов. Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывают негативное влияние на российскую экономику. Ситуация на финансовых рынках остается нестабильной. Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Общества. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Деятельность Общества в той или иной степени подвергается различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.). В пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах раскрыта информация о подверженности Общества рискам и о причинах их возникновения, механизмах управления рисками, а также изменениях по сравнению с предыдущим периодом.

Система управления рисками регулярно анализируется Обществом с целью оперативного внесения необходимых корректировок в связи с изменением рыночных условий. По результатам анализа чувствительности Общества к рискам, была определена вероятность наступления каждого риска

Вид риска	Факторы, с которыми связано возникновение риска	Вероятность наступления
Рыночные риски	С возможными неблагоприятными для организации последствиями в случае изменения рыночных параметров, в частности цен и ценовых индексов (на товары, работы, услуги, ценные бумаги, драгоценные металлы, др.), процентных ставок, курсов иностранных валют.	низкая
Кредитные риски	С возможными неблагоприятными для организации последствиями при неисполнении (ненадлежащем исполнении) другими лицами обязательств по предоставленным им заемным средствам (в том числе в форме покупки облигаций, векселей, предоставления отсрочки и рассрочки оплаты за проданные товары, выполненные работы или оказанные услуги)	средняя
Риск ликвидности	С возможностями организации своевременно и в полном объеме погасить имеющиеся на отчетную дату финансовые обязательства: кредиторскую задолженность поставщикам и подрядчикам, задолженность заимодавцам по полученным кредитам и займам (в том числе в форме облигаций, векселей), др.	низкая
Правовые риски	С изменением валютного и таможенного регулирования, налогового законодательства	средняя
Страновые и региональные риски	С политической и экономической ситуацией, географическими особенностями в стране (странах) и регионе (регионах), в которых	низкая

организация осуществляет обычную деятельность и (или) зарегистрирована в качестве налогоплательщика

Репутационный риск	С уменьшением числа заказчиков (клиентов) организации вследствие негативного представления о качестве реализуемой ею продукции, работ, услуг, соблюдении сроков поставок продукции, выполнения работ, оказания услуг, участия в ценовом створе и т.п.	низкая
--------------------	---	--------

Рыночные риски

Наибольшее количество крупных энергетических компаний сталкиваются с процентным, валютным и инфляционным рисками.

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 АО «ДРСК» доля кредитов банков составляет 100%. Процентная ставка по обслуживанию задолженности, в соответствии с условиями договоров, может быть изменена в одностороннем порядке. Управление кредитным портфелем АО «ДРСК» направлено на оптимизацию структуры кредитного портфеля, предотвращение и минимизацию процентного риска.

Валютные риски не оказывают значительного воздействия на Общество в связи с тем, что расчеты с контрагентами осуществляются исключительно в валюте Российской Федерации.

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.

Кредитные риски

Кредитный риск – это возможность финансовых потерь Общества вследствие неспособности контрагента выполнить свои договорные обязательства, что влечет за собой возникновение финансовых активов.

АО «ДРСК» управляет кредитными рисками посредством следующих механизмов:

- оценка надежности (деловой репутации) и финансового состояния (устойчивости) контрагентов Общества на этапе выбора победителя среди участников закупочных процедур;

- постоянный мониторинг динамики количественного и качественного состава дебиторской и кредиторской задолженности, разработка и утверждение Графика взыскания просроченной дебиторской задолженности и погашения кредиторской задолженности АО «ДРСК»;

- улучшение платежной дисциплины неплательщиков, посредством эффективных механизмов воздействия.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, у АО «ДРСК» не возникло существенного риска убытков сверх уже сформированного резерва под обесценение дебиторской задолженности.

Риски ликвидности

Риск ликвидности – риск, при котором возникают трудности в покрытие задолженности, связанной с финансовыми обязательствами.

В целях минимизации рисков ликвидности Обществом в 2019 году была проведена следующая работа:

- соблюдение порядка погашения кредитных средств и процентов в течение года в соответствии с условиями действующих кредитных договоров;
- контроль структуры капитала по срокам погашения;
- постоянный мониторинг динамики количественного и качественного состава кредиторской задолженности.

АО «ДРСК» применяет стандартные финансовые процедуры, утвержденные типовые условия, которые включают стандарты по структуре платежа, сроков платежа, соотношения между авансом и суммой, выплачиваемой при окончательном погашении, и т.д. Таким образом Общество контролирует структуру капитала по срокам погашения

Правовые риски

Частые изменения законодательства Российской Федерации в условиях государственного регулирования отрасли, широкий спектр нормативных требований и ограничений являются факторами риска, связанного с несоблюдением Обществом законодательства и иных правовых актов, требований регулирующих и надзорных органов, а также внутренних документов Общества, определяющих внутреннюю политику, правила и процедуры.

Изменения в налоговом законодательстве в части увеличения ставок или изменения порядка исчисления налогов могут привести к снижению показателей рентабельности и увеличению налоговой нагрузки Общества. Общество отслеживает изменения налогового законодательства и стремится четко выполнять его требования, руководствуясь лучшей практикой его применения.

Изменения требований по лицензированию отдельных видов деятельности могут негативно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Общества. АО «ДРСК» соблюдает порядок проведения лицензирования основной деятельности Общества и принимает все необходимые меры для своевременного получения, поддержания в действии лицензий, минимизации вероятности приостановки, изменения или отзыва лицензий, продления срока действия лицензий после его окончания.

Страновые и региональные риски

Деятельность Общества в настоящее время осуществляется в условиях политического кризиса.

Рыночные колебания и снижение темпов экономического развития в мировой экономике также оказывают существенное влияние на российскую экономику. Мировой финансовый кризис привел к возникновению неопределенности относительно будущего экономического роста, доступности финансирования, а также стоимости капитала. Мы не имеем возможности оценить какие изменения в таких условиях могут иметь место в будущем и какое влияние они могут оказать на

финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Риск потери деловой репутации Общества

Сегодня российские компании сталкиваются с большим количеством непредвиденных обстоятельств, которые могут нанести ущерб их корпоративному имиджу и репутации, а именно публикации в средствах массовой информации негативной информации о работе Общества, либо руководстве, либо информации, касающейся внутренних спорных ситуаций (конфликты в коллективе, работа профсоюза).

В АО «ДРСК» репутационные риски оцениваются как низкие.

Для предотвращения 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 инвестпрограммы, пресс-конференции и сообщения в СМИ руководства компании) о проводимых в Компании улучшениях и о границах ответственности АО «ДРСК». В период наступления аварийной ситуации в зоне ответственности Общества организуется информирование средств массовой информации, территориальных Управлений МЧС, Единых диспетчерских служб о действиях структурных подразделений АО «ДРСК» в период восстановительных работ. Организовано постоянное и плотное взаимодействие со средствами массовой информации. Общество реализует мероприятия по формированию позитивного общественного мнения к своей деятельности за счет своевременного и качественного исполнения своих обязательств перед партнерами, строгое соблюдение 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.

II. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности

Настоящая бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества составлена на основе следующих положений учетной политики.

2.1. Основа составления

Бухгалтерская (финансовая) отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств и нематериальных активов, оценочных обязательств, а также дебиторской задолженности, по которой создан резерв по сомнительным долгам.

2.2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

2.3. Нематериальные активы и НИОКР

В составе нематериальных активов отражены «Патент на разработку опор из композитных материалов», «Модуль расчета индекса тех состояния оборудования для системы УПА ТОИР», «Устройство постоянного контроля состояния проводов линии электропередачи и устройств в/ч обработки».

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

Амортизация нематериальных активов начислена линейным способом.

Определение срока полезного использования нематериального актива произведено исходя из:

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

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

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

2.4. Основные средства

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

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательстве порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление), с учетом требований бухгалтерского законодательства РФ.

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. рублей за единицу, принятые к учету, учитываются в составе материально-производственных запасов.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации, за

исключением группы основных средств «Воздушные линии электропередач напряжением 110 кВ», которая учитывается по переоцененной стоимости.

Оценка группы основных средств «Воздушные линии электропередач напряжением 110 кВ» производится ежегодно. Результаты переоценки отражаются в бухгалтерской отчетности при превышении полной восстановительной стоимости над стоимостью, по которой учтены данные объекты более чем на 10%.

В случаях улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной реконструкции или модернизации организацией пересматривается срок полезного использования по этому объекту, с учетом ожидаемых сроков эксплуатации.

Амортизация основных средств начислена линейным способом. Амортизация по каждому инвентарному объекту начисляется ежемесячно путем применения установленных норм, исчисленных в зависимости от срока полезного использования объекта. Сроки полезного использования объектов основных средств определяются с учетом ожидаемой производительности или мощности, ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации (количества смен), естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта; нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта (например, срок аренды). Амортизация не начисляется по земельным участкам, а также по полностью амортизированным объектам, не списанным с учета.

В Обществе приняты следующие сроки полезного использования объектов основных средств:

Группа основных средств	Срок полезного использования (лет)
Здания	5-75
Линии электропередач	7-20
Трансформаторные подстанции	15-20
Распределительные устройства	10-15
Машины и оборудование	2-20
Транспортные средства	3-10
Производственно-хозяйственный инвентарь	1-10

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

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды, при отсутствии данных о стоимости арендованного объекта учет ведется по сумме арендных платежей.

2.5. Незавершенные вложения во внеоборотные активы

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные активы, подлежащие в будущем принятию в состав основных средств, доходных вложений в материальные ценности.

Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, отражается в составе объектов

незавершенных капитальных вложений.

2.6. Запасы

Запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение.

По материально-производственным запасам в случае снижения их стоимости формируется резерв под снижение стоимости материальных ценностей.

Сырье и материалы

Запасы сырья и материалов, которые полностью или частично потеряли свое первоначальное качество или рыночная стоимость которых в конце отчетного года оказалась ниже фактических затрат на приобретение в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым снижением цен или которые используются при производстве продукции, текущая рыночная стоимость которой на отчетную дату оказалась меньше ее фактической себестоимости, отражены по рыночной стоимости.

На сумму снижения стоимости сырья и материалов образован резерв, отнесенный на увеличение прочих расходов. При этом стоимость такого сырья и материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

2.7. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (расходы на подготовку и освоение производства, разовые платежи за лицензии на использование программного обеспечения, другие виды расходов), отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, дата окончания списания которых относится к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье 1190 «Прочие внеоборотные активы». Расходы будущих периодов, дата окончания списания которых относится к периоду, следующему за отчетным годом – по статье 1260 «Прочие оборотные активы».

2.8. Дебиторская задолженность

Нереальная к взысканию задолженность списывалась с баланса по мере признания ее таковой. Указанная задолженность учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

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 резервов сомнительных долгов. Эти резервы представляют собой объективную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резервы сомнительных долгов отнесены на увеличение прочих расходов.

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.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев.

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.

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- 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);
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

Поступления и платежи в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам, выгодами или потерями от валютно-обменных операций и от обмена одних денежных эквивалентов на другие, отражаются по строкам «Прочие поступления» и «Прочие платежи» в составе денежных потоков от текущих операций в отчете о движении денежных средств.

2.10. Уставный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости выпущенных Обществом обыкновенных и привилегированных акций, включая номинальную стоимость обыкновенных акций, выкупленных Обществом у акционеров. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

2.11. Кредиты и займы полученные

Погашение основной суммы обязательства по полученному кредиту (займу) отражается в бухгалтерском учете как уменьшение (погашение) кредиторской задолженности.

При этом в бухгалтерской отчетности проценты по долгосрочным кредитам (займам), подлежащие оплате в течение 12 месяцев от отчетной даты, отражаются в составе краткосрочных обязательств по заемным средствам, в том числе и в случаях, когда сам кредит (заем) отражается в составе долгосрочных обязательств по заемным средствам.

Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), включаются в

состав прочих расходов, кроме той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

2.12. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

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

Общество создает следующие оценочные обязательства:

- оценочное обязательство по судебному решению, не вступившему в силу, или в отношении вероятного негативного результата судебного разбирательства;
- оценочное обязательство на покрытие иных предвиденных затрат;
- оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных, но неиспользованных отпусков работникам.

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате неиспользованных отпусков работникам на конец отчетного года определена, исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату с учетом страховых взносов.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в пояснениях к бухгалтерской (финансовой) отчетности.

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.

К условным обязательствам относится также существующее на отчетную дату оценочное обязательство, не признанное в бухгалтерском учете вследствие невыполнения условий вероятности уменьшения экономических выгод организации, необходимого для исполнения оценочного обязательства, и (или) возможности обоснованной оценки величины оценочного обязательства.

2.13. Расчеты по налогу на прибыль

Величина списанных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств включена в показатель строки 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах.

2.14. Доходы

Выручка от продажи продукции и оказания услуг отражалась по мере отгрузки продукции и оказания услуг покупателям и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и скидок, предоставленных покупателям.

В составе прочих доходов учитываются доходы, не включаемые в состав выручки.

2.15. Расходы

Себестоимость основных видов деятельности представляет собой расходы, непосредственно связанные с этими видами деятельности, общепроизводственные и общехозяйственные расходы.

В общехозяйственные расходы включаются управленческие расходы, обеспечивающие функционирование Общества как целостного хозяйствующего субъекта, не связанных непосредственно с выполнением производственных функций в структурных подразделениях основного и вспомогательного производства АО «ДРСК».

Коммерческие расходы в полной сумме признаны в качестве расходов по обычным видам деятельности.

В составе прочих расходов учитывались несущественные убытки прошлых лет, создание резерва по сомнительным долгам, списание дебиторской задолженности, услуги банков, покрытие убытков от чрезвычайных событий (пожаров, аварий, и др.) и другие расходы.

2.16. Изменения в учетной политике Общества на 2019 год

Изменения в учетной политике на 2019 г., которые могли бы оказать существенное влияние на финансовое положение Общества, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств отсутствуют. Учетная политика для целей налогообложения Общества на 2018, 2019 г. составлена с учетом изменений законодательства по налогам, сборам и страховым взносам.

В связи с вступлением в силу изменений в Положение по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» (ПБУ 18/02) с 1 января 2020 года, в бухгалтерской отчетности Общества за 2020 год будут отражены существенные суммы дополнительных отложенных налоговых обязательств в отношении временных разниц, возникших в результате проведенных ранее переоценок основных средств в бухгалтерском учете.

В результате применения изменений в ПБУ 18/02 в 2020 году произойдет существенный рост величины отложенных налоговых обязательств и снижение чистых активов Общества.

III. Раскрытие существенных показателей
3.1. Нематериальные активы и НИОКР

Нематериальные активы

Наименование показателя	Период	На начало года		поступило	Изменения за период			На конец периода	
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	выбыло	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
1	2	4	5	6	7	8	9	13	14
Нематериальные активы всего:	за 2019 г.	11 025	2 731	12 981	-	-	1 492	24 006	4 223
в т.ч.	за 2018 г.	11 025	1 517	-	-	-	1 214	11 025	2 731
Патент на разработку опор из композитных материалов	за 2019 г.	11 025	2 731	-	-	-	1 214	11 025	3 945
	за 2018 г.	11 025	1 517	-	-	-	1 214	11 025	2 731
Модуль расчета индекса тех состояния для системы УПА ТОНР	за 2019 г.	-	-	1 381	-	-	46	1 381	46
	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Устройство постоянного контроля состояния проводов линии электропередачи и устройства в/ч обработки	за 2019 г.	-	-	11 600	-	-	232	11 600	232
	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

3.2. Основные средства

Информация о наличии и движении основных средств раскрыта в таблице 3.2.1.

Переоценка основных средств

По состоянию на 31.12.2019 г. проведена оценка основных средств по группе «Воздушные линии электропередач напряжением 110 кВ». Согласно отчета оценщика восстановительная стоимость объектов основных средств по данной группе превышает первоначальную (восстановительную) стоимость по данным бухгалтерского учета на 6,69 %. Переоценка в отчетности не отражена, так как не превышает уровня существенности, установленного учетной политикой Общества.

Информация о стоимости полученных в аренду и переданных в аренду объектах основных средств

Наименование показателя	31.12.2019 г.	31.12.2018 г.	31.12.2017 г.
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	6 684 637	6 502 255	8 533 563
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	2 373 827	2 400 509	1 334 318

Общество использует в деятельности арендованные основные средства других собственников, учитываемые за балансом. Количество арендованных объектов основных средств на 31.12.2019 составляет – 21 361 (на 31.12.2018 – 20 785).

Крупными арендодателями по состоянию на 31.12.2019 г. являются: Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Приморском крае на сумму 1 181 357 тыс. рублей (электросетевые объекты ДВФУ на о. Русский), ДВЭУК Генерация Сети АО – 736 254 тыс. рублей (электросетевые объекты на территории Амурской области), РАО Энергетические системы Востока АО – 540 440 тыс. рублей (электросетевые объекты на территории Амурской области, Еврейской автономной области и Хабаровского края), Министерство земельных и имущественных отношений Приморского края – 660 676 тыс. рублей (аренда земельных участков) и Департамент муниципальной собственности Администрации г. Хабаровска – 356 672 тыс. рублей (аренда земли и электросетевых объектов).

Объекты незавершенного строительства

Информация об объектах незавершенного строительства, приобретении основных средств и оборудования раскрыта в таблице 3.2.2.

Информация об изменении стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации, раскрыта в таблице 3.2.3.

Таблица 3.2.3

Наименование показателя	За 2019 г.	За 2018 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции	215 269	1 262 198
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации	1 677	3 363

Таблица 3.2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Период	На начало года		поступило	в том числе				Изменения за период				На конец периода	
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		перевод в доходных вложений (перевод в первоначальную стоимость)	перевод из доходных вложений (перевод в доходные вложения)	выбыло объектов	начислено амортизации	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
1	2	4	5	6	6а	6б	7	8	9	10	11	12	13	
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	за 2019 г.	54 109 752	(21 972 951)	4 838 633	-	-	(30 653)	28 215	(2 522 337)	-	-	58 917 732	(24 467 073)	
в том числе:	за 2018 г.	47 047 402	(19 638 290)	7 083 352	-	-	(21 002)	17 500	(2 352 161)	-	-	54 109 752	(21 972 951)	
здания	за 2019 г.	4 231 790	(1 299 872)	829 509	-	-	(3 628)	2 956	(149 208)	-	-	5 057 671	(1 446 124)	
здания	за 2018 г.	3 744 182	(1 159 934)	488 353	-	-	(745)	420	(140 358)	-	-	4 231 790	(1 299 872)	
сооружения	за 2019 г.	29 004 147	(12 450 506)	1 813 592	-	-	(2 701)	1 577	(1 271 099)	-	-	30 815 038	(13 720 028)	
сооружения	за 2018 г.	26 493 215	(11 244 920)	2 515 322	-	-	(4 390)	2 561	(1 208 147)	-	-	29 004 147	(12 450 506)	
машины и оборудование	за 2019 г.	19 495 331	(7 307 222)	2 061 813	-	-	(15 665)	15 094	(1 000 868)	-	-	21 541 479	(8 292 996)	
машины и оборудование	за 2018 г.	15 499 148	(6 423 148)	4 008 384	-	-	(12 201)	10 853	(894 927)	-	-	19 495 331	(7 307 222)	
транспортные средства	за 2019 г.	1 243 027	(870 913)	105 218	-	-	(8 071)	8 000	(96 037)	-	-	1 340 174	(958 950)	
транспортные средства	за 2018 г.	1 183 388	(771 129)	63 072	-	-	(3 433)	3 433	(103 217)	-	-	1 243 027	(870 913)	
многолетные насаждения	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
многолетные насаждения	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
производственный хозяйственный инвентарь	за 2019 г.	59 274	(42 373)	28 452	-	-	(588)	588	(5 109)	-	-	87 138	(46 894)	
производственный инвентарь	за 2018 г.	55 572	(37 089)	3 914	-	-	(212)	212	(5 496)	-	-	59 274	(42 373)	
земельные участки и объекты природопользования	за 2019 г.	74 088	-	49	-	-	-	-	-	-	-	74 137	-	
природопользования	за 2018 г.	69 781	-	4 307	-	-	-	-	-	-	-	74 088	-	
другие виды основных средств	за 2019 г.	2 095	(2 065)	-	-	-	-	-	(16)	-	-	2 095	(2 081)	
другие виды основных средств	за 2018 г.	2 116	(2 070)	-	-	-	(21)	21	(16)	-	-	2 095	(2 065)	

Таблица 3.2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период			На конец года
			Затраты за период	Списано	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость (в т.ч. передача оборудования в монтаж)	
I	2	3	4	5	6	7
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств – всего	2019	3 473 360	5 060 465	(2 203)	(4 838 633)	3 695 192
В том числе:	2018	3 924 160	6 632 552	-	(7 083 352)	3 473 360
Незавершенное строительство	2019	3 278 648	3 483 255	(2 203)	(3 444 824)	3 314 876
Приобретение земельных участков	2018	3 889 689	3 237 125	-	(3 848 166)	3 278 648
	2019	-	49	-	(49)	-
	2018	-	4 307	-	(4 307)	-
Приобретение отдельных объектов ОС, не требующих монтажа	2019	-	247 439	-	(247 439)	-
Оборудование к установке	2018	194 712	1 331 925	-	(2 161 697)	380 316
	2018	34 471	1 229 423	-	(1 146 321)	194 712

3.3. Прочие внеоборотные активы

В строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражены активы со сроком списания более 12 месяцев.

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Программное обеспечение	56 233	66 806	57 276
Лицензии	4 778	4 682	5 758
Создание НИОКР	73 815	15 129	5 789
Прочие	11 479	4 740	3 042
Итого прочие внеоборотные активы	146 305	91 357	71 865

3.4. Запасы

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально-производственных запасов, готовой продукции и товаров для перепродажи, а также расходов будущих периодов, подлежащих списанию на расходы в течение периода, не превышающего 12 месяцев после отчетной даты.

Стоимость запасов на 31.12.2019 г. составила 536 122 тыс. рублей (на 31.12.2018 г. - 464 083 тыс. рублей).

Информация о наличии и движении запасов раскрыта в таблице 3.4.1.

Таблица 3.4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Период	Изменения за период						оборот запасов между их группами (видами)	убытков от снижения стоимости	резерв под снижение стоимости	выбыло	создание резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	На начало года		На конец периода	
		себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	6	7	8	9							10	11	12	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12						
Запасы - всего, в том числе:	за 2019 г.	464 083	-	1 075 894	(293)	(1 010 149)	-	-	6 587	536 415	(293)						
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	за 2018 г.	484 402	-	976 074	-	(999 239)	-	-	2 846	464 083	-						
	за 2019 г.	451 596	-	1 022 333	(293)	(954 109)	-	-	5 327	525 147	(293)						
	за 2018 г.	428 079	-	922 162	-	(897 744)	-	-	(901)	451 596	-						
сырье и материалы	за 2019 г.	291 359	-	540 857	(212)	(441 482)	-	-	(47 445)	343 289	(212)						
	за 2018 г.	272 275	-	475 948	-	(414 736)	-	-	(42 128)	291 359	-						
топливо	за 2019 г.	11 745	-	192 419	-	(191 358)	-	-	51	12 857	-						
	за 2018 г.	10 121	-	182 750	-	(181 187)	-	-	61	11 745	-						
запасные части	за 2019 г.	12 592	-	66 637	-	(50 019)	-	-	(16 580)	12 630	-						
	за 2018 г.	11 919	-	62 592	-	(43 832)	-	-	(18 087)	12 592	-						
специальная оснастка и специальная одежда	за 2019 г.	93 282	-	104 033	(76)	(117 047)	-	-	30 345	110 613	(76)						
	за 2018 г.	87 788	-	86 122	-	(106 620)	-	-	25 992	93 282	-						
ОС, учтенные в составе материалов	за 2019 г.	6 798	-	20 471	-	(38 456)	-	-	13 956	2 769	-						
	за 2018 г.	7 199	-	22 573	-	(36 241)	-	-	13 267	6 798	-						
строительные материалы	за 2019 г.	6 292	-	16 647	-	(18 353)	-	-	894	5 480	-						
	за 2018 г.	5 300	-	17 735	-	(16 831)	-	-	88	6 292	-						
прочие материалы	за 2019 г.	29 528	-	81 269	(5)	(97 394)	-	-	24 106	37 509	(5)						
	за 2018 г.	33 477	-	74 442	-	(98 297)	-	-	19 906	29 528	-						
готовая продукция и товары для перепродажи	за 2019 г.	363	-	33 515	-	(33 564)	-	-	17	331	-						
	за 2018 г.	292	-	31 055	-	(31 009)	-	-	25	363	-						
товары отгруженные	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
расходы будущих периодов	за 2019 г.	12 124	-	20 046	-	(22 476)	-	-	1 243	10 937	-						
	за 2018 г.	56 031	-	22 857	-	(70 486)	-	-	3 722	12 124	-						
прочие запасы и затраты	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						

3.5. Дебиторская задолженность

Информация о наличии и движении дебиторской задолженности раскрыта в таблице 3.5.1.

Суммы поступившей дебиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашено» и «списание на финансовый результат» отражены за минусом дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

Для формирования отчетности, в отношении отражения НДС в составе сумм выданных авансов, применяется следующий подход:

(1) Величина дебиторской задолженности по выданным авансам отражается в активе баланса в оценке с учетом суммы НДС, подлежащей вычету.

(2) Сумма принятого к вычету НДС не уменьшает величину дебиторской задолженности по выданным авансам, а отражается в пассиве баланса в составе прочих краткосрочных (долгосрочных) обязательств.

Дебиторская задолженность снизилась на 6 365 175 тыс. рублей или 60% (с 10 557 908 тыс. рублей на 31.12.2018 г. до 4 192 733 тыс. рублей на 31.12.2019 г.).

По состоянию на 31.12.2019 г. долгосрочная дебиторская задолженность составляет 79 700 тыс. рублей (по состоянию на 31.12.2018 г. – 38 581 тыс. рублей), рост на 41 119 тыс. рублей, в связи с авансами, выданными подрядчикам по капитальному строительству (ООО «Энергосоюз ФСК», ООО «Гарант»).

Основная сумма краткосрочной дебиторской задолженности отражена в балансе за вычетом резерва по сомнительным долгам и составила на 31.12.2019г. – 4 113 033 тыс. рублей (на 31.12.2018г. – 10 519 327 тыс. рублей). Просроченная задолженность в балансе составила на 31.12.2019 г. – 341 458 тыс. рублей (на 31.12.2018г. – 313 327 тыс. рублей), которая планируется к погашению в следующем отчетном периоде.

В структуре краткосрочной дебиторской задолженности основную долю (51%) занимает статья «покупатели и заказчики» на 31.12.2019 г. – 2 079 104 тыс. рублей (на 31.12.2018 г. – 2 021 194 тыс. рублей), в том числе заказчики услуг по транспортировке электроэнергии в сумме 1 892 211 тыс. руб., со снижением к уровню 2018 года на 56 423 тыс. рублей. При этом, на 111 338 тыс. рублей произошел рост задолженности заказчиков услуг по технологическому присоединению (ООО Албынский рудник 83 747 тыс. рублей., ПАО Газпром 18 336 тыс. рублей).

Снижение задолженности по авансам, выданным на 6 444 896 тыс. рублей в основном обусловлено подписанием актов технологического присоединения с ПАО «ФСК ЕЭС» г. Москва по объектам ПАО «Газпром» (Сила Сибири) на сумму 1 482 243 тыс. руб. и ООО «Албынский рудник» (от ВЛ 110кВ Февральская-Коболдо №1, №2 к ПС 220кВ Рудная) на сумму 4 933 200 тыс. рублей.

Вся сумма сомнительной дебиторской задолженности зарезервирована. Сумма резерва по сомнительным долгам на 31.12.2019 г. составила 173 077 тыс. рублей (на 31.12.2018 г. – 203 292 тыс. рублей), со снижением на 30 215 тыс. рублей по причинам погашения задолженности контрагентами и списания задолженности.

Дебиторская задолженность, списанная за счет резерва по сомнительным

долгам, включена в данные по графе «Восстановление резерва» в таблице 3.5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности». Величина восстановления/использования резерва на списание дебиторской задолженности за 2019 год составила 31 713 тыс. рублей (231 346 тыс. рублей – в 2018 г.).

Суммы по начислению и восстановлению резерва по сомнительной дебиторской задолженности отражены в бухгалтерской (финансовой) отчетности свернуто в части оборотов по восстановлению неиспользованного резерва, созданного на начало отчетного периода, и его созданию по сомнительной задолженности, ранее включенной в резерв и признаваемой сомнительной на конец отчетного периода (п. 70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденного Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н). Сумма исключенных оборотов составила 171 579 тыс. рублей.

В строке 1260.2.1 «Прочие оборотные активы» отражен НДС с полученной предоплаты (авансов) в сумме 943 216 тыс. рублей на 31.12.2019 г. (2 265 034 тыс. рублей на 31.12.2018 г.). Из них 164 129 тыс. рублей на 31.12.2019 г. (572 140 тыс. рублей на 31.12.2018 г.) - НДС с авансов, полученных, со сроком списания более чем через 12 месяцев после отчетной даты.

Таблица 3.5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Изменения за период											На конец периода				
		На начало года		поступление					выбыло			перевод из		создание резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	
		учтенная по условиям договора	резерва по сомнительным долгам	в результате операций по сделке (сумма долга по сделке операции)	принятые в результате реорганизации в форме присоединения	принятые в результате процентов, штрафов и иные начисления	погашение	финансовый результат	стисание на результат	возстановление резерва	долгосрочную задолженность						
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14					
1																	
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2019 г.	38 581	-	-	49 921	-	(4 018)	-	-	-	-	-	-	(4 784)	-	-	79 700
в том числе:	за 2018 г.	4 978 788	(26)	-	3 059	-	(1 590)	-	-	-	-	-	-	(4 941 676)	-	-	38 581
покупатели и заказчики	за 2019 г.	2 481	-	-	1 280	-	(16)	-	-	-	-	-	-	(1 455)	-	-	2 200
авансы выданные всего, в том числе:	за 2018 г.	2 371	(26)	-	1 964	-	(1 565)	-	-	-	-	-	-	(289)	-	-	2 481
	за 2019 г.	34 873	-	-	47 170	-	(3 883)	-	-	-	-	-	-	(2 042)	-	-	76 118
	за 2018 г.	4 975 125	-	-	600	-	-	-	-	-	-	-	-	(4 940 852)	-	-	34 873
поставщикам по договорам капитального строительства	за 2019 г.	551	-	-	47 011	-	(3 882)	-	-	-	-	-	-	(388)	-	-	43 292
поставщикам ОС, оборудования и прочих ВНА	за 2018 г.	7 150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(6 599)	-	-	551
за 2019 г.	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	за 2019 г.	1 227	-	-	1 471	-	(119)	-	-	-	-	-	-	(1 287)	-	-	1 292
за 2018 г.	за 2018 г.	1 292	-	-	495	-	(25)	-	-	-	-	-	-	(535)	-	-	1 227
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2019 г.	10 722 619	(203 292)	-	56 301 644	-	(62 742 876)	(61)	-	-	-	-	-	4 784	(1 498)	-	4 286 110
в том числе:	за 2018 г.	3 216 216	(250 304)	-	45 804 117	-	(43 239 336)	(54)	-	-	-	-	-	4 941 676	(184 308)	-	10 722 619
покупатели и заказчики	за 2019 г.	2 204 837	(183 643)	-	48 781 021	-	(48 743 584)	(24)	-	-	-	-	-	1 455	(1 200)	-	2 244 305
авансы выданные всего, в том числе:	за 2018 г.	2 807 822	(230 976)	-	37 015 208	-	(37 618 472)	(10)	-	-	-	-	-	289	(178 321)	-	2 204 837
	за 2019 г.	8 629 199	(52)	-	6 983 458	-	(13 430 396)	-	-	-	-	-	-	2 042	-	-	1 984 303
	за 2018 г.	362 896	-	-	8 281 978	-	(5 156 527)	-	-	-	-	-	-	4 940 852	(52)	-	8 429 199
поставщикам по договорам капитального строительства	за 2019 г.	411 950	-	-	833 387	-	(654 626)	-	-	-	-	-	-	388	-	-	591 099
поставщикам ОС, оборудования и прочих ВНА	за 2018 г.	237 771	-	-	292 218	-	(124 638)	-	-	-	-	-	-	6 599	-	-	411 950
за 2019 г.	за 2018 г.	238 881	-	-	289 241	-	(482 353)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45 769
за 2018 г.	за 2018 г.	3 974	-	-	402 286	-	(167 379)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	238 881
прочие дебиторы	за 2019 г.	88 583	(19 597)	-	536 565	-	(568 896)	(37)	-	-	-	-	-	1 287	(298)	-	57 502
за 2018 г.	за 2018 г.	45 498	(19 328)	-	506 931	-	(464 337)	(44)	-	-	-	-	-	535	(5 935)	-	88 583
Итого	за 2019 г.	10 761 200	(203 292)	-	56 351 565	-	(62 746 894)	(61)	-	-	-	-	-	31 713	(1 498)	-	4 365 810
за 2018 г.	за 2018 г.	8 195 004	(250 330)	-	45 807 176	-	(43 240 926)	(54)	-	-	-	-	-	231 346	(184 308)	-	10 761 200

3.6. Денежные средства и денежные эквиваленты

Состав денежных средств и денежных эквивалентов (в тыс. рублей):

Наименование	На 31.12.2019 года	На 31.12.2018 года	На 31.12.2017 года
Средства на расчетных счетах	1 590 569	2 712 698	2 096 830
Средства в кассе	467	636	654
Прочие денежные средства	837	811	726
Денежные эквиваленты	2 600 000	3 300 000	1 600 000
Итого	4 191 873	6 014 145	3 698 210

Денежные средства, числящиеся на 31.12.2019 г. в сумме 1 246 млн. рублей, находятся на лицевых счетах в УФК по Приморскому краю, УФК по Хабаровскому краю, УФК по Амурской области. Использование этих средств на финансирование деятельности может быть осуществлено только в порядке казначейского сопровождения. Денежные средства были получены от заявителей технологического присоединения (АО «КРДВ», ООО «Албынский рудник»), финансируемых из федерального бюджета для технологического присоединения к электрической сети объектов «Территория опережающего социально - экономического развития». В остальной сумме ограничений на использование денежных средств на отчетные даты нет. Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в отчете о движении денежных средств в составе текущих операций.

В отчете о движении денежных средств используется прямой метод для свернутого отражения НДС.

В строке 4122 «Платежи в том числе: в связи с оплатой труда работников», кроме расходов по оплате труда, отражены перечисления страховых взносов во внебюджетные фонды и налог на доходы физических лиц за 2019 год в сумме 2 545 620 тыс. рублей (за 2018 год в сумме 2 458 062 тыс. рублей).

Движение денежных средств между АО «ДРСК» и компаниями группы представлены в разделе 3.17 «Операции со связанными сторонами».

3.7. Капитал и резервы

По состоянию на 31.12.2019 г. уставный капитал Общества составляет 9 660 910 тыс. рублей. Капитал полностью оплачен, задолженность участников отсутствует.

Величина уставного капитала соответствует Уставу Общества. Уставный капитал состоит из 966 090 999 800 акций, номинальной стоимостью 0,01 рубля.

Величина добавочного капитала по состоянию на 31.12.2019 г. не изменилась по сравнению с предыдущим периодом и составляет 8 199 700 тыс. рублей, в том числе за счет переоценки внеоборотных активов – 7 928 056 тыс. рублей.

На 31.12.2019 год резервный капитал составляет 147 184 тыс. рублей (на 31.12.2018 год – отсутствует).

3.8. Кредиты и займы

Наименование	Краткосрочные		Долгосрочные	
	Кредиты	Займы	Кредиты	Займы
На 31 декабря 2017 г.	6 293 000		2 415 000	
	6 293 000	-	2 415 000	-
Получено	-	-	6 293 000	-
Погашено	6 293 000	-		-
Реклассифицировано	2 415 000	-	(2 415 000)	-
На 31 декабря 2018 г.	2 415 000		6 293 000	
	2 415 000	-	6 293 000	-
Получено	-	-	2 415 000	-
Погашено	2 415 000	-	-	-
Реклассифицировано	6 293 000	-	(6 293 000)	-
ИТОГО на 31.12.2019	6 293 000	-	2 415 000	-
	6 293 000		2 415 000	

Сроки платежей по заемным средствам представлены в таблице:

Период	Кредиты банков	Займы организаций
До 1 года	6 293 000	-
от 1 до 2-х лет	2 415 000	-
от 2-х до 5 лет	-	-
свыше 5 лет	-	-
ИТОГО	8 708 000	-

Информация о кредитных линиях, внутригрупповых займах и средствах овердрафта

Наименование	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2017
Совокупная величина кредитных линий, открытых в пользу Общества в том числе:			
средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом [*]	26 158 000	15 018 000	5 723 000
средства внутригрупповых займов, не использованные Обществом	17 450 000	8 725 000	-
Величина денежных средств, которые могут быть получены Обществом на условиях овердрафта	288 834	-	-
	250 000	-	250 000

[*] Рамочные кредитные соглашения сроком выборки и погашения кредита до 2024 года

Процентные ставки по кредитам (% годовых)

Наименование	2019	2018
Долгосрочные кредиты в российских рублях	7,45%-7,75%	7,54%-9,14%

Краткосрочные кредиты в российских рублях	7,54%-7,96%	7,8%-8,8%
---	-------------	-----------

За пользование кредитными ресурсами банков за 2019 г. начислено процентов в размере 682 722 тыс. рублей (2018 г. – 721 909 тыс. рублей), из них уплачено в сумме 681 773 тыс. рублей (2018 г. – 726 287 тыс. рублей).

Прочая информация по заемным средствам

Проценты по заемным средствам

Наименование	2019	2018
Включенные в стоимость инвестиционных активов проценты по заемным средствам, связанным с приобретением, сооружением или изготовлением инвестиционных активов, включая по заемным средствам, взятым на цели, не связанные с приобретением, сооружением или изготовлением инвестиционных активов	-	-
Проценты по заемным средствам, отнесенные на прочие расходы	682 722	721 909
Итого проценты, начисленные по заемным средствам	682 722	721 909
Доходы от временного использования заемных средств в качестве финансовых вложений в том числе:	-	-
Доходы, учтенные при уменьшении расходов по займам, связанных с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива.	-	-

Дополнительные затраты по заемным средствам

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов в 2018 и 2019 гг., отсутствуют.

3.9. Кредиторская задолженность

Информация о наличии и движении кредиторской задолженности раскрыта в таблице 3.9.1.

Суммы поступившей кредиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашение» и «списание на финансовый результат» отражены в полной сумме (за минусом кредиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде).

Для формирования отчетности, в отношении отражения НДС в составе сумм полученных авансов, применяется следующий подход:

- (1) Величина кредиторской задолженности по полученным авансам отражается в пассиве баланса в оценке с учетом суммы НДС, подлежащей уплате в бюджет;
- (2) Сумма начисленного к уплате в бюджет НДС не уменьшает величину кредиторской задолженности по полученным авансам, а отражается в активе баланса в составе прочих оборотных активов.

Снижение кредиторской задолженности с учетом прочих долгосрочных обязательств за 2019 к уровню на конец 2018 года произошло на 8 906 832 тыс. рублей, с 19 992 497 тыс. рублей на 31.12.2018 г до 11 085 665 тыс. рублей на 31.12.2019 г.:

- долгосрочная кредиторская задолженность сформировалась на 31.12.2019 в размере 3 182 803 тыс. рублей со снижением к уровню на начало года на 2 847 420 тыс. рублей. Основное снижение долгосрочной кредиторской задолженности произошло в результате перевода задолженности в состав краткосрочной, в соответствии с условиями договоров, в т. ч. по ПАО «Газпром» (объекты МГ Сила Сибири КС-5, КС-4, КС-7) в сумме 2 652 091 тыс. рублей.

- краткосрочная кредиторская задолженность сформировалась в сумме 7 902 862 тыс. рублей со снижением к уровню на начало года на 6 059 412 тыс. рублей.

В состав краткосрочной кредиторской задолженности вошла:

- задолженность перед поставщиками и подрядчиками в сумме 1 726 038 тыс. рублей (на 31.12.2018 г. – 1 556 162 тыс. рублей), в том числе задолженность:

а) по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети в сумме 278 808 тыс. рублей, со снижением на 6 897 тыс. рублей к уровню на начало года.

б) за покупную электрическую энергию на компенсацию потерь в сумме 430 347 тыс. рублей. За отчетный период текущая задолженность снизилась по отношению к уровню на начало года на 349 407 тыс. рублей, в связи с переплатой авансовых обязательств в декабре 2018 года;

в) перед смежными сетевыми организациями в сумме 505 292 тыс. рублей, со снижением задолженности на 6 587 тыс. рублей к уровню на начало года;

- текущая задолженность по оплате труда персоналу, перед государственными и внебюджетными фондами, по налогам и сборам составляет 1 154 732 тыс. рублей (на 31.12.2018 г. – 1 288 091 тыс. рублей). Снижение произошло на 133 359 тыс. рублей, что обусловлено высоким уровнем авансовых платежей по налогу на прибыль, уплаченных в 4 квартале 2019 года по итогам налоговой декларации за 9 месяцев 2019 года.

- задолженность по авансам, полученным составляет 4 996 934 тыс. рублей (на 31.12.2018 г. – 11 097 944 тыс. рублей), со снижением за отчетный период на 6 101 010 тыс. рублей, в основном в результате подписания актов технологического присоединения объектов ПАО «Газпром» (МГ Сила Сибири КС-7а) в сумме 1 636 536 тыс. рублей, ООО «Албынский рудник» в сумме 4 941 101 млн. рублей. При этом задолженность увеличилась на 621 353 млн. рублей за счет авансов, полученных от ПАО «Газпром» (объекты МГ Сила Сибири КС-5, КС-3);

- задолженность прочим кредиторам (с учетом векселей к уплате) составляет 25 158 тыс. рублей (на 31.12.2018 г. – 19 977 тыс. рублей), с ростом обязательств на 5 181 тыс. рублей.

Размер просроченной кредиторской задолженности по состоянию на 31.12.2019 года составил 216 269 тыс. руб. или 1,1 % от суммарного объема кредиторской задолженности (без учета ссудной задолженности). Максимальная доля просроченной кредиторской задолженности составили 84,6% по авансам, полученным по договорам технологического присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК» по причине неготовности заявителей к технологическому присоединению.

Таблица 3.9.1 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Изменения за период							Остаток на конец периода
			поступление			выбыло		перевод из долго-срочную задолженнос-ть		
			в результате хозяйственной операции (сумма долга по сделке, операции)	4	5	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение		стписание на финансовый результат	
2	3	4	5	6	7	8	9	10		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2019 г.	6 030 223	392 486	-	-	-	(264 704)	-	(2 975 202)	3 182 803
поставщики и подрядчики	за 2019 г.	8 404 027	4 581 893	х	-	-	-	-	(6 955 697)	6 030 223
за 2018 г.	2 262 530	-	-	-	-	-	-	-	(79 502)	2 183 028
Дансы полученные	за 2019 г.	122 792	2 142 715	х	-	-	-	-	(2 977)	2 262 530
за 2018 г.	3 750 693	392 486	-	-	-	-	(264 704)	-	(2 893 700)	984 775
прочие кредиторы	за 2018 г.	8 262 235	2 439 178	-	-	-	-	-	(6 950 720)	3 750 693
за 2019 г.	17 000	-	-	-	-	-	-	-	(2 000)	15 000
за 2018 г.	19 000	-	-	х	-	-	-	-	(2 000)	17 000
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2019 г.	13 962 274	54 270 174	х	-	-	(63 299 338)	(5 450)	2 975 202	7 902 862
поставщики и подрядчики	за 2019 г.	5 590 676	59 236 811	х	-	-	(57 818 706)	(2 204)	6 955 697	13 962 274
за 2018 г.	1 556 162	28 729 857	-	-	-	-	(28 637 869)	(1 614)	79 502	1 726 038
по оплате труда перед персоналом	за 2018 г.	1 358 056	25 600 858	х	-	-	(25 405 729)	-	2 977	1 556 162
задолженность по налогам и сборам	за 2019 г.	342 000	6 312 304	-	-	-	(6 303 153)	-	-	351 151
задолженность перед государственными	за 2018 г.	317 957	6 107 204	х	-	-	(6 083 161)	-	-	342 000
Дансы полученные	за 2019 г.	795 698	3 914 186	-	-	-	(4 051 812)	(8)	-	658 064
за 2018 г.	972 519	3 794 371	х	-	-	-	(3 971 192)	-	-	795 698
прочие кредиторы	за 2019 г.	150 493	1 797 530	-	-	-	(1 802 506)	-	-	145 517
за 2018 г.	140 186	1 723 068	х	-	-	-	(1 712 761)	-	-	150 493
Итого	за 2019 г.	11 097 944	13 107 569	-	-	-	(22 098 531)	(3 748)	2 893 700	4 996 934
за 2018 г.	2 781 133	21 805 540	-	-	-	-	(20 439 449)	-	6 950 720	11 097 944
за 2019 г.	19 977	408 728	-	-	-	-	(405 467)	(80)	2 000	25 158
за 2018 г.	20 825	205 770	х	-	-	-	(206 414)	(2 204)	2 000	19 977
Итого	за 2019 г.	19 992 497	54 662 660	х	-	-	(63 564 042)	(5 450)	х	11 085 665
за 2018 г.	13 994 703	63 818 704	х	-	-	-	(57 818 706)	(2 204)	х	19 992 497

3.10. Налоги

Структура дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование налога	На 31.12.2019, тыс. руб.	На 31.12.2018, тыс. руб.	Изменение (+/-)	
				тыс. руб.	%
1	НДС	1198	1198	0	0
2	Налог на доходы физических лиц	-	-	-	-
3	Страховые взносы	419	790	(371)	(47)
4	Налог на прибыль	598	0	598	-
5	Налог на имущество	-	-	-	-
6	Прочие налоги и сборы	4 773	2 631	2 142	81
7	Итого расчеты по налогам и сборам (строка баланса 123024)	6 988	4 619	2 369	51
	В том числе:				
8	в федеральный бюджет	5 971	3 829	2 142	56
9	в региональный и местный бюджеты	598	0	598	-
10	во внебюджетные фонды	419	790	(371)	(47)

Структура кредиторской задолженности

№ п/п	Наименование налога	На 31.12.2019, тыс. руб.	На 31.12.2018, тыс. руб.	Изменение (+/-)	
				тыс. руб.	%
1	НДС	328 825	324 637	4 188	1
2	Налог на доходы физических лиц	71 776	68 485	3 291	5
3	Налог на прибыль	111 778	264 035	(152 257)	(58)
4	Налог на имущество	143 089	134 659	8 430	6
5	Прочие налоги и сборы	2 596	3 882	(1 286)	(33)
6	Итого расчеты по налогам и сборам (строка баланса 15204)	658 064	795 698	(137 634)	(17)
7	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению (строка баланса 15205)	145 517	150 493	(4 976)	(3)
8	Итого расчеты по налогам и сборам (строка баланса 15204) и Расчеты по социальному страхованию и обеспечению (строка баланса 15205)	803 581	946 191	(142 610)	(15)
	В том числе:				
9	в федеральный бюджет	346 107	364 934	(18 827)	(5)
10	в региональный и местный бюджеты	311 957	430 764	(118 807)	(28)
11	во внебюджетные фонды	145 517	150 493	(4 976)	(3)

Увеличение дебиторской задолженности по прочим налогам и сборам в сумме 2 142 тыс. руб. обусловлено в основном оплатой госпошлины на регистрацию принимаемых объектов электросетевого хозяйства.

Кредиторская задолженность Общества по налогам и сборам по строке 15204 бухгалтерского баланса составила 658 064 тыс. рублей на 31.12.2019 г. (в том числе НДС – 328 825 тыс. рублей, налог на прибыль – 111 778 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 217 461 тыс. рублей).

Задолженность по налогам и сборам на 31.12.2018 г. составляла 795 698 тыс. рублей (в том числе НДС – 324 637 тыс. рублей, налог на прибыль – 264 035 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 207 026 тыс. рублей).

Кредиторская задолженность Общества на 31.12.2019 г. перед государственными и внебюджетными фондами по строке 15205 бухгалтерского баланса составила 145 517 тыс. рублей, на 31.12.2018 г. – 150 493 тыс. рублей. Задолженность по налогам и взносам текущая, просроченной задолженности нет.

3.10.1 Налог на добавленную стоимость

Налог на добавленную стоимость (НДС) по проданным товарам, продукции, работам и услугам начисляется на раннюю из дат: дату фактической отгрузки (поставки) товаров, продукции, работ, услуг либо дату их оплаты (частичной оплаты). Сумма НДС по книге продаж за 2019 год составила 9 833 314 тыс. рублей (7 112 590 тыс. рублей – в 2018 году). Согласно книги покупок к вычету принято 7 919 940 тыс. рублей (5 234 930 тыс. рублей – в 2018 году).

3.10.2 Налог на прибыль организации

По данным бухгалтерского учета сумма условного расхода за отчетный год составила 721 521 тыс. рублей (в 2018 году - 778 736 тыс. рублей).

Сумма постоянного налогового обязательства (актива) 159 136 тыс. рублей, отраженная по строке 2421 Отчета о финансовых результатах, определена как разница между суммами постоянного налогового обязательства (ПНО) и постоянного налогового актива (ПНА):

1. ПНО за 2019 год сформировано в сумме 163 474 тыс. рублей (в 2018 году – 175 950 тыс. рублей).

Постоянное налоговое обязательство образовалось в результате различий в бухгалтерском и налоговом учетах, возникших при формировании первоначальной стоимости объектов основных средств, принятых в уставный капитал Общества, при принятии в расходы выплат социального характера (все виды материальной помощи, компенсации расходов дошкольных учреждений, оплата по договорам на содержание детей, премии (поощрения) работников, путевки на санаторно-курортное лечение, оплата отпуска сверх норм по коллективному договору), убытков по объектам обслуживающих производств, убытков прошлых лет, разницы в остаточной стоимости по реализованным и списанным основным средствам, списании основных средств непроизводственного характера, выплат председателям профессионального комитета и отчислений профессиональному комитету, расходов на благотворительность и на проведение культурно-просветительных и спортивных мероприятий.

2. ПНА за отчетный год составило 4 338 тыс. рублей (в 2018 году – 3 618 тыс. рублей).

Постоянный налоговый актив сформирован в основном в результате возникновения постоянных разниц в связи с различиями формирования в бухгалтерском и налоговом учетах прибыли прошлых лет.

В отчетном году на корректировку условного расхода в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль) повлияла сумма постоянного налогового обязательства (строка 2421 Отчета о финансовых результатах), равная $(163\,474 - 4\,338) = 159\,136$ тыс. рублей. В 2018 году по строке 2421 Отчета о финансовых результатах была отражена сумма 172 332 тыс. рублей.

За 2018 год произошло изменение отложенного налогового актива (далее - ОНА), повлиявшее на корректировку условного расхода по налогу на прибыль, в сумме 6 932 тыс. рублей (строка 2450 Отчета о финансовых результатах). В 2018 году уменьшение ОНА составило (- 4 357) тыс. рублей. На изменение ОНА отчетного года оказали влияние возникшие вычитаемые временные разницы в связи с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении убытка от продажи объектов основных средств, различиями в начислении амортизации основных средств в бухгалтерском учете и для целей налогообложения, а также начислений по оценочным резервам и обязательствам (по сомнительным долгам, по отпускам, по вознаграждениям), взносов работодателей по договорам негосударственного пенсионного обеспечения, заключенным в пользу работников с негосударственными пенсионными фондами, расходов на НИОКР и резерва по судебным искам.

Изменение отложенного налогового обязательства (далее - ОНО) (строка 2430 Отчета о финансовых результатах) в отчетном периоде в сторону увеличения скорректировало условный расход по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, на 280 989 тыс. рублей (в 2018 году на 369 325 тыс. рублей). Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов на аренду земельных участков, на которых ведется строительство основного средства, различиями в начислении амортизации основных средств в бухгалтерском учете и для целей налогообложения, в связи с разными правилами списания спецодежды, спецоснастки, спецоборудования, материальных расходов стоимостью до 100 тыс. рублей, расходов на НИОКР, резерва по сомнительным долгам, единовременным включением в налоговый учет в состав расходов затрат на капитальные вложения в размере 10 процентов (30 процентов – в отношении основных средств, относящихся к третьей – седьмой амортизационным группам) первоначальной стоимости основных средств, а также 10 процентов (30 процентов – в отношении основных средств, относящихся к третьей – седьмой амортизационным группам) расходов, которые понесены в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации каждого объекта основных средств.

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2019 г. составила 3 032 995 тыс. рублей (в 2017 году – 2 886 925 тыс. рублей).

Расшифровка показателя Отчета о финансовых результатах по строке 2460 «Прочее»

Наименование	2019	2018
Штрафные санкции и пени за нарушение налогового законодательства (в том числе по актам проверок)	(454)	1 077
Суммы к доплате/(возврату) налога на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие отчетные периоды	492	-
Сумма списания ОНА по списанным и реализованным основным средствам	-	-
Сумма списания ОНО по списанным и реализованным основным средствам	-	-
Итого по строке 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах	38	1 077

По строке 2460 «Прочее» в 2019 году в том числе отражены пени по налогу на имущество в сумме 452 тыс. рублей и пени по налогу на прибыль в сумме 2 тыс. руб., а также уточненные декларации по налогу на прибыль за 2016 и 2017 годы в сумме 492 тыс. руб. (сторно), в 2018 году отражены в том числе штрафные санкции и пени в размере 1 075 (сторно) тыс. рублей по акту проверки за 2013-2015гг.

3.10.3 Прочие налоги и сборы

Суммы начисленных прочих налогов и сборов включены в расходы по обычным видам деятельности в сумме 2 324 344 тыс. рублей (в 2018 году – 2 202 549 тыс. рублей), в прочие расходы – 35 649 тыс. рублей (в 2018 году – 52 595 тыс. рублей).

На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие налоги и сборы: налог на имущество – 553 914 тыс. рублей, водный налог – 10 тыс. рублей, транспортный налог – 7 251 тыс. рублей, земельный налог – 2 134 тыс. рублей, страховые взносы – 1 761 035 тыс. рублей. В состав прочих расходов включены страховые взносы в сумме 35 649 тыс. рублей.

3.10.4 Прочие оборотные активы и прочие обязательства

По строкам бухгалтерского баланса 1260 и 1550 отражены: НДС, уплаченный с авансов, полученных по договорам технологического присоединения (строка 1260), и НДС с авансов, выданных поставщикам и подрядчикам, привлеченным для выполнения обязательств сетевой организации по договорам технологического присоединения (строка 1550).

3.11. Оценочные обязательства

Обществом в бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2019 год отражены оценочные обязательства АО «ДРСК» по предстоящей оплате отпусков, оценочное обязательство по вознаграждениям и оценочное обязательство по судебным решениям, не вступившим в силу, или в отношении вероятного негативного результата судебного разбирательств. Информация раскрыта в таблице 3.11.1

Суммы по графе 4 «Признано» включают величину созданных оценочных обязательств – 690 790 тыс. рублей (2018 г. – 656 931 тыс. рублей).

Суммы по графе 5 «Погашено» включают величину оценочных обязательств, списанных в счет кредиторской задолженности в отчетном периоде.

Таблица 3.11.1 Оценочные обязательства

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Остаток на конец года
Оценочные обязательства - всего, в том числе:	за 2019 год	321 901	690 790	(653 552)	359 139
	за 2018 год	321 063	656 931	(656 093)	321 901
оценочное обязательство по предстоящей оплате отпусков	за 2019 год	318 573	665 527	(650 224)	333 876
	за 2018 год	302 821	656 931	(641 179)	318 573
оценочное обязательство по вознаграждениям	за 2019 год	-	19 588	(-)	19 588
	за 2018 год	8 979	-	(8 979)	-
оценочное обязательство на покрытие иных предвиденных затрат	за 2019 год	2 103	-	(2 103)	-
	за 2018 год	8 038	-	(5 935)	2 103
по судебным решениям, не вступившим в силу, или в отношении вероятного негативного результата судебного разбирательств	за 2019 год	1 225	5 675	(1 225)	5 675
	за 2018 год	1 225	-	(-)	1 225

Общество признает обязанность по выплате вознаграждений за выполнение установленных квартальных и годовых КПЭ на 2019 год. В виду отсутствия одобренных Решением Правления ПАО «РусГидро» отчетов о выполнении целевых значений КПЭ за 4-й квартал 2019 года и 2019 год величина оценочного обязательства определена в сумме годового и квартального премирования только за выполненные КПЭ с учетом страховых взносов.

Общество является участником ряда арбитражных процессов, имеющих высокую вероятность негативных последствий (убытков), которые отнесены в оценочное обязательство по судебным процессам. Сумма исковых требований с высокой вероятностью принятия положительного решения в пользу истца на 31.12.2019 г. составила 5 675 тыс. рублей – исковые требования ООО «Центр безопасности» по взысканию денежных средств в сумме 5 675 тыс. рублей за выполненные работы по договору подряда.

Компания несет обязательства по пенсионным программам на территории Российской Федерации. Пенсионный план включает в себя ряд пособий, размер которых зависит от стажа работника, заработной платы в последние годы, предшествовавшие выходу на пенсию, заранее определенной фиксированной суммы или от сочетания этих факторов. Пособия индексируются в соответствии с ростом инфляции за исключением пенсий, выплачиваемых через НПФ, которые не индексируются с ростом инфляции на этапе выплат (все риски после выхода работников на пенсию несет НПФ).

Кроме инфляционного риска, пенсионные планы Компании также подвержены рискам смертности и рискам дожития.

Оценочные обязательства по пенсионным программам не формируются в связи с неопределенностью и высоким вероятностным характером определения итоговой суммы расхода, которую должно понести Общество. По мнению Общества, величина оценочного обязательства не может быть обоснованно оценена на отчетную дату.

3.12. Условные обязательства

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Менеджмент Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с пунктом 28

ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» подробная информация о таких операциях в бухгалтерской отчетности не раскрывается.

По мнению руководства Общества, по состоянию на 31.12.2019 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

Налоговое законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях. Руководство Общества внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

Подготовленная Обществом документация по трансфертному ценообразованию подтверждает соответствие примененных цен рыночному уровню для целей налогообложения. Поскольку на данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Общества.

3.13. Выручка от продаж

Выручка от продажи продукции (товаров, работ, услуг):

тыс. рублей

Наименование	2019	2018	Изменение	Изменение, %
Выручка от передачи электроэнергии	31 397 115	30 881 495	515 620	1,7
Выручка от технологического присоединения	9 023 751	2 211 009	6 812 742	308,1
Выручка от реализации прочих услуг промышленного характера	318 269	230 165	88 104	38,3
Итого	40 739 135	33 322 669	7 416 466	22,3

Выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии увеличилась на 515 620 тыс. рублей или 1,7%, в том числе 578 740 тыс. рублей за счет увеличения физических объемов на 333 млн. кВтч и снижения средних тарифов на 63 120 тыс. рублей по Южно-Якутской территории.

Выручка от технологического присоединения увеличилась на 6 812 742 тыс. рублей или 308,1% по сравнению с аналогичным периодом 2018 года в связи с подписанием актов об осуществлении технологического присоединения объектов ПАО «Газпром» (Сила Сибири) на сумму 1 482 243 тыс. руб. и ООО «Албынский рудник» (от ВЛ 110кВ Февральская-Коболдо №1, №2 к ПС 220кВ Рудная) на сумму 4 933 200 тыс. рублей

Прочая выручка увеличилась на 88 104 тыс. рублей в основном за счет заключения договоров на возмездное оказание услуг на ремонтно-эксплуатационное обслуживание электросетевых объектов с ООО Инжиниринг ГЭХ, АО ГОК Денисовский, АО ГОК Инаглинский.

Часть выручки оплачена неденежными формами расчетов. Расчеты за оказанные услуги с ПАО «ДЭК» произведены путем погашения задолженности перед Обществом банковскими векселями, держателем которых является ПАО «ДЭК», в 2019 году на сумму 18 705 тыс. рублей (2018 г. – 20 670 тыс. рублей). Данные векселя

были использованы Обществом для оплаты услуг смежных сетевых организаций. Так же в 2019 году были произведены взаимозачеты на сумму 488 136 тыс. рублей (2018 г. – 1 134 830 тыс. рублей) со смежными сетевыми организациями.

3.14. Расходы по обычным видам деятельности

Себестоимость проданных товаров (работ, услуг) составила:

тыс. рублей

Наименование	2018	2018	Изменение	Изменение, %
Затраты на передачу электроэнергии	29 161 650	28 130 078	1 031 572	3,7
Затраты на технологическое присоединение	7 192 498	204 465	6 988 033	3 417,7
Затраты, связанные с реализацией прочих услуг промышленного характера	238 918	139 121	99 797	71,7
Итого	36 593 066	28 473 664	8 119 402	28,5

Информация о расходах по элементам затрат

Наименование показателя	За 2019 г.	За 2018 г.
Материальные затраты	5 129 524	5 099 020
Расходы на оплату труда	5 970 771	5 699 994
Отчисления на социальные нужды	1 715 401	1 628 399
Амортизация	2 526 000	2 353 302
Прочие затраты	21 251 443	13 693 003
Итого по элементам	36 593 139	28 473 718

Управленческие расходы, обеспечивающие функционирование АО «ДРСК» как целостного хозяйствующего субъекта, не связанные непосредственно с выполнением производственных функций, включены в расходы по обычным видам деятельности в сумме 744 051 тыс. рублей (в 2018 году – 573 013 тыс. рублей) и отражены в строке 2120 «Себестоимость продаж» Отчета о финансовых результатах.

Коммерческие расходы в 2019 году составили 73 тыс. рублей (2018 г. – 54 тыс. рублей).

3.15. Прочие доходы и прочие расходы

Наименование видов операций, формирующих прочие доходы / прочие расходы	2019		2018	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Резерв по сомнительным долгам	17 571	1 498	9 611	181 787
Реализация и прочее выбытие основных средств, незавершенного строительства	6 565	4 127	3 652	3 503
Реализация и прочее выбытие МПЗ	97 840	96 313	91 750	88 624

Наименование видов операций, формирующих прочие доходы / прочие расходы	2019		2018	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Начисление, изменение и погашение оценочных обязательств	1 225	6 174	458	575
Страховое возмещение	5 485	-	16 200	-
Прибыль / убыток прошлых лет	27 920	37 697	36 760	29 351
Пени, штрафы, неустойки признанные или по которым получены решения суда	86 062	649	23 399	1 919
Госпошлина	2 182	3 055	1 024	2 156
Списание кредиторской/дебиторской задолженности	17 571	61	2 204	54
Выплаты и льготы сотрудникам	-	212 303	-	292 969
Излишки, выявленные в ходе инвентаризации	41 240	-	10 676	-
Возмещение причиненных убытков	9 775	10 014	9 166	3 096
МПЗ и иное имущество, полученные при ремонте и/или ликвидации ОС и НЗС	7 004	-	6 742	-
Расходы на благотворительные цели	-	54 444	-	74 009
Расходы на проведение спортивных, культурно-просветительных мероприятий	-	14 753	-	12 024
Иные операции	5 431	56 100	21 358	53 182
Итого прочие доходы/расходы	325 871	497 188	233 000	743 249

3.16. Прибыль (убыток) на акцию

Базовая прибыль (убыток) на акцию отражает часть прибыли (убытка) отчетного периода, причитающейся акционерам-владельцам обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли (убытка) за год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

Наименование	2019	2018
Базовая прибыль (убыток) за отчетный период (тысяч рублей)	2 726 986	2 943 688
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года (тысяч акций)	966 090 999,8	966 090 999,8
Базовая прибыль (убыток) на акцию (рублей)	0,002823	0,003047

Разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась в связи с отсутствием факторов, дающих разводняющий эффект на показатель базовой прибыли на акцию.

В 2019 году решений о начислении и выплате дивидендов по акциям Общества

не принималось.

3.17. Связанные стороны

3.17.1 Головная организация и преобладающие общества

Общество контролируется Публичным акционерным обществом «Дальневосточная энергетическая компания» (ПАО «ДЭК»), которому принадлежит 100 % обыкновенных акций АО «ДРСК» и Публичным акционерным обществом «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро»). Конечной головной организацией группы связанных сторон, в которую входит Общество, является ПАО «РусГидро».

Подробная информация о лицах, входящих в группу ПАО «РусГидро» приведена на официальном сайте по адресу: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/2019/>

Связанными сторонами Общества также являются:

– лица, перечисленные в списке аффилированных лиц ПАО «ДЭК» по состоянию на 31.12.2019 г., включая изменения на текущую дату, размещенном на официальном сайте по адресу:

https://www.dvec.ru/stockholder/disclosure_documents/affiliated_persons/

– лица, перечисленные в списке аффилированных лиц АО "Энергосбытовая компания РусГидро" по состоянию на 31.12.2019 г., включая изменения на текущую дату, размещенном на официальном сайте по адресу:

<http://www.esc.rushydro.ru/disclosure/affiliated/2019/>

3.17.2 Выручка от реализации и прочие доходы от операций со связанными сторонами:

тыс. рублей

Наименование покупателя	2019	2018
Передача электроэнергии, в том числе	19 387 214	18 852 612
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	19 095 755	18 427 679
ПАО «Якутскэнерго»	284 113	424 933
Доходы от технологического присоединения к сети, в том числе	42	1 747
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	14	1 718
АО «Теплоэнергосервис»	26	28
Доходы от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества, в том числе	3 219	3 671
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	2 520	2 997
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	106	107
Филиал ПАО «РусГидро» - Бурейская ГЭС	592	567
Прочие доходы, в том числе	19 393	13 323
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	6 553	5 649
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	2 125	1 416
АО «РАО Энергетические системы Востока»	2 229	1 999
Филиал ПАО «РусГидро» - Бурейская ГЭС	4 198	4 198
Итого	19 409 868	18 871 353

Передача электроэнергии осуществлялась Обществом в 2018 и 2019 годах связанным сторонам по тарифам, установленным региональными регулирующими органами.

3.17.3 Себестоимость и прочие расходы по операциям со связанными сторонами:

тыс. рублей

Наименование поставщика	2019	2018
Покупка электроэнергии, необходимой для компенсации потерь, в том числе	4 115 575	4 164 115
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	3 925 547	3 766 451
ПАО «Якутскэнерго»	190 028	397 664
Покупная электроэнергия на хозяйственные нужды, в том числе	251 360	243 856
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	243 188	237 412
ПАО «Якутскэнерго»	8 172	6 444
Покупная теплоэнергия на хозяйственные нужды, в том числе	27 874	26 544
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	27 679	26 363
АО «Теплоэнергосервис»	195	181
Арендные платежи, в том числе	57 855	48 024
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	1 125	1 125
АО «РАО Энергетические системы Востока»	56 671	46 822
Расходы на консультационные услуги, в том числе	13 211	8 501
ООО «РусГидро ИТ сервис»	13 211	8 501
Расходы на приобретение объектов основных средств, в том числе	938	375
АО «РусГидро Снабжение»	938	375
Расходы на приобретение/строительство объектов незавершенного строительства, в том числе	26 761	15 466
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	57	99
АО «Гидроремонт-ВКК»	13 423	-
АО «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»	288	-
АО «РусГидро Снабжение»	12 993	15 367
Расходы на приобретение МПЗ, в том числе	3 678	2 452
АО «РусГидро Снабжение»	3 636	2 412
АО «Нерюнгриэнергоремонт»	42	40
Прочие расходы	40 364	35 324
Итого	4 537 616	4 544 657

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

3.17.4 Дебиторская задолженность связанных сторон

тыс. рублей

Наименование дебитора	На 31.12.2019 года	На 31.12.2018 года	На 31.12.2017 года
Передача электроэнергии, в том числе	1 192 738	1 222 270	1 844 456
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	1 186 498	1 204 908	1 829 495
ПАО «Якутскэнерго»	5 529	17 362	14 961
Аренда, в том числе	303	346	377
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	242	288	319
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	2	2	2
Авансы выданные, в том числе	4 405	4 164	53 008
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	2 543	3 251	49 885
ПАО «Якутскэнерго»	-	-	1 982
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	1 482	700	1 088
Прочие дебиторы	984	476	625
Итого	1 198 430	1 227 256	1 898 466

3.17.5 Кредиторская задолженность перед связанными сторонами

тыс. рублей

Наименование кредитора	На 31.12.2019 года	На 31.12.2018 года	На 31.12.2017 года
Приобретение электроэнергии, необходимой для компенсации потерь, в том числе	430 347	80 941	323 597
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	403 119	50 905	302 086
ПАО «Якутскэнерго»	27 228	30 036	21 511
Аренда, в том числе	16 252	7 345	4 008
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	108	107	107
АО «РАО Энергетические системы Востока»	16 138	7 233	3 896
Строительно-монтажные работы, в том числе	11 153	-	1 044
АО «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»	-	-	1 044
АО «Гидроремонт-ВКК»	11 153	-	-
Расчеты, связанные с приобретением основных средств, в том числе	119 815	122 792	125 769
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	119 815	122 792	125 769
Авансы, полученные по технологическому присоединению к сети, в том числе	14 571	14 418	11 223
АО «РАО Энергетические системы Востока»	185	30	-
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	9 198	9 198	9 198
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	5 188	5 174	1 992
Приобретение электроэнергии на хозяйственные нужды, в том числе	7 195	5 552	7 636
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	6 567	5 142	7 636
ПАО «Якутскэнерго»	628	410	-
Прочая кредиторская задолженность	19 089	22 833	23 525

Наименование кредитора	На 31.12.2019 года	На 31.12.2018 года	На 31.12.2017 года
Итого	618 422	253 881	496 802

3.17.6 Существенные денежные потоки Общества и связанных сторон представлены в таблице:

тыс. рублей

Наименование основного/дочернего/зависимого общества	Поступления		Платежи	
	2019	2018	2019	2018
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	22 826 980	21 700 023	4 455 953	4 866 977
ПАО «Якутскэнерго»	346 358	499 068	262 446	465 930
АО «РАО Энергетические системы Востока»	2 457	30	61 199	55 421
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	9 963	7 172	36 409	34 923
АО «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»	-	-	346	1 044
ООО «РусГидро ИТ сервис»	-	-	18 378	-
АО «Гидроремонт-ВКК»	3 084	-	8 669	-
ПАО «РусГидро»	5 736	5 623	65	64
АО «РусГидро Снабжение»	-	-	23 631	26 823
Прочие контрагенты	51	31	1 920	11 780
Итого	23 194 629	22 211 947	4 869 016	5 462 962

Поступления и платежи по операциям со связанными сторонами (за исключением приобретения объектов основных средств и незавершенного строительства у связанных сторон) относятся к денежным потокам по текущей деятельности.

Приобретение объектов основных средств и незавершенного строительства у связанных сторон относится к денежным потокам по инвестиционной деятельности.

3.17.7. Вознаграждения основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров, генерального директора, заместителей генерального директора Общества. Список членов Совета директоров приведен в разделе 1 «Общие сведения» настоящих Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Сумма начисленных краткосрочных вознаграждений вышеуказанных лиц за 2019 год составила 80 066 тыс. рублей (2018 г. – 79 931 тыс. рублей), в том числе членам Совета директоров – 599 тыс. рублей (2018 г. – 798 тыс. рублей).

3.17.8. Информация по операциям с негосударственным пенсионным фондом

В соответствии с законодательством РФ и отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации на 2009-2019 годы разработана Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества. Основной задачей негосударственного пенсионного обеспечения является оказание финансовой поддержки работникам Общества при выходе на пенсию. В 2019 году

величина взносов Общества в Негосударственный пенсионный фонд «Открытие» составила 64 753 тыс. рублей (в 2018 году – 64 753 тыс. рублей).

В свою очередь Негосударственный пенсионный фонд «Открытие» арендует имущество, принадлежащее Обществу. Арендные платежи за 2019 год составили 40 тыс. рублей (2018 г. – 46 тыс. рублей).

3.18. Обеспечения обязательств и платежей

Наименование показателя	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.
Полученные - всего	912 550	970 670	515 942
Банковские гарантии	912 550	970 670	515 942

Банковские гарантии предоставлены контрагентами Обществу в обеспечение исполнения их обязательств по возврату авансов, выданных, и надлежащего исполнения ими обязательств по договору подряда СМР. Максимальный объем обеспечений в сумме 478 827 тыс. рублей (52%) получен от поставщиков и подрядчиков, выполняющих работы и осуществляющих поставку оборудования в рамках реализации мероприятий по новому строительству по объектам ТОСЭР, «Сила Сибири».

3.19. События после отчетной даты

События после отчетной даты, оказывающие существенное влияние на деятельность АО «DPSC» и требующие раскрытия в отчетности, отсутствуют.

Руководитель



Ю. А. Андреев

Главный бухгалтер



Е.А. Игнатова



04 марта 2020 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

**Общему собранию акционеров
АО «ДРСК»****ЗАКЛЮЧЕНИЕ
Ревизионной комиссии АО «ДРСК»
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
АО «ДРСК» за 2019 год**

г. Москва

16 марта 2020 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «ДРСК» (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «ДРСК» от 05.02.2020 №2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «ДРСК» (далее – Общество) за период с 01.01.2019 года по 31.12.2019 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.

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 2019 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, финансовая отчетность Общества за 2019 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2019 года по 31.12.2019 года включительно.

Заключение Ревизионной комиссии АО «ДРСК» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности АО «ДРСК» за 2019 год утверждено

решением Ревизионной комиссии АО «ДРСК» от 16.03.2020 года (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «ДРСК» от 16.03.2020 №3).

Председатель
Ревизионной комиссии
АО «ДРСК»



О.В. Рохлина

Член Ревизионной комиссии
АО «ДРСК»



Е.Л. Ерахтин

Член Ревизионной комиссии
АО «ДРСК»



А.Ю. Попов

Член Ревизионной комиссии
АО «ДРСК»



Е.С. Уланова

Член Ревизионной комиссии
АО «ДРСК»



М.А. Шарипова