



ДРСК

«Дальневосточная
распределительная
сетевая компания»

2018

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ



РусГидро



Утвержден годовым Общим собранием акционеров АО «ДРСК» от 21.06.2019 года (протокол № 349)

Предварительно утвержден Советом директоров АО «ДРСК» Протокол № 6 от 20.05.2019 г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2018 год

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

**Генеральный директор
АО «ДРСК»**

Ю. А. Андреев

г. Благовещенск, 2019

ОГЛАВЛЕНИЕ

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА К АКЦИОНЕРАМ	6
РАЗДЕЛ 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА	8
1.1. Об Обществе и его положение в отрасли.....	8
1.1.1. Краткая история Общества, справка об обществе на настоящее время	8
1.1.2. Обзор основных событий в отчетном периоде, повлиявших на развитие Общества	13
1.1.3. Краткий обзор основных рынков, на которых Общество осуществляет свою деятельность.....	14
1.1.4. Описание конкурентного окружения Общества	14
1.1.5. Информация об основных клиентах (группах клиентов) компании, принципах работы с ними (клиентская политика)	15
1.2. Стратегические цели	16
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	16
1.4. Управление рисками.....	24
1.5. Основные достижения в 2017 году.....	30
РАЗДЕЛ 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ.....	32
2.1. Работа органов управления и контроля.....	32
2.1.1. Общее собрание акционеров	32
2.1.2. Совет директоров.....	32
2.1.3. Исполнительный орган	35
2.1.4. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества	35
2.1.5. Ревизионная комиссия.....	36
2.2. Отчет Совета директоров.....	37
2.3. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления	37
2.4. Уставный капитал.....	38
2.5. Структура акционерного капитала	39
2.6. Общество на рынке ценных бумаг.....	39
2.7. Участие Общества в иных организациях	40
РАЗДЕЛ 3. ПРОИЗВОДСТВО.....	41
РАЗДЕЛ 4. УПРАВЛЕНИЕ СОСТОЯНИЕМ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ	43
4.1. Выполнение годовой программы ремонтов.....	43
4.2. Источники финансирования ремонтных программ	43
4.3. Затраты на программы ТПиР	43
РАЗДЕЛ 5. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ.....	45
5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества.....	45
5.2. Финансовая отчетность Общества за 2018 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	46
5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	49
5.3.1. Финансовые показатели	49

5.3.2. Показатели эффективности.....	49
5.3.3. Показатели управления операционной задолженностью	50
5.3.4. Показатели ликвидности.....	50
5.3.5. Показатели структуры капитала	51
5.3.6. Показатели доходности капитала	51
5.4. Анализ дебиторской задолженности.....	52
5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	52
5.6. Распределение прибыли и дивидендная политика.....	53
РАЗДЕЛ 6. ИНВЕСТИЦИИ.....	54
6.1. Динамика капитальных вложений.....	54
6.2. Данные о вводах мощностей в физических единицах и основных фондов в денежном выражении за год.....	56
6.3. Источники финансирования инвестиционной программы отчетного года	57
6.4. Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу.....	59
6.5. Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных проектов	61
РАЗДЕЛ 7. ИННОВАЦИИ	63
РАЗДЕЛ 8. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО.....	66
8.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества	66
8.2. Численность и структура работников	66
8.3. Расходы на оплату труда	69
8.4. О развитии персонала	69
8.5. Социальная политика	72
РАЗДЕЛ 9. ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА	75
РАЗДЕЛ 10. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....	83
КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ	92
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. БУХГАЛТЕРСКАЯ (ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТ ОБЩЕСТВА ЗА 2018 ГОД	94
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ	157

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
- 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!

2018 год для Компании стал годом не только устойчивого, поступательного развития, но и годом достижений. Действия менеджмента были направлены на повышение операционной эффективности, инвестиционной привлекательности, а также финансовой устойчивости Компании. В результате проделанной работы отмечен значительный рост финансово-экономических показателей, снижены потери, повышена доступность энергетической инфраструктуры, реализация инвестиционной программы проведена с применением наиболее перспективных научно-технических и энергосберегающих технологий.

АО «ДРСК» вышло на новый рубеж по объёму полученной чистой прибыли. Чистая прибыль составила 2 944 млн.руб., что является максимальным результатом за период с 2007 года. Столь значительное улучшение финансового результата обусловлено получением прибыли по всем филиалам компании, так и проведенной в 2018 году 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. Обеспечена возможность электроснабжения объектов ТЭСЭР «Михайловский» и ТЭСЭР «Большой камень» в Приморском крае, ТЭСЭР «Комсомольск» в Хабаровском крае.

Необходимо отметить, что объекты для ТЭСЭР «Михайловский» стали первыми и самыми крупными энергопроектами в центральном Приморье за последнюю четверть века. Для технологического присоединения основного резидента ТЭСЭР «Михайловский» - компании «Русагро» были построены подстанции 110 кВ - «Агрокомплекс» и «Ключи», подстанции 35 кВ - «Дубки» и «Ленинское». Также было смонтировано более 110 км линии электропередачи разного класса напряжения. Строительство велось сразу в трех районах Приморья - Михайловском, Спасском и Черниговском.

Руководством Компании проводится масштабная работа по реализации проекта электроснабжения объектов газотранспортной системы «Сила Сибири» в Амурской области и Республике Саха (Якутия), а также объектов ТЭСЭР «Николаевск» в Хабаровском крае, ТЭСЭР «Белогорск» и ТЭСЭР «Приамурская» в Амурской области.

В связи с реализацией АО «ДРСК» масштабных проектов, в 2018 году достигнуты максимальные значения инвестиционных показателей за период с 2012 года. Компанией в отчетном году введено в эксплуатацию 841,8 км линий электропередачи и 725,5 МВА трансформаторной мощности. Для сравнения, в 2017

электропередачи и 725,5 МВА трансформаторной мощности. Для сравнения, в 2017 году введено 785 км ЛЭП и трансформаторов суммарной мощностью 182 МВА. Объем капитальных вложений в электросетевой комплекс Общества в 2018 году составил 6 471 млн. рублей, что на 1 234 млн. руб. больше, чем в 2017.

Одной из важнейших задач в 2018 году явилась подготовка и обеспечение бесперебойного электроснабжения избирательных участков для проведения выборов Президента РФ и губернаторов регионов на территории регионов ДВФО, обслуживаемых АО «ДРСК». Кроме того, в связи с проведением в сентябре отчетного года IV 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 IV Восточного экономического форума.

В 2018 году количество поступающих заявок на технологическое присоединение по отношению к предыдущему году увеличилось. АО «ДРСК» заключено более 13,8 тысяч договоров на технологическое присоединение и подписано более 13,5 тысяч актов технологического присоединения. Четко настроенный механизм работы внутри Компании позволил не допустить нарушения сроков выполнения обязательств со стороны сетевой организации.

В 2018 году Компания успешно прошла ресертификационный аудит интегрированной системы менеджмента. Ведущие аудиторы сертифицирующей организации АО «Bureau Veritas Certification Rus» оценили соответствие ИСМ требованиям новых версий международных стандартов ISO 9001:2015 и ISO 14001:2015, а также OHSAS 18001:2007. При проведении Ресертификационного аудита экспертами не выявлено ни одного несоответствия.

В области охраны окружающей среды АО «ДРСК» в 2018 году отработало без единого предписания и штрафа.

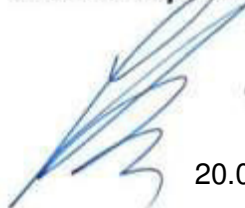
Компании удалось сохранить грамотный и сплоченный коллектив, готовый не только выполнять свои производственные задачи: работать на снижение аварийности, поддерживать в надлежащем техническом состоянии и создавать энергетическую инфраструктуры, но и мобилизоваться в период нештатных, чрезвычайных ситуаций.

Основным приоритетом и одной из важнейших задач менеджмента Компании остается достижение высоких показателей в сфере охраны труда, промышленной безопасности и защиты окружающей среды как важнейших факторов устойчивого развития электросетевого комплекса Дальнего Востока.

АО «ДРСК» с уверенностью смотрит в будущее. Впереди – большая работа в области развития электрических сетей Дальнего Востока. Мы делаем все, чтобы улучшить надежность и безопасность работы оборудования и повысить профессионализм и квалификацию наших сотрудников. 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.

Уверены, что и в 2019 году мы не сбавим обороты, повышая 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

20.05.2019

Генеральный директор АО «ДРСК»



Ю.А. Андреев

20.05.2019

РАЗДЕЛ 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА

1.1. Об Обществе и его положение в отрасли

1.1.1. Краткая история Общества, справка об Обществе на настоящее время

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

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 58,327 тысяч километров линий электропередач напряжением 0,4 - 110 кВ и 715 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;
- оперативно-диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления;
- оказание услуг по присоединению к электрическим сетям;
- 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;

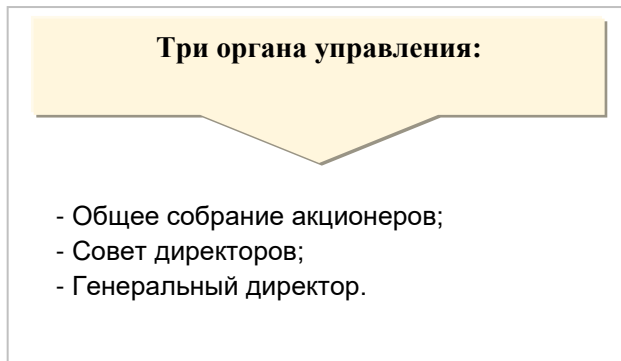
- оказание услуг в области охраны труда (в том числе проведение специальной оценки условий труда, обучение работодателей и работников вопросам охраны труда, проведение лабораторных исследований (измерений) факторов производственной среды и трудового процесса в целях обеспечения государственной экспертизы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

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

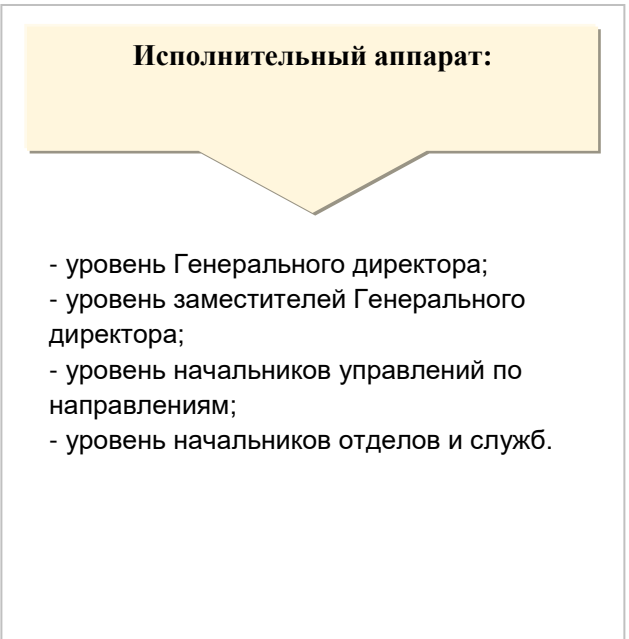
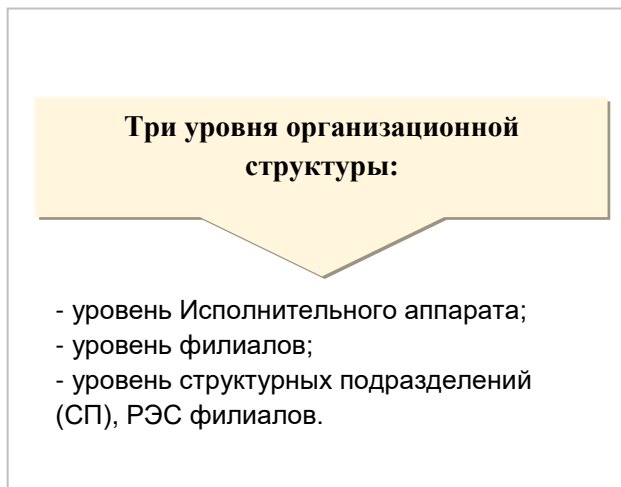
- иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

Головной офис Общества расположен в г. Благовещенске Амурской области

Организационная структура АО «ДРСК»:



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



Перечень филиалов АО "ДРСК":

№	Наименование	Место нахождения
1	Амурские электрические сети	675003, г. Благовещенск, ул. Театральная, 179
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	679016, 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.

Присвоенные АО «ДРСК» рейтинги и полученные в отчетном году награды.

В 2018 году АО «ДРСК» прошел ресертификационный аудит интегрированной системы менеджмента. Ведущие аудиторы АО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» оценили уровень соответствия действующей на предприятии системы менеджмента требованиям международных стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 и OHSAS

18001:2007. В ходе ресертификационного аудита в компании не было выявлено ни одного несоответствия международным стандартам. Среди сильных сторон компании ведущие эксперты сертификационного органа отметили высокий уровень профессионализма специалистов компании, качественную работу в области подготовки персонала и поддержания его квалификации, глубокое понимание требований собственной системы управления и применение риск-ориентированного подхода при осуществлении деятельности подразделений и компании в целом. По мнению аудиторов, интегрированная система менеджмента АО «ДРСК» в полном объеме соответствует требованиям международных стандартов.

Филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети» получил благодарность от Министерства энергетики РФ за большой вклад в организацию и проведение мероприятий Всероссийского фестиваля энергосбережения и энергоэффективности #ВместеЯрче-2017. Хабаровские энергетики разработали целый комплекс мероприятий, направленных на популяризацию идей рационального использования энергоресурсов. Среди них – экскурсии на объекты электроэнергетики для студентов, цикл открытых уроков по электробезопасности и энергосбережению для школьников, фотоконкурс для жителей края «ПРОЭнерго», реализованный совместно с ИА «Открытый город».

Специалист филиала АО «ДРСК» «Амурские электрические сети» стал призером окружного форума ДФО «Наставник» в номинации "Наставничество на производстве".

Практика направлена на ускорение процесса обучения основным навыкам профессии, развитие способности самостоятельно и качественно выполнять возложенные задачи. Всего на участие в окружном дальневосточном форуме наставнических практик поступило 250 заявок.

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

АО «ДРСК» вышло на новый рубеж по объёму полученной чистой прибыли, которая составила 2 944 млн.руб., что является максимальным результатом за период с 2007 года. Компании также впервые с момента начала операционной деятельности удалось впервые добиться безубыточности всех пяти филиалов.

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 Амурской области ведется работа с якорным резидентом по производству соевого изолята ТОО «Белогорск» - завершена реконструкция подстанции 35 кВ «Промышленная», ведется строительство линии 10 кВ. Проведена серьезная работа с Минвостокразвития и КРДВ, чтобы в Белогорске была создана инфраструктура с запасом на перспективу. Предложения ДРСК вошли в проект Постановления Правительства РФ, из федерального бюджета выделено 883 млн. рублей.

На территории Амурской области и Республики Саха (Якутия) осуществляется строительство магистрального газопровода «Сила Сибири». Это самый крупный проект по технологическому присоединению за всю историю развития амурской энергетики. По проекту будет введено 7 ПС и 201 км ЛЭП разного класса напряжения, с применением нестандартных технических решений. Сейчас уже идет строительство объектов, поэтапный ввод которых запланирован до 2022 года. Уже построена подстанция «Линейная» 35 кВ в Большом Невере.

Сдана после реконструкции ПС 110/35/10 Ленинск для обеспечения электроснабжения объектов строительства и обслуживания железнодорожного мостового перехода через р. Амур на участке государственной границы в районе населенного пункта Нижнеленинское Еврейской автономной области (РФ) и г. Тунцзян провинции Хэйлунцзян (КНР).

Объекты для ТОО «Михайловский» стали первыми и самыми крупными энергопроектами в центральном Приморском крае за последнюю четверть века. В рамках технологического присоединения основного резидента - компании «Русагро» были построены подстанции 110 кВ - «Агрокомплекс» и «Ключи», подстанции 35 кВ - «Дубки» и «Ленинское». Также было смонтировано более 110 км линии

электропередачи разного класса напряжения. Строительство велось в трех районах Приморья – Михайловском, Спасском и Черниговском. Компания с соблюдением всех сроков завершила строительство ПС «Садовая» 110 кВ. От подключения энергообъектов в Большом Камне зависел успех проекта по созданию крупнейшей в России судовой верфи. Задача по подключению инфраструктуры компанией выполнена.

Одним из основных результатов работы Хабаровских электрических сетей стало завершение трехлетней реконструкции подстанций города Комсомольск-на-Амуре ПС 110/6 кВ «Береговая» и ПС 35/6 кВ «Городская» с кабельными линиями 35 кВ ПС Береговая - ПС Городская в г. Комсомольск-на-Амуре. Мероприятие выполняется с целью снятия технических ограничений с перегруженных центров питания 35-110 кВ на технологическое присоединение дополнительных нагрузок, а также устранение предписаний Востокэнерготехнадзора, Ростехнадзора. Важный проект- электрификация нового населенного пункта Свечино в Хабаровском районе, который объединил владельцев более сотни дальневосточных гектаров, выделенных в рамках федеральной программы, а также реализация целого комплекса мероприятий по обеспечению электроэнергией территорий опережающего развития на севере Хабаровского края. Завершена работа по выдаче дополнительных мощностей горнолыжному комплексу «Холдоми» (ТОСЭР Комсомольск).

На 2018 год ГКПЗ сформирована на сумму 13,5 млрд.руб. Для сравнения, в 2017 году проведено закупок на сумму 9 млрд.руб.

Компании удалось достичь улучшения производственных показателей. В 2018 общими усилиями добились снижения количества аварийных отключений на 5,7%, при этом среднее время простоя соответствует целевому показателю.

Общий уровень удовлетворенности потребителей услугами ДРСК (ТПР, транспорт эл.энергии, горячая линия) увеличился с 82,92% до 88,76%.

- 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.

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

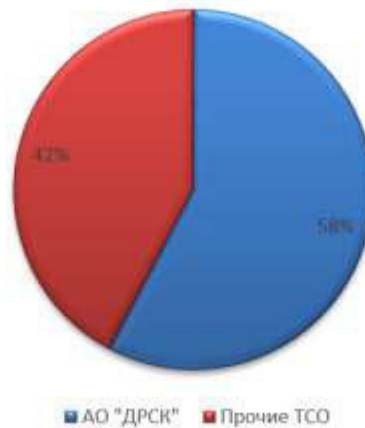
АО «ДРСК» - территориальная сетевая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии субъектам оптового и розничного рынков электрической энергии, а также по технологическому присоединению энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электросетевому комплексу на территории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

1.1.4. Описание конкурентного окружения Общества

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

АО «ДРСК» занимает доминирующее положение на рынке услуг по передаче электрической энергии в регионах присутствия. Данный рынок постоянно расширяется за счет роста потребления энергии и присоединения новых потребителей. Доля АО «ДРСК» в регионах присутствия составляет 58 %. На территории Дальнего Востока: Амурской области, Хабаровского и Приморских краев, Еврейской АО, южной части республики Якутии (САХА) функционирует 70 территориальных сетевых организаций.

Доля АО "ДРСК" на рынке сетевых услуг в 2018 году



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

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

Потребители услуг:

- **Гарантирующие поставщики:**

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

ПАО «Якутскэнерго» - на территории республики Якутии (САХА);

- **Энергосбытовые организации:**

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

- **Потребители:**

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

ПАО «ДЭК» и ПАО «Якутскэнерго», как и АО «ДРСК», входят в холдинг ПАО «РусГидро». Соответственно в отношениях, 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 2018 года Обществом велась договорная работа с новыми потребителями услуг. Заключено 4 новых договора оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе 3 договора со сбытовыми организациями, действующими в интересах одного-двух потребителей, 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 2018 г. следует, что, в основном, осуществляется технологическое присоединение льготной категории заявителей до 15 кВт с коммунально-бытовой нагрузкой (около 85%), кроме этого имеются заявители строительной отрасли, торговли, промышленности, транспорта и связи.

Основными крупными заявителями являлись:

- Чайна Петролеум Инжиниринг энд Констракшн Корпорейшн - ВЛ-35 кВ ПС 35/10 кВ по адресу Амурская обл., Свободненский р-н по филиалу Амурские ЭС.
- ООО Фэнхуан комплекс по производству цемента по адресу Приморский край, Партизанский р-н, с. Владимиро-Александровское, ООО Суходол Морской порт по филиалу Приморские ЭС.
- АГМК ООО ГПП 110/6 кВ "Амурский гидрометаллургический комбинат" по адресу Хабаровский край, Амурский р-н по филиалу Хабаровские ЭС.
- ООО Дальграфит ЛЭП 35 кВ для электроснабжения ГОК «Дальграфит» по адресу ЕАО, Октябрьский район по филиалу ЭС ЕАО.

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 дочернее общество 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 2018 году в АО «ДРСК» реализована Программа обеспечения надежности электрических сетей, состоящая из 11 целевых программ и 715 мероприятий, на общую сумму 213 млн. руб. (без НДС).

В рамках реализации данной Программы выполнены следующие работы:

- Чистка просек ВЛ (доведение до нормативного состояния) более 3500 Га;
- Замена аккумуляторных батарей – 10 шт.;
- Оснащение дугowymi защитами – 34 компл.;
- Оснащение ПС средствами ОМП и аварийными регистраторами – 10 шт.;
- Оснащение быстродействующими защитами транзитов 110 кВ – 48 шт.;
- Замена измерительных трансформаторов тока и напряжения – 213 шт.;
- Оснащение устройствами телемеханики и оперативно-информационными комплексами – 8 шт.;
- Организация каналов связи для передачи команд диспетчерского и технологического управления – 10 шт.;
- Оснащение ПС и ДП источниками бесперебойного питания телемеханики и связи – 10 шт.;
- Замена ОСИ в составе разъединителей 110 кВ – 305 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 26.12.2012 № 709 «Об организации производственного контроля за условиями труда», 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 2019 год отражены в приказе АО «ДРСК» от 25.02.2019 № 70.

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

1. Обеспечен контроль обоснованности включения в ТУ мероприятий по строительству и реконструкции электрических сетей;
2. Обеспечено максимальное использование типовых проектов при выполнении мероприятий по строительству электрических сетей в рамках технологического присоединения;
3. Увеличен объем работ, выполняемых по рамочным договорам на выполнение СМР;
4. Усилена ответственность персонала, участвующего в процессе ТПр за выполнение мероприятий.

В части снижения количества закрытых для технологического присоединения центров питания 35-110 кВ в 2018 году осуществлена замена силовых трансформаторов на более мощные по 8 ПС 35-110 кВ, при этом суммарный прирост трансформаторной мощности на перегруженных центрах питания составил 109,9 МВА.

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

- Начато строительство ПС 110 кВ Маслозавод с ВЛ 110 кВ для электроснабжения 2 очереди маслоэкстракционного завода ТОСЭР «Белогорск», трех ПС 220 кВ для электроснабжения компрессорных станций КС-3, КС-5, КС-7а ГТС Сила Сибири.

- Продолжено строительство ПС 110 кВ Чныррах с ЛЭП 110 кВ, ПС 35 кВ Оремиф с ЛЭП 35 кВ для электроснабжения ТОСЭР Николаевск в Хабаровском крае, ПС 110 кВ КС-4 с ВЛ 110 кВ, ПС 110 кВ КС-7 с ВЛ 110 кВ, ПС 35 кВ КС-6 с ВЛ 35 кВ, для электроснабжения компрессорных станций газопровода Сила Сибири, заходов ЛЭП 110 кВ на ПС 220 кВ Рудная для электроснабжения объектов Албынского рудника в Амурской области.

- Завершено строительство ПС 35 кВ Линейная с ВЛ 35 кВ для электроснабжения объектов газопровода Сила Сибири (в т.ч. ЛПУ-4, вдольтрассовых ЛЭП 10 кВ и др.) в Сковородинском районе (Амурская область), ПС 110 кВ Агрокомплекс с ВЛ 110 кВ, ПС 110 кВ Ключи с ВЛ 110 кВ, ПС 35 кВ Дубки и Ленинское

с ВЛ 35 кВ для электроснабжения объектов ТЭСР Михайловский, ПС 110 кВ Садовая с ВЛ 110 кВ для электроснабжения ТОР Большой Камень в Приморском крае.

Реализация инвестиционных проектов в установленный срок

Наиболее значимые инвестиционные проекты 2018 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".

- Мероприятия, необходимые для обеспечения электроснабжения объектов ТЭСР «Большой камень» в Приморском крае, в целях реализации договоров технологического присоединения между АО "ДРСК" и АО "КРДВ".

- Мероприятия, необходимые для обеспечения электроснабжения объектов ТЭСР «Михайловский» в Приморском крае, в целях реализации договоров технологического присоединения между АО "ДРСК" и АО "КРДВ".

- Реконструкция ПС 35/6 кВ Городская и ПС 110/6 кВ Береговая с кабельными линиями 35 кВ ПС Береговая - ПС Городская в г. Комсомольск-на-Амуре Хабаровского края. Мероприятие выполняется с целью снятия технических ограничений с перегруженных центров питания 35-110 кВ на технологическое присоединение дополнительных нагрузок, а также устранения предписаний Востокэнерготехнадзора, Ростехнадзора.

- Реконструкция ПС 110/35/10 Ленинск для обеспечения электроснабжения объектов строительства и обслуживания железнодорожного мостового перехода через р. Амур на участке государственной границы в районе населенного пункта Нижнеленинское Еврейской автономной области (РФ) и г. Тунцзян провинции Хэйлуцзян (КНР).

- Реконструкция распределительных сетей 6/0.4 кВ ф. «Хлебозавод» в г. Алдан Республика Саха (Якутия) с целью приведения электросетевых объектов в нормативное техническое состояние.

Повышение эффективности операционной деятельности

Основные источники повышения эффективности, примененные менеджментом компании при исполнении параметров бизнес-плана в целях достижения КПЭ, отражены в утвержденном Плане мероприятий по оптимизации издержек. Все мероприятия, запланированные на 2018 год, реализованы в полном объеме. Фактически полученный эффект по снижению затрат в 2018 году составил 328,6 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 транспортировки и распределения электроэнергии в течение 2018 года в АО «ДРСК» проводились мероприятия, направленные на снижение потерь электроэнергии, совершенствование системы учета, уменьшение энергопотребления эксплуатируемых АО «ДРСК» объектов. Данные

мероприятия вошли в программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ДРСК» на период 2018-2023 годы, утвержденную приказом АО «ДРСК» от 15.02.2018 № 64.

Для снижения технологического расхода электроэнергии на транспорт (потерь) проводятся 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 и др. 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 включено мероприятие по модернизации средств учета «АИИС КУЭ розничного рынка электроэнергии», позволяющее снижать (не допускать) роста сверхнормативной составляющей потерь 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 2018 год составил 28110,3 тыс. кВтч, 69,9 млн. руб.

Так же в течение 2018 года проводилась работа по установлению собственников бесхозяйных электросетевых объектов, находящихся в зоне присутствия АО «ДРСК», по выявлению потерь электрической энергии в объектах прочих собственников электросетевого имущества, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии.

Снижение объема потребления энергетических ресурсов на хозяйственные нужды АО «ДРСК».

Повышение качества обслуживания клиентов

Общий уровень удовлетворенности потребителей услугами ДРСК (ТПР, транспорт эл.энергии, горячая линия) увеличился с 82,92% до 88,76%.

- 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.

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 2018 год в зоне деятельности АО «ДРСК» приобретено электросетевое имущество на сумму 1 946 515,62 тыс. руб. (2 731 у.е.).

Развитие кадрового потенциала

1. Обеспечения потребности организации в рабочей силе, в необходимых объемах и требуемой квалификации в 2018г.:

1.1. Укомплектованность штатного расписания в соответствии с нормативами - факт за 2017 год –97,6 %: Штатная численность на 2018 год - 7675,05 чел., списочная численность за 2018 – 7490 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 2018 г. - 5,20%

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 - 74 %(4857 чел.) из числа обученных за отчетный период. Развитие профессиональных компетенций – 1679 работника. Проведено 12 корпоративных семинаров.

В 2019 году планируется выполнение следующих мероприятий:

В плане повышения надежности энергетического оборудования:

В АО «ДРСК» запланирована реализация Программы обеспечения надежности электрических сетей, состоящей из 11 целевых программ и 982 мероприятия, на общую сумму 287 млн. руб. (без НДС).

В состав данной Программы вошли следующие работы:

- Чистка просек ВЛ (доведение до нормативного состояния) – 3530 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 – 10 шт.;
- Организация каналов связи для передачи команд диспетчерского и технологического управления – 14 шт.;
- Оснащение ПС и ДП источниками бесперебойного питания телемеханики и связи – 13 шт.;
- Замена ОСИ в составе разъединителей 110 кВ – 399 шт.

В плане повышения безопасности труда

1. Во исполнение требований федерального закона от 28.12.2013 № 426-ФЗ «О специальной оценке условий труда» в 2019 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 440 855,37 тыс. руб. включающих:

Организационно-технические мероприятия - 168 946,24 тыс. руб;

Лечебно-профилактические мероприятия - 69 044,31 тыс. руб;

Санитарно-гигиенические мероприятия - 202 864,82 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 2019 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 2019 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;

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

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

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

В части снятия сетевых ограничений на увеличение перетока мощности в Приморском крае в 2019 году запланирована реконструкция с заменой провода на ВЛ 110 кВ АТЭЦ – Шахта-7.

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 начало СМР по строительству трансформаторной

подстанций 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 и реконструкция ПС 35 кВ Промышленная 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. Завершение строительства ПС 110 кВ Чныррах с ЛЭП 110 кВ для электроснабжения объектов ТЭСЭР «Николаевск».

5. Завершение строительства заходов ВЛ 110 кВ на ПС 220 кВ Рудная в рамках организации электроснабжения второй очереди золотоизвлекательной фабрики (ЗИФ) и карьера на месторождении "Албын".

В плане реализации инвестиционных проектов

В 2019 году планируется выполнение следующих мероприятий:

- Продолжение работ по мероприятиям для обеспечения электроснабжения объектов газотранспортной системы «Сила Сибири» в Амурской области и Республике Саха (Якутия).

- Завершение работ по мероприятиям для обеспечения электроснабжения объектов ТЭСЭР «Большой камень» в Приморском крае.

- Строительство электросетевых объектов для обеспечения электроснабжения ТЭСЭР «Николаевск» в Хабаровского края.

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

- Продолжение работ по реконструкции ПС 110/35/10 Ленинск в Еврейской автономной области.

- Продолжение работ по реконструкции распределительных сетей 6/0.4 кВ ф. «Хлебозавод» в г. Алдан Республика Саха (Якутия).

Повышение эффективности операционной деятельности

Снижение затрат при реализации услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению в рамках повышения эффективности операционной деятельности на 2019 год запланировано в сумме 341,86 млн. руб. в рамках дальнейшей реализации утвержденного Плана мероприятий по оптимизации издержек АО "ДРСК".

Повышение энергоэффективности компании

Одним из приоритетных направлений в области передачи электроэнергии является повышение энергоэффективности транспортировки и распределения электроэнергии.

В числе приоритетных задач на 2019 год остаются - снижение потерь электроэнергии при ее передаче и повышения платежной дисциплины потребителей услуг, а так же дальнейшая работа по установлению собственников бесхозяйных электросетевых объектов, находящихся в зоне присутствия АО «ДРСК», по выявлению потерь электрической энергии в объектах прочих собственников электросетевого имущества, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии.

С целью проведения работ по снижению потерь в Обществе разработана и утверждена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ДРСК» на период 2019-2024 годы (приказ АО «ДРСК» от 26.02.2019 №74).

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 2019 год составляет 30552,1 тыс. кВтч, 75,8 млн. руб.

Снижение объема потребления энергетических ресурсов на хозяйственные нужды АО «ДРСК».

Повышение качества обслуживания клиентов

В планах на 2019 г. – разработать и внедрить единый порядок электронной регистрации жалоб и обращений потребителей, поступивших по телефонам оперативных дежурных диспетчеров, и единый порядок электронной регистрации заявок на установку, проверку, допуск в эксплуатацию приборов учета.

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 2019 году планируется приобретение электросетевого имущества на общую сумму 10 000 тыс. руб. (без НДС).

Развитие кадрового потенциала за счет:

1. Обеспечения потребности организации в рабочей силе, в необходимых объемах и требуемой квалификации в 2019 г.:
 - 1.1. Укомплектованность штатного расписания в соответствии с нормативами.
 - 1.2. Обеспечение подбора персонала в соответствии с утвержденными в АО «ДРСК» квалификационными требованиями к должности в соответствии с профессиональными стандартами.
2. Формирования стабильного коллектива. Поддержание текучести персонала в пределах нормы за счёт реализации мероприятий материальной и нематериальной мотивации персонала, закрепленных в Коллективном договоре, улучшение условий труда работников, адаптация молодых специалистов.
3. Обеспечения эффективных программ обучения и развития для повышения квалификации всего персонала. Применение системы наставничества.

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, политической и экономической ситуацией в стране и регионе.

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

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.

1.4.1 Отраслевые и рыночные риски

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

Основные услуги, оказываемые АО «ДРСК» - передача электроэнергии и технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям – являются регулируемыми государством видами деятельности. Изменения законодательства в отрасли электроэнергетики (ужесточение регулярных требований по безопасности, лицензированию, страхованию, экологии и т.д.) могут привести к негативным последствиям. Для минимизации данного риска Общество осуществляет постоянный мониторинг иницилируемых 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.

1.4.2 Региональные риски

Деятельность Общества осуществляется на территории Дальнего Востока (Амурская область, Еврейская автономная область, Приморский край, Республика Саха (Якутия), Хабаровский край).

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.

1.4.3 Риски, связанные с изменением процентных ставок

Советом директоров АО «ДРСК» утвержден лимит стоимостных параметров заимствования АО «ДРСК» на 2018 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 31.12.2018 года у Общества имеются следующие непогашенные кредиты на сумму 8 708 000 тыс. руб.:

ПАО Сбербанк:

- Договор № 900170018 от 23.06.2017 – 745 000 тыс. руб.;
- Договор № 900170049 от 26.12.2017 – 1 670 000 тыс. руб.;
- Договор № 900180015 от 03.05.2018 – 1 585 000 тыс. руб.;
- Договор № 900180025 от 13.08.2018 – 1 900 000 тыс. руб.;
- Договор № 900180026 от 14.08.2018 – 830 000 тыс. руб.;
- Договор № 900180027 от 14.08.2018 – 600 000 тыс. руб.

ПАО «Росбанк»:

- Договор DHB/RK/010/18 от 26.08.2018 – 1 000 000 тыс. руб.;
- Договор DHB/RK/047/18 от 26.11.2018 – 378 000 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.

1.4.4 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.

1.4.5 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.

1.4.6 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.

1.4.7 Кредитные риски

АО «ДРСК» в 2018 году получило следующие кредиты на общую сумму 6 293 000 тыс. руб.:

ПАО Сбербанк:

- Договор № 900180015 от 03.05.2018 – 1 585 000 тыс. руб.;
- Договор № 900180025 от 13.08.2018 – 1 900 000 тыс. руб.;
- Договор № 900180026 от 14.08.2018 – 830 000 тыс. руб.;
- Договор № 900180027 от 14.08.2018 – 600 000 тыс. руб.

ПАО «Росбанк»:

- Договор DHB/RK/010/18 от 26.08.2018 – 1 000 000 тыс. руб.;
- Договор DHB/RK/047/18 от 26.11.2018 – 378 000 тыс. руб.;

По состоянию на 31.12.2018 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.

1.4.8 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.

1.4.9 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 подвержены 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).

1.4.10 Экологические и социальные риски

Экологические риски рассматриваются обществом как незначительные, так как Общество не осуществляет деятельность, связанную с возможностью нанесения ущерба экологической системе.

Для снижения экологических рисков Общество организует обучение работников по соответствующим программам подготовки; выполняется ряд природоохранных мероприятий; ежеквартально производится расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду.

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

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

1.4.11 Производственные риски

В связи с отсутствием производства данный риск оценивается Обществом как несущественный. 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.

1.4.12 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.

1.4.13 Стратегический риск

В качестве стратегического риска АО «ДРСК» рассматривает риск возникновения убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития АО «ДРСК» (стратегическое управление) и выражающихся в не учете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности АО «ДРСК», неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых Общество может достичь преимущества перед

конкурентами, полном или частичном отсутствии необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских), а также недостаточности принятых организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности АО «ДРСК». В целях минимизации рисков, связанных с неправильным или недостаточно обоснованным определением перспективных направлений работы, допущением ошибок (недостатков), Общество в своей деятельности руководствуется Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года.

1.5. Основные достижения в 2018 году

- АО «ДРСК» вышло на новый рубеж по объёму полученной чистой прибыли. Чистая прибыль составила 2 944 млн.руб., что является максимальным результатом за период с 2007 года.

- По итогам 2018 года компанией достигнут экономический эффект в размере 70 млн. руб.

- Снижен уровень просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии с 993 млн. руб. до 383 млн. руб.

- В течении 2018 года было получено и отработано 16 689 заявок на технологическое присоединение суммарной максимальной мощностью 1338 МВт, заключено 13 822 договоров на технологическое присоединение объектов суммарной максимальной мощностью 437,1 МВт, реализовано 13 501 договора на ТПр суммарной максимальной мощностью 313,9 МВт.

- В 2018 году достигнуты максимальные значения инвестиционных показателей за период с 2012 года. Компанией в 2018 году введено в эксплуатацию 841,8 км линий электропередачи и 725,5 МВА трансформаторной мощности. Для сравнения, в 2017 году введено 785 км ЛЭП и трансформаторов суммарной мощностью 182 МВА. Объем капитальных вложений в электросетевой комплекс Общества в 2018 году составил 6 471 млн. рублей, что на 1 234 млн. руб. больше, чем в 2017.

- Завершено строительство ПС 35 кВ Линейная для электроснабжения объектов газопровода Сила Сибири в Сковородинском районе (Амурская область)

- Выполнена реконструкция 8 ПС 35-110 кВ с увеличением трансформаторной мощности (в том числе с переводом ПС 35 кВ Лазурная на напряжение 110 кВ (суммарный прирост трансформаторной мощности по данным центрам питания составил 109,9 МВА).

- Завершено строительство ПС 110 кВ Агрокомплекс, ПС 110 кВ Ключи, ПС 35 кВ Дубки и Ленинское для электроснабжения объектов ТЭСЭР Михайловский

- Начато строительство ПС 110 кВ Маслозавод с ВЛ 110 кВ для электроснабжения 2 очереди маслоэкстракционного завода ТЭСЭР «Белогорск», трех ПС 220 кВ для электроснабжения компрессорных станций КС-3, КС-5, КС-7а ГТС Сила Сибири.

- Завершено строительство ЛЭП 35 кВ для перевода электроснабжения Томмотского энергорайона Республики Саха (Якутия) на напряжение 35 кВ от ПС 220 кВ Томмот.

- Продолжено строительство ПС 110 кВ Чныррах с ЛЭП 110 кВ, ПС 35 кВ Оремиф с ЛЭП 35 кВ для электроснабжения ТЭСЭР Николаевск в Хабаровском крае, ПС 110 кВ КС-4 с ВЛ 110 кВ, ПС 110 кВ КС-7 с ВЛ 110 кВ, ПС 35 кВ КС-6 с ВЛ 35 кВ, для электроснабжения компрессорных станций газопровода Сила Сибири, заходов ЛЭП 110 кВ на ПС 220 кВ Рудная для электроснабжения объектов Албынского рудника в Амурской области.

- Реализовали электрические схемы бесперебойного и резервного электроснабжения избирательных участков для проведения выборов Президента РФ и губернаторов регионов на территории регионов ДВФО, обслуживаемых АО «ДРСК».

- Обеспечили безаварийное прохождение Восточного экономического форума (ВЭФ) во Владивостоке (Приморский край) в сентябре 2018 года.

- В области охраны окружающей среды АО «ДРСК» в 2018 году отработало без единого предписания и штрафа.

- Осенне-зимний период 2018-2019 годов пройден Компанией без крупных

аварий и нарушений в работе электрических сетей.

- В марте 2018 года Обществом успешно пройден ресертификационный аудит на соответствие требованиям международному стандарту OHSAS 18001-2007 «Системы профессионального здоровья и безопасности», в ходе которого не выявлено несоответствий и замечаний.

- Команда ДРСК заняла первое место по количеству медалей на первой Общекорпоративной Спартакиаде РусГидро.

- Провели более 2000 уроков по электробезопасности в школах и детских загородных лагерях региона.

- Сотрудники ДРСК получили Золотые знаки отличия Всероссийского физкультурно-спортивного комплекса «Готов к труду и обороне» за успешно сданные в 2018 году нормативы.

- В 2018 году были проведены экологические акции. Энергетики ДРСК работали волонтерами, проводили благотворительные акции в поддержку детей-сирот, благотворительную акцию «Коробка храбрости». Организовали профильную смену в лагере «Океан», приняли участие во Всероссийском фестивале энергосбережения #ВместеЯрче. В рамках совместного проекта ПАО «РусГидро» и Фонда «Дом Детской книги», реализованный в рамках программы благотворительности «Чистая энергия», презентовали альманах «Хочу все знать -2018» в библиотеки региона.

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.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

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 10 Устава Общества.

Согласно п. 10.11. статьи 10 Устава АО «ДРСК» и пп. 46 п. 15.1. статьи 15 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:

29 июня 2018 года на годовом Общем собрании акционеров АО «ДРСК» (функцию выполнял Совет директоров ПАО «ДЭК» (протокол № 3245 от 29.06.2018) приняты решения:

1. Утвердить годовой отчет АО «ДРСК» за 2017 год.
2. Утвердить годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность АО «ДРСК» за 2017 год.
3. Утвердить распределение прибыли (убытков) АО «ДРСК» за 2017 год.
4. Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям АО «ДРСК» по итогам 2017 года.
5. Избрать Совет директоров АО «ДРСК».
6. Избрать Ревизионную комиссию АО «ДРСК».
7. Утвердить аудитора АО «ДРСК».

2.1.2. Совет директоров

Действующий состав Совета директоров Общества, избранный в 2018 году, в соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 29.06.2018 (протокол №324 от 29.06.2018):

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»**

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 ДКУиУИ ПАО «РусГидро»**

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

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



Андреев Юрий Андреевич – член Совета директоров

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: **доли не имеет**

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



Гвоздев Виктор Сергеевич – член Совета директоров

Год рождения: **1963**

Сведения об образовании: **высшее. Новочеркасский политехнический институт (1985)**

Место работы: **ПАО «РусГидро»**

Наименование должности по основному месту работы: **Заместитель директора главного инженера по ДФО ПАО «РусГидро»**

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

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



Кириянова Лариса Валерьевна – член Совета директоров

Год 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**



Коптева Яна Александровна – член Совета директоров

Год рождения: **1976**

Сведения об образовании: **высшее. Южно-Уральский Государственный университет (1998)**

Место работы: **ПАО «РусГидро»**

Наименование должности по основному месту работы: **начальник Управления финансово-экономического анализа деятельности дочерних обществ Холдинга РАО ЭС Востока Департамента тарифного регулирования и экономического анализа 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 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 2017 году, в соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 30.06.2017, протокол №295 от 30.06.2017:

№ п/п	Ф.И.О. кандидата	Должность кандидата
1	Андреевко Юрий Андреевич	Генеральный директор АО «ДРСК»
2	Андрейченко Юрий Александрович	Заместитель директора ДКУиУИ ПАО «РусГидро»
3	Васильев Сергей Вячеславович	Первый заместитель директора Дивизиона «Дальний Восток» ПАО «РусГидро»
4	Власов Алексей Валерьевич	Заместитель директора Департамента по работе на рынках с регулируемым ценообразованием ПАО «РусГидро»
5	Калашникова Татьяна Александровна	Заместитель директора Департамента корпоративных финансов - Начальник казначейства ПАО «РусГидро»
6	Слюсарь Анатолий Владимирович	Заместитель директора департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»
7	Холодова Жанна Геннадьевна	Заместитель директора Департамента по тарифному регулированию ПАО «РусГидро»

В течение 2018 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:



Андреевко 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 2018 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

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров АО «ДРСК» в 2018 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 2018 года, составил 875 948 (восемьсот семьдесят пять тысяч девятьсот сорок восемь) рублей.

руб.

Наименование показателя	2018 год
Вознаграждение за участие в работе органа управления	875 948
Зарботная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	875 948
Расходы, связанные с исполнением функций членов органа управления, компенсированные эмитентом	-

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в 2018 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «ДРСК» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 28.06.2012., протокол № 156 от 29.06.2012.

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 № 156 от 29.06.2012.

Состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров Общества от 29.06.2018 (протокол №324 от 29.06.2018):

Члены Ревизионной комиссии:

Белокриницкий Владимир Петрович

Год рождения: 1954

Сведения об образовании: *высшее. Дальневосточный, ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт (1976).*

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: *Главный специалист Управления контроля инвестиционной деятельности Сибири и Дальнего востока Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»*

Доля в уставном капитале общества: *доли не имеет*

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

Кочанов Андрей Александрович

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: *высшее. Дальневосточный государственный технический рыбохозяйственный университет (2001)*

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: *Начальник Управления контроля операционной деятельности Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»*

Доля в уставном капитале общества: *доли не имеет*

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

Новикова Юлия Викторовна

Год рождения: 1982.

Сведения об образовании: *высшее. МАТИ РГТУ им. К.Э. Циолковского (2005).*

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: *Начальник управления антикоррупционной деятельности Департамента контроля и управления рисками ПАО «РусГидро»*

Доля в уставном капитале общества: *доли не имеет*

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

Щеголева Елена Александровна

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: *высшее. Дальневосточный государственный аграрный университет (1998)*

Место работы: ПАО «РусГидро»

Наименование должности по основному месту работы: *Директор по внутреннему контролю и управлению рисками – главный аудитор 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 2018 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 №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 2018 году членам Ревизионной комиссии Общества составила: 242 016 (двести сорок две тысячи шестнадцать) рублей.

В отчетном периоде компенсация расходов членам Ревизионной комиссии не проводилась.

2.2. Отчет Совета директоров

В течение отчетного года было проведено 18 заседаний Совета директоров и рассмотрено 104 вопроса.

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

2.3. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако Общество обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными актами Банка России».

АО «ДРСК» стремится развивать корпоративные отношения в соответствии с принципами Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России письмом от 10.04.2014 N 06-52/2463.

АО «ДРСК» соблюдает следующие принципы Кодекса корпоративного управления:

1. Акционеру обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на

акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.

2. Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции.

3. Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.

4. Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров.

5. Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.

6. Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективную деятельность совета директоров.

7. Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточный для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества осуществляется в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.

8. В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.

9. Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и практики корпоративного управления общество организует проведение производственного и управленческого контроля.

10. Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.

2.4. Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2018 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, задолженность участников отсутствует. За прошедший год изменений уставного капитала Общества не было.

Структура уставного капитала по категориям акций на 31.12.2018

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 31.12.2018 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, но не выпущенные акции.

2.5. Структура акционерного капитала

На конец отчетного года единственным акционером АО «ДРСК» являлось 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 "FEEC".

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:	
	01.01.2018 г.	31.12.2018 г.	01.01.2018 г.	31.12.2018 г.
Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»	100%	100%	100%	100%

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров АО «ДРСК» по состоянию на 31.12.2018 г. – 1, из них номинальные держатели – 0.

АО «ДРСК» не владеет акциями других компаний.

2.6. Общество на рынке ценных бумаг

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

2.7. Участие Общества в иных организациях

1) АО «ДРСК» по состоянию на 31 декабря 2018 не участвует в иных хозяйственных обществах.

2) Информация об участии Общества в некоммерческих организациях по состоянию на 31 декабря 2018 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.	65,5
2	Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодателская ассоциация 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

Распределение электроэнергии

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	Отклонение, 2017 к 2016	2018	Отклонение, 2018 к 2017
1	Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	24 609,3	24 207,5	-401,8	24 764,6	557,1
2	Потери электроэнергии, млн. кВт.ч	млн. кВт.ч	2 031,4	1 673,4	-358,0	1 849,9	176,5
3	нормативные технологические потери	млн. кВт.ч	1 958,3	1 882,4	-75,8	1 823,6	-58,8
4	сверхнормативные потери	млн. кВт.ч	73,1	-209,0	-282,2	26,3	235,3
5	Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть	%	8,25	6,91	-1,34	7,47	0,56

Отпуск электроэнергии в сеть АО «ДРСК» за 2018 год составил 24 764,6 млн. кВт.ч, что на 557,1 млн. кВтч (+2,30%) выше факта 2017 года, который равен 24 207,5 млн. кВтч.

Потери электроэнергии по сетям АО «ДРСК» за 2018 г. сложились в размере 1 849,9 млн. кВтч (7,47%), что на 176,5 млн. кВтч (+0,56%) выше факта 2017 года, который равен 1 673,4 млн. кВтч.

На снижение абсолютной величины потерь в 2017 г. оказало влияние начало выработки электроэнергии электростанцией «Нижне-Бурейская ГЭС» без регистрации на оптовом рынке электроэнергии (мощности) точек поставок. Приборы учета, учитывающие объемы перетока от «Нижне-Бурейской ГЭС» в электрическую сеть АО «ДРСК», не были включены в действующий перечень средств измерений для целей коммерческого учета на рынке электроэнергии и мощности, а у АО «ДРСК» отсутствовали основания для фиксации данных объемов электроэнергии в поступлении в собственную сеть. В течение 2017 года отпущенная электроэнергия от Нижне-Бурейской ГЭС уменьшила расчетные потери АО «ДРСК» на 280,9 млн. кВтч.

В 2018 году произошло снижение потерь электроэнергии на 0,51% к приведенной величине 2017 года, которая составила 1 954,3 млн. кВтч (7,98%).

Количество и установленная мощность трансформаторных подстанций

Подстанции	Единица измерения	ДРСК				
		2016	2017	Отклонение 2017/2016	2018	Отклонение 2018/2017
ПС, в том числе	шт.	11435	11662	227	11847	185
	МВА	15147,8	15343,5	195,7	15744,0	400,5
220 кВ	шт.	1	1	0	1	0
	МВА	80,0	80,0	0,0	80,0	0,0
110 кВ	шт.	242	242	0	246	4
	МВА	7338,0	7370,8	32,8	7651,8	281,0
35 кВ	шт.	465	466	1	468	2
	МВА	4318,8	4377,8	59,0	4443,0	65,2
6-10/0,4 кВ	шт.	10727	10953	226	11132	179
	МВА	3411,0	3514,9	103,9	3569,2	54,3
Итого 35-220	шт.	708	709	1	715	6
	МВА	11736,8	11828,6	91,8	12174,8	346,2
Итого 6-220	шт.	11435	11662	227	11847	185
	МВА	15147,8	15343,5	195,7	15744,0	400,5

Протяженность линий электропередач по цепям

Линии электропередач	Единица измерения	ДРСК				
		2016	2017	Отклонение 2017/2016	2018	Отклонение 2018/2017
ВЛ, в том числе	км	57695,3	57818,1	122,8	57956,1	138,0
110 кВ	км	8035,7	7939,7	-96,0	7975,2	35,5
35 кВ	км	8801,4	8806,9	5,5	8856,0	49,1
10 кВ	км	17638,5	17578,7	-59,8	17638,2	59,5
6 кВ	км	2894,3	2960,9	66,6	2983,6	22,7
0,5 кВ и ниже	км	20325,4	20531,9	206,5	20503,1	-28,8
КЛ, в т.ч.	км	2403,2	2399,7	-3,5	2519,3	119,6
110 кВ	км	40,0	40,1	0,1	40,1	0,0
35 кВ	км	83,5	83,5	0,0	91,6	8,1
10/6/0,4 кВ	км	2279,7	2276,1	-3,6	2387,6	111,5
10 кВ	км	548,9	469,3	-79,6	513,1	43,8
6 кВ	км	675,3	686,4	11,1	754,8	68,4
0,4 кВ	км	1055,5	1120,4	64,9	1119,7	-0,7

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 2018 году физические объёмы работ выполнены в соответствии с программой ремонтов и направлены на реализацию программ повышения надежности, мероприятий по предотвращению аварийных ситуаций, мероприятий из предписаний надзорных органов, 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 21 шт. (100%), ЛЭП 110кВ – 815 км (104,3 %).

Выполнение ремонтов основного оборудования

Наименование оборудования	Ед. изм.	2017			2018		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Трансформаторы	ед.	23	26	113	21	21	100
	МВА	143,9	176,9		98,7	98,7	
Электрические сети 110кв и выше	км.	558,4	621	111,3	780,8	814,7	104,3

Программа ремонтов основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений АО «ДРСК» за 2018 год выполнена в соответствии с графиком на сумму 915 336 тыс. рублей (99,2%), при плане 922 698 тыс. рублей.

4.2. Источники финансирования ремонтных программ

Наименование	в тыс. руб.		
	2016	2017	2018
Заявлено РЭК	1 072 527	1 217 123	1 399 206
Утверждено в тарифе	1 073 597	1 127 419	1 042 462
«Д, не принятые в тариф»	1 070	- 89 704	-356 744
Бизнес план	759 032	810 278	922 698
Фактические затраты	726 238	801 126	915 336

* В затраты заявленные в РЭК и утверждённые в тарифе на ремонт ОПФ входят МТР для хозспособа и затраты на подряд.

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

4.3. Затраты на программы ТПиР

Затраты на программу ТПиР, млн. руб.

Наименование	2016	2017	2018
План	1 949,8	2 402,5	2 034,3
Факт	1 582,1	2 244,0	1 769,1

Приоритетные направления в исполнении инвестиционной программы АО «ДРСК» за 2016 - 2018 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 2016-2018 гг. по таким проектам составляет 2 297,9 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 1 475,3 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» 2016-2018 гг. по данному проекту освоено капитальных вложений в объеме 582 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 2016-2018 гг. реконструировано 185,1 км ЛЭП и 477,5 МВА трансформаторной мощности, что позволило повысить надежность электроснабжения существующих потребителей электрической энергии и обеспечить возможность прироста полезного отпуска электрической энергии путем присоединения к электрическим сетям новых нагрузок.

РАЗДЕЛ 5. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

№ п/п	Наименование показателя	2016г. Факт	2017г. Факт	2018г. Факт	Темп роста, (2018/2017)%
1.	Выручка от реализации	28 892 247	30 631 416	33 322 669	109%
	в т.ч.				
1	Продукции (услуг) основной деятельности, всего	28 831 657	30 569 675	33 260 940	109%
	из них:				
1.1.	сетевых услуг	28 767 522	30 472 120	33 092 504	109%
1.1.1.	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	27 823 484	30 038 621	30 881 495	103%
1.1.2.	от услуг по технологическому присоединению	944 038	433 499	2 211 009	510%
1.2.	прочей продукции (услуг) основной деятельности	64 135	97 555	168 436	173%
2	Продукции (услуг) неосновной деятельности	60 590	61 741	61 729	100%
2.	Себестоимость	25 479 228	26 493 623	28 473 718	107%
3.	Прибыль/убыток от продаж	3 413 019	4 137 793	4 848 951	117%
4.	Прочие доходы	310 852	390 931	509 885	130%
5.	Прочие расходы	1 674 418	1 430 434	1 465 158	102%
6.	Прибыль до налогообложения	2 049 453	3 098 290	3 893 678	126%
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-578 059	-799 728	-949 990	119%
8.	Чистая прибыль	1 471 394	2 298 562	2 943 688	128%

Общая сумма доходов по АО «ДРСК» за 2018 год составила 33 322 669 тыс. руб.

По сравнению с аналогичным периодом 2017 года, рост доходов составил 2 691 253 тыс. руб. (+9%), в т. ч. за счет:

увеличения выручки за услуги по передаче электроэнергии на 842 874 тыс. руб. (+3%), в том числе 676 538 тыс. руб. за счет увеличения физических объемов на 495 млн. кВтч и 166 337 тыс. руб. за счет роста средних тарифов;

рост выручки по технологическому присоединению на 1 777 510 тыс. руб. (в 5 раз) в связи с осуществлением технологических присоединений крупных заявителей;

увеличением прочей выручки основной и неосновной деятельности на 70 869 тыс. руб. (+44%).

Рост себестоимости по итогам 2018 года в сравнении с 2017 годом составил 1 980 095 тыс. руб. (+7%), в т. ч. по следующим статьям затрат:

- затраты на покупную электроэнергию выше затрат за аналогичный период 2017 года на 589 895 тыс. руб., или 16,5%, в т. ч.:

- увеличение фактических тарифов покупки электроэнергии на компенсацию потерь в 2018 году относительно тарифов 2017 года привело к росту стоимости потерь на 345 992 тыс. руб.;

- увеличение объема потерь в 2018 году на 145,505 млн. кВтч. привело к росту

затрат на 243 903 тыс. руб. (следует учесть, что объем потерь в 2017 году снижен на 242,6 млн. кВтч, и в денежном выражении на 496 589 тыс. руб. Это обусловлено вынужденной выработкой электроэнергии электростанцией АО «Нижне-Бурейская ГЭС», через точки поставки без регистрации на оптовом рынке электроэнергии (мощности) в 2017 году);

- рост расходов на услуги по передаче ПАО «ФСК ЕЭС» на 280 628 млн. руб. или 5,7% за счет увеличения средних тарифов относительно тарифов прошлого года на 190 298 тыс. руб.; и увеличения объемов услуг 90 330 тыс. руб. (в т. ч. рост объема нормативных потерь относительно объемов потерь 2017 года (121 302 тыс. руб.) и снижение объемов заявленной мощности относительно 2017 года (30 972 тыс. руб.)

- увеличение затрат на услуги распределительных сетевых компаний 387 326 тыс. руб. или 6,3% за счет увеличения объемов услуг по передаче электрической энергии относительно объемов 2017 года на 83 823 тыс. руб. и роста средних тарифов на сумму 303 503 тыс. руб.

- услуги ремонта (подряд) на 130 058 тыс. руб. (41%) согласно ремонтной программе Общества;

- рост амортизационных отчислений на 225 290 тыс. руб. (10,6%);

- увеличение сумм налогов из себестоимости на 144 423 тыс. руб. (37%), в том числе налога на имущество на 144 114 тыс. руб. в связи с увеличением налоговой ставки на линии энергопередачи, а также сооружений, являющихся их неотъемлемой технологической частью, с 1,6% до 1,9%;

- рост затрат на оплату труда и социальные взносы по обязательному страхованию на 250 892 тыс. руб. (3,6%) Увеличение оплаты труда связано с индексацией минимальной тарифной ставки.

Прочие доходы в 2018 году составили 509 885 тыс. руб., что выше 2017 года на 118 954 тыс. руб. (+30%), из них увеличение процентов к получению составило 173 637 тыс. руб. за счет размещения временно свободных денежных средств в депозиты и МНО.

Прочие расходы в 2018 году составили 1 465 158 тыс.руб., что на 34 724 тыс. руб. выше 2017 года (+2%), что, в основном, обусловлено ростом расходов по созданию резервов.

Увеличение расходов по налогу на прибыль и иным аналогичным обязательным платежам на 150 262 тыс. руб. обусловлено ростом налогооблагаемой базы.

За 2018 год Обществом получена чистая прибыль в размере 2 943 688 тыс. руб., что выше финансового результата 2017 года на 645 126 тыс. руб. (+28%).

5.2. Финансовая отчетность Общества за 2018 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. В отчетности 2018 г. отражена ретроспективная корректировка данных отчетности 2016-2017 г.г.

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

Активы:

Отклонения в основном сложились по статьям:

- «Основные средства» (рост на 4 276 889 тыс. руб.) – в связи с реализацией инвестиционной программы, в том числе 2 142 715 тыс. руб. в результате приобретения электросетевого имущества АО «ДВЭУК» в рассрочку до 2047 года, а также 1 861 144 тыс. руб. в результате технологического присоединения объектов ТОСЭР (АО «КРДВ»).

Аналитический баланс АО «ДРСК» за отчетный год, тыс. рублей				
Показатели	На 31.12.2018	На 31.12.2017	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
<i>1. Внеоборотные активы:</i>				
Нематериальные активы	8 294	9 508	- 1 214	- 13
Основные средства	35 610 161	31 333 272	4 276 889	14
Долгосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Отложенные налоговые активы	97 133	101 491	- 4 358	- 4
Прочие внеоборотные активы	91 357	71 865	19 492	27
Итого внеоборотные активы (раздел 1)	35 806 945	31 516 136	4 290 809	14
<i>2. Оборотные активы:</i>				
Запасы	464 083	484 402	- 20 319	- 4
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	966	1 393	- 427	- 31
Долгосрочная дебиторская задолженность	38 581	4 978 762	- 4 940 181	- 99
Краткосрочная дебиторская задолженность	10 519 327	2 965 912	7 553 415	255
Денежные средства	6 014 145	3 698 210	2 315 935	63
Прочие оборотные активы	2 265 773	1 685 315	580 458	34
Итого оборотные активы (раздел 2)	19 302 875	13 813 994	5 488 881	40
БАЛАНС	55 109 820	45 330 130	9 779 690	22
<i>3. Капитал и резервы</i>				
Уставный капитал	9 660 910	9 660 910	-	-
Добавочный капитал	8 199 700	8 200 021	- 321	-
Резервный капитал	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет	1 836 461	- 462 422	2 298 883	- 497
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	-	-	-	-
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	2 943 688	2 298 562	645 126	28
Итого капитал и резервы (раздел 3)	22 640 759	19 697 071	2 943 688	15
<i>4. Долгосрочные обязательства:</i>				
Заемные средства	6 293 000	2 415 000	3 878 000	161
Отложенные налоговые обязательства	2 192 095	1 822 769	369 326	20
Прочие обязательства	6 030 223	8 404 027	-2 373 804	- 28
Итого долгосрочные обязательства (раздел 4)	14 515 318	12 641 796	1 873 522	15
<i>5. Краткосрочные обязательства</i>				
Заемные средства	2 415 000	6 297 378	- 3 882 378	- 62
Кредиторская задолженность	13 962 274	5 590 676	8 371 598	150
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
Оценочные обязательства	321 901	321 063	838	0
Прочие краткосрочные обязательства	1 254 568	782 146	472 422	60
Итого краткосрочные обязательства (раздел 5)	17 953 743	12 991 263	4 962 480	38
БАЛАНС	55 109 820	45 330 130	9 779 690	22

- «Долгосрочная дебиторская задолженность» (сокращение на 4 940 181 тыс. руб.) – в связи с переносом задолженности из долгосрочной в краткосрочную по авансу, уплаченному ПАО «ФСК ЕЭС» за технологическое присоединение к сетям по объектам ООО «Албынский рудник» (от ВЛ 110 кВ Февральская-Коболдо №1, №2 к ПС 220 кВ Рудная) на сумму 4 933 200 тыс. руб.

- «Краткосрочная дебиторская задолженность» (рост на 7 553 415 тыс. руб.) – за счет уплаты авансов ПАО «ФСК ЕЭС», по договорам технологического

присоединения к сетям по объектам ПАО «Газпром» «Сила Сибири» на сумму 2 788 923 тыс. руб., а также за счет переноса задолженности из долгосрочной в краткосрочную по авансу, уплаченному ПАО «ФСК ЕЭС» за технологическое присоединение к сетям по объектам ООО «Албынский рудник» (от ВЛ 110 кВ Февральская-Коболдо №1, №2 к ПС 220 кВ Рудная) на сумму 4 933 200 тыс. руб..

- «Денежные средства» (рост на 2 315 935 тыс. руб.) – в основном в связи с поступлением авансов от ПАО «Газпром» по договорам технологического присоединения объектов «Сила Сибири».

Пассивы:

Отклонения в основном сложились по статьям:

- «Нераспределенная прибыль прошлых лет» (рост на 2 298 883 тыс. руб.) - в связи с ростом чистой прибыли по итогам 2017 года.

- «Прочие долгосрочные обязательства» (снижение на 2 373 804 тыс. руб.) Основное снижение произошло на сумму 6 779 803 тыс. руб., за счет переноса задолженности по авансам полученным по договорам технологического присоединения в состав краткосрочной задолженности в соответствии с условиями договоров (ООО «Албынский рудник», АО «КРДВ», ПАО «Газпром»). При этом, получены авансы по вновь заключенным договорам технологического присоединения в сумме 1 400 724 тыс. руб. (ПАО «Газпром» - объекты «Сила Сибири») и 794 874 тыс. руб. (АО «КРДВ» - ТЭСЭР "Белогорск" маслоэкстракционный завод на территории Амурской области), а также на 2 142 715 тыс. рубл. возросла задолженность в результате приобретения электросетевого имущества АО «ДВЭУК» в рассрочку до 2047 года.

- «Кредиторская задолженность» (рост на 8 371 598 тыс. руб.) – в основном в связи с ростом авансов полученных по технологическому присоединению, в том числе в связи с переносом из долгосрочной в краткосрочную задолженность авансов полученных на сумму 6 779 803 тыс. руб. (ООО «Албынский рудник», АО «КРДВ», ПАО «Газпром»), а также получением авансов по вновь заключенным договорам технологического присоединения в сумме 3 495 005 тыс. руб. (ПАО «Газпром» - объекты «Сила Сибири»). При этом по договорам технологического присоединения объектов ТЭСЭР с АО «КРДВ» подписаны акты технологического присоединения и снижена кредиторская задолженность на общую сумму 2 196 150 тыс. руб.

Расчет стоимости чистых активов АО «ДРСК», тыс. руб.		
Показатель	31.12.2017	31.12.2018
АКТИВЫ		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	31 516 136	35 806 945
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	13 813 994	19 302 875
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций	-	-
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	45 330 130	55 109 820
ПАССИВЫ		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	12 641 796	14 515 318
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	12 991 263	17 953 743
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	56	-
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	25 633 003	32 469 061
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	19 697 127	22 640 759

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 22 640 759 тыс. рублей. Таким образом, за отчетный год данный показатель увеличился на **2 943 632 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	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (2018/2017) %
Чистая прибыль	1 471 394	2 298 562	2 943 688	128%
EBIT	3 413 019	4 137 793	4 848 951	117%
EBITDA	5 461 621	6 265 802	7 202 252	115%

По итогам 2018 года АО «ДРСК» получена чистая прибыль в сумме 2 943 688 тыс. руб., улучшение относительно 2017 года на 28%.

Показатель EBITDA увеличился по сравнению с 2017 годом на 15% и составил 7 202 252 тыс. руб.

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение EBIT на 17%, которое в свою очередь вызвано увеличением 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	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (2018/2017) %
Норма чистой прибыли, %	5,1%	7,5%	8,8%	118%
Норма EBIT, %	11,8%	13,5%	14,6%	108%
Норма EBITDA, %	18,9%	20,5%	21,6%	106%

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 в целом за 2018 год является эффективной, по итогам года норма чистой прибыли составила 8,8%, что на 18% выше уровня 2017 года.

Рост показателя норма EBITDA в 2018 году по сравнению с 2017 годом составил 6%, значение показателя за 2018 год составило 21,6%, что положительно характеризует операционную деятельность Общества в 2018 году вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране.

Увеличение показателей относительно прошлого года, связано с увеличением операционной и чистой прибыли, опережающим рост расходов по сравнению с доходами общества.

5.3.3. Показатели управления операционной задолженностью

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (2018/2017)%
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	9,2	5,4	4,3	78%
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	55	93	120	128%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	4,8	3,6	2,5	70%
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	76	100	144	144%

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. Снижение данного показателя в 2016-2018 годах связано с уплатой долгосрочного аванса в сумме 4 933 200 тыс. рублей за технологическое присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» по объектам ООО «Албынский рудник» (от ВЛ 110кВ Февральская-Коболдо №1, №2 к ПС 220кВ Рудная), а также уплатой авансов ПАО «ФСК ЕЭС», по договорам технологического присоединения к сетям по объектам ПАО «Газпром» (объекты «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. Снижение коэффициента оборачиваемости и высокая оборачиваемость кредиторской задолженности в днях Общества обусловлена спецификой деятельности Общества, а именно получением авансов по договорам технологического присоединения к сетям, сроком исполнения от 3 месяцев до 3 лет и более. Снижение коэффициента оборачиваемости в 2016-2018 годах обусловлено получением долгосрочных авансов по договорам за технологическое присоединение с ООО «Албынский рудник», АО «Корпорация развития Дальнего востока» [объекты ТОСЭР], 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	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (2018/2017) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,88	0,66	1,07	162%
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,40	0,29	0,34	117%
Коэффициент Бивера	0,81	1,23	0,59	48%

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 2016 – 2018 гг. показывает неровную динамику, но значение данного коэффициента соответствует 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 2016-2018 годах данный показатель находится в пределах нормы, что говорит о повышении 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, что говорит о стабильности и платежеспособности Общества.

5.3.5. Показатели структуры капитала

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (2018/2017) %
Коэффициент автономии	0,46	0,43	0,41	95%
Соотношение собственного и заемного капитала	1,17	1,30	1,43	110%

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом. В 2017-2018 годах наблюдается снижение коэффициента автономии по причине роста валюты баланса при несоизмеримом росте собственного капитала, в основном в связи с получением значительных сумм долгосрочных и краткосрочных авансов за услуги по технологическому присоединению, выручка по которым и соответственно прибыль будет отражена лишь после исполнения мероприятий по технологическому присоединению.

Соотношение заемного и собственного капитала - определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным. Рост данного показателя в 2018 году объясняется теми же причинами, что, и по коэффициенту автономии.

5.3.6. Показатели доходности капитала

Показатели	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (2018/2017) %
ROA, %	6,7%	7,1%	7,0%	99%
ROE, %	9,0%	12,3%	14,5%	118%

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 2018 году наблюдается рост показателей доходности капитала, связанный с ростом чистой прибыли.

5.4. Анализ дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование показателя	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (2018/2017) %
1.	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	3 150 510	4 978 762	38 581	1%
1.1	Покупатели и заказчики	1 772	2 345	2 481	6%
1.2	Векселя к получению	-	-	-	
1.3	Задолженность дочерних обществ				
1.4	Авансы выданные	3 145 815	4 975 125	34 873	1%
1.5	Прочие дебиторы	2 923	1 292	1 227	95%
2.	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	2 181 589	2 965 912	10 519 327	355%
2.1	Покупатели и заказчики	1 994 417	2 576 846	2 021 194	78%
2.2	Векселя к получению	-	-	-	
2.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	
2.4	Задолженность участников по взносам в Уставный капитал	-	-	-	
2.5	Авансы выданные	106 141	362 896	8 429 147	2323%
2.6	Прочие дебиторы	81 301	26 170	68 986	264%

По состоянию на 31.12.2018 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 38 581 тыс. руб., дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 10 519 327 тыс. руб.

По сравнению с 2017 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 255% (или на 7 553 415 тыс. руб.), долгосрочная дебиторская задолженность уменьшилась на 99% (или на 4 940 181 тыс. руб.), в основном за счет переноса задолженности из долгосрочной в краткосрочную по авансу, уплаченному ПАО «ФСК ЭЭС» за технологическое присоединение к сетям по объектам ООО «Албынский рудник» (от ВЛ 110 кВ Февральская-Коболдо №1, №2 к ПС 220 кВ Рудная) на сумму 4 933 200 тыс. руб., а также за счет уплаты авансов ПАО «ФСК ЭЭС», по договорам технологического присоединения к сетям по объектам ПАО «Газпром» «Сила Сибири» на сумму 2 788 923 тыс. руб.

5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов

№ п/п	Наименование показателя	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (2018/2017) %
1.	Займы и кредиты	988 202	6 297 378	2 415 000	38%
2.	Кредиторская задолженность	5 003 628	5 590 676	13 962 274	250%
2.1.	поставщики и подрядчики	1 115 812	1 358 056	1 556 262	115%
2.2.	векселя к уплате	2 000	2 000	2 000	100%
2.3.	Задолженность перед дочерними обществами	-	-	-	-
2.4.	Задолженность по оплате труда перед персоналом	256 941	317 957	341 900	108%

№ п/п	Наименование показателя	2016г.	2017г.	2018г.	Темп роста, (2018/2017) %
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	102 505	140 186	150 493	107%
2.6.	По налогам и сборам	1 188 166	972 519	795 698	82%
2.7.	Авансы полученные	2 185 361	2 781 133	11 097 944	399%
2.8.	Прочие кредиторы	152 843	18 825	17 977	95%
3.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-
4.	Доходы будущих периодов	56	56	0	0%
5.	Резервы предстоящих расходов	344 563	321 063	321 901	100%
6.	Прочие краткосрочные обязательства	478 112	782 090	1 254 568	160%

По состоянию на 31.12.2018 краткосрочная кредиторская задолженность составила 13 962 274 тыс. руб.

По сравнению с 2017 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом увеличилась на 150% (или на 8 371 598 тыс. руб.), в основном за счет авансов полученных по технологическому присоединению, в том числе в связи с переносом из долгосрочной в краткосрочную задолженность авансов полученных на сумму 6 779 803 тыс. руб. (ООО «Албынский рудник», АО «КРДВ», ПАО «Газпром»), а также получением авансов по вновь заключенным договорам технологического присоединения в сумме 3 495 005 тыс. руб. (ПАО «Газпром» - объекты «Сила Сибири»). При этом по договорам технологического присоединения объектов ТЭС с АО «КРДВ» подписаны акты технологического присоединения и снижена кредиторская задолженность на общую сумму 2 196 150 тыс. руб.

Краткосрочные кредиты и займы уменьшились на 62% (или на 3 882 378 тыс. руб.), в основном за счет перевода в статью «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 2016-2017 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

Наименование		2015 год	2016 год	2017 год
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:		- 214 017	1 471 394	2 298 562
Распределить на:	Резервный фонд	0	73 570	114 928
	Дивиденды	0	0	0
	Инвестиции текущего периода	0	1 397 824	2 183 634
	Прибыль на накопление	0	0	0
	Погашение убытков прошлых лет	0	0	0

тыс. руб.

РАЗДЕЛ 6. ИНВЕСТИЦИИ

6.1. Динамика капитальных вложений

План инвестиционной программы 2018 г. утвержден Советом Директоров АО «ДРСК» в составе скорректированного бизнес-плана Общества на период 2018-2022 гг. (протокол заседания от 28.09.2018 № 14).

В 2018 году инвестиционной программой АО «ДРСК» запланированы капитальные вложения на сумму 7 273,3 млн. руб. Из общего объема инвестиций капитальные вложения в объекты реконструкции и техперевооружения основных фондов составляют 2 034,3 млн. руб., на новое строительство – 3 259,9 млн. руб., инвестиции на приобретение объектов основных средств – 1 979,1 млн. руб.

Фактически в 2018 году освоено 6 471,1 млн. руб., или 89% от плана, в том числе по реконструкции и техперевооружению – 1 769,1 млн. руб. (87%), по новому строительству – 2 730,1 млн. руб. (84%), приобретено объектов основных средств на сумму 1 971,9 млн. руб. (99%).

Динамика капитальных вложений

№	Показатель	2016		2017		2018	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
	Капитальные вложения всего (без НДС)	2 923,8	100	5 237,2	100	6 471,1	100
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	1 582,1	54	2 244,0	43	1 769,1	27
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	1 315,0	45	2 983,0	57	2 730,1	42
3	Приобретение объектов основных средств Инвестиции в нематериальные активы	26,8	1	10,2	0	1 971,9	31
4	Прочие инвестиции	0,0	0	0,0	0	0,0	0

* процент в структуре ИПР

Основные причины отклонений по филиалам:

Амурские ЭС:

- Строительство ПС 110/10 кВ КС-7 с трансформаторной мощностью - 2*10 МВА (ПАО "Газпром"), Строительство ВЛ 110 кВ Сиваки КС-7 две одноцепные протяженностью - 2*7 км (ПАО "Газпром") (план/факт: 133,8/ 3,4 млн. руб.) – отсутствие договора подряда и невозможность передачи оборудования в монтаж подрядной организации для выполнения СМР по объектам в связи с длительным согласованием захода ВЛ 110 кВ Сиваки-Октябрьская на ПС 220 кВ Сиваки с филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока, а также согласованием с ПАО «РГС» сметной стоимости закупки.

- Строительство ВЛ 35 кВ Сковородино КС-6 две одноцепные протяженностью - 2* 28 км (ПАО "Газпром") – (план/факт: 180,7/ 69,8 млн. руб.). По итогам проведенных торговых процедур по выбору подрядной организации получена межторговая разница по СМР 2018-2019 гг. в размере 139,4 млн.руб.

- Строительство ПС 220/10 кВ КС-7А в части установки силовых трансформаторов 2х16 МВА (ПАО "Газпром") – (план/факт: 117,2/ 82,2 млн. руб.) – низкие темпы работ подрядной организации на начальной стадии выполнения работ.

- Строительство ЛЭП-6 кВ в пгт. Экимчан, протяженностью 3,5 км (ФКП "Аэропорты Дальнего Востока") - (план / факт: 5,2 / 0,03 млн. руб.). В связи с изменением срока реконструкции Аэропорта (письмо генерального директора ФКУ "Аэропорты ДВ" от 20.06.2018 №04-21/1496), выполнение СМР перенесено на 2019 год.

- Строительство сетей 10/0,4 кВ для технологического присоединения потребителей мощностью до 150 кВт (план/факт: 224,1/ 217,8 млн. руб.) - отсутствие достаточного количества заявителей льготной категории подключения.

Приморские ЭС

- Реконструкция ПС 110 кВ Находка с оснащением 2-х ВЛ-110 кВ комплектами ДЗЛ (план/факт: 25,3/ 0,6 млн. руб.), Реконструкция ПС 110/6 кВ Промузел с заменой силовых трансформаторов 2*16 МВА на 2*40 МВА (план/факт: 39,7/ 3,1 млн. руб.) Мероприятия реализуются в рамках исполнения обязательств по договорам на технологическое присоединение. В связи с продолжительным урегулированием вопроса по согласованию технических решений, закупка по выбору подрядной организации объявлена с нарушением запланированных сроков. Подрядчик по итогам закупочных процедур определен в декабре 2018 г., что обусловило невозможность выполнения работ в полном объеме в 2018 году.

- Выноска ВЛ-35 кВ Лучегорск-Игнатьевка-Пожарское протяженностью 1,8 км - (план/факт: 10,6/ 0 млн. руб.) - Закупочные процедуры по выбору подрядчика проводились четыре раза с декабря 2017 по октябрь 2018 г. безрезультатно по причине отсутствия достаточного количества участников. В связи с тем, что на территории реализации мероприятия отсутствуют потенциальные подрядчики, обладающие соответствующим опытом и спецтехникой для выполнения работ, принято решение мероприятие в объеме инвестиционной программы 2018 г. не реализовывать.

- Внедрение АИИС КУЭ. Установка приборов учета электроэнергии с включением в автоматизированную систему по филиалу АО ДРСК Приморские электрические сети в количестве 25 226 единиц - (план/факт: 98,7/ 88,9 млн. руб.) смещение сроков поставки оборудования.

- Строительство ЛЭП 10 кВ для подключения многоэтажной жилой застройки, заявитель ООО Новый город, протяженностью 34,44 км - (план/факт: 38,6/ 0,4 млн. руб.) - длительные сроки оформления разрешительных документов и согласования прохождения ЛЭП с собственниками земельных участков; изменение сроков реализации по договорам технологического присоединения.

Хабаровские ЭС:

- Мероприятия по подключению льготных категорий заявителей мощностью до 15 кВт, от 16 до 150 кВт (план/факт: 139,6/ 83,6 млн. руб.):

✓ - межторговая разница в результате проведения торговых процедур 27 млн.руб.

✓ - невыполнение договорных обязательств подрядной организацией ООО «Компания Новая Энергия» (2 рамочных договора на сумму 46 млн. руб., фактическое выполнение 6 млн. руб.).

- Строительство ПС 110/35/6 кВ Чныррах, трансформаторной мощностью 32 МВА") (план/факт: 213,7/ 8,5 млн. руб.), Строительство ПС 35/10 кВ Оремиф трансформаторной мощностью 12,6 МВА (план/факт: 108,2/ 6,5 млн. руб.) - длительные сроки поставки силового оборудования.

- Монтаж и наладка 2-х ячеек на ПС 35/6 кВ «Чернореченская» (ИП Боровинская Т.И.) (план/факт: 4,3/ 0 млн. руб.) - длительные сроки поставки оборудования подрядной организацией АО «ДЭТК».

- Монтаж и наладка 2-х ячеек на ПС 110/6 кВ «Городская» (ООО "УЮТ") (план/факт: 4,304/ 0 млн. руб.) - длительные сроки поставки оборудования подрядной организацией АО «ГЭМ».

- Перевод на напряжение 110 кВ ПС 35/6 кВ «СДВ» и «БН» (в г. Хабаровске) (план/факт: 6,4/ 3,7 млн. руб.) - межторговая разница в результате проведения торговых процедур 2,6 млн. руб.

- Модернизация ПС Южная, ГВФ, Водозабор с заменой аккумуляторной батареи 3 шт. (план/факт: 18,0/ 12,1 млн. руб.) - отклонение связано с межторговой разницей при проведении торговых процедур - 1,5 млн. руб., невозможностью поэтапного принятия выполненных работ в связи с введением новых ТФУ и невыполнением договорных обязательств подрядной организацией ООО «Спецэнергострой». В адрес подрядной организации выставлена претензия.

- Реконструкция ВЛ-110 кВ "Комсомольская ТЭЦ-2 - Т №1, №2" с отпайкой на ПС "Парус" (С-85, С-86), протяженностью 0,338 км (план/факт: 3,2/ 0 млн. руб.) В связи с изменением проектной организацией технических решений (проектная

документация СЗ Хабаровского края) выполнение работ не требуется.

- Строительство ПС 35/10 кВ Тишкино с заходом существующей ВЛ-35 кВ Тишкино-Монгохто (Т-7Ф) на ПС 220 кВ Ванино (план/факт: 78,1 / 0,2 млн. руб.) - длительные сроки поставки силового оборудования.

Для реализации инвестиционного проекта возникает необходимо приобрести основное силовое оборудование (силовые трансформаторы 35/10 кВ, КРУ 35, 10 кВ). Приобретение оборудования было запланировано на 2018 год.

Протоколом ЦЗК от 09.06.2018 №422/25-18 согласовано приобретение трансформаторов 35 кВ и КРУ 10,35 кВ под ГКПЗ 2018 года с началом поставки 01.02.2019. Фактически закупки стартовали 03.09.2018 и 09.11.2018, до настоящего времени ведется подведение итогов торговых процедур по выбору поставщиков, что не позволило выполнить поставки оборудования в 2018 году.

- Строительство КЛ 110 кВ ПС СДВ-БН протяженностью 4,5 км. (план/факт: 1,8/ 0 млн. руб.) Проект исключен в рамках полученного замечания от АО «СО ЕЭС» (письмо от 23.10.2018 №В32-П-3-19-11948 п.2).

- Строительство ВЛ-10 кВ протяженностью 2,1 км для электроснабжения земельных участков в с. Свечино (план/факт: 5,3/ 3,6 млн. руб.) Отклонение связано с фактическим выполнением работ согласно утвержденной проектной документации.

Электрические сети ЕАО:

Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Ленинск с заменой трансформаторов на 25 МВА – (план/факт: 116,1/ 153,8 млн. руб.) - увеличение затрат за счет выполнения подрядной организацией строительно-монтажных работ, не выполненных в 2017 году.

Южно-Якутские ЭС:

- Реконструкция распределительных сетей 6/0.4 кВ ф. Хлебозавод (план/факт: 84,5/ 17,63 млн. руб.) – невыполнение подрядной организацией ООО «ЭнергоАльянс» договорных обязательств в связи с недостаточностью технических и материальных ресурсов и квалифицированного персонала.

- Строительство ПС 35/10 кВ Промзона с трансформаторной мощностью 20 МВА (план/факт – 139,6/ 2,5 млн. руб.) - смещение сроков поставки силового оборудования на 2019 год в связи с длительным сроком его изготовления.

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

Инвестиционной программой на 2018 год запланирован ввод в эксплуатацию линий электропередачи – 805,1 км, трансформаторных подстанций общей мощностью 751,2 МВА. По итогам года введены в эксплуатацию 841,8 км линий электропередач (105% плана) и 725,5 МВА трансформаторной мощности (97% плана).

Стоимость основных фондов увеличилась на 7 073,2 млн. руб. (99%) при плане 7 126, 3 млн. руб. Ввод основных фондов в денежном выражении:

млн. руб.

	ТПиР			Новое строительство			Прочие		
	План	Факт	%	План	Факт	%	План	Факт	%
АО «ДРСК», в т.ч.:	2 184,7	2 113,1	97	2 962,5	2 988,2	101	1 979,1	1 971,9	100
Амурские ЭС	700,4	729,0	104	376,0	457,2	122	1,8	3,6	200
Приморские ЭС	614,8	682,5	111	2 243,4	2 194,8	98	1 977,3	1 968,3	99
Хабаровские ЭС	640,4	565,5	88	221,4	219,5	99	0,00	0,0	-
ЭС ЕАО	52,2	46,5	89	74,5	62,8	84	0,00	0,0	-
Южно-Якутские ЭС	176,9	89,6	51	47,2	53,9	114	0,00	0,0	-

6.3. Источники финансирования инвестиционной программы отчетного года

За 2018 год фактическое финансирование составило 5 717,8 млн. руб. с НДС (90%) при плане – 6 336,4 млн. руб. с НДС.

Структура источников финансирования, млн. руб. с НДС

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	2 303,8	1 826,7	- 21 %
	Неиспользованная амортизация прошлых лет	30,1	3,0	-90%
	Чистая прибыль прошлых лет	19,3	33,4	73%
	НДС к возмещению	933,7	782,1	- 16%
	Чистая прибыль текущего года	200,5	771,9	285%
	Прочие собственные источники, в том числе:	2 849,0	2 300,7	- 19%
	плата за технологическое присоединение	2 072,1	1 686,4	- 19%
	Выпадающие доходы по ТП	147,9	94,5	- 36%
	Авансовое использование прибыли (инвестицион-ная составляющая/доход на капитал)	487,8	253,2	-48%
	Прибыль по нерегулируемым видам деятельности	141,2	266,6	88%
Итого:		6 336,4	5 717,8	- 10%

Структура капиталовложений по направлениям

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2018 году		
	план	факт	отклонение, %
Инвестиции в основной капитал	6 336,4	5 717,8	-10%
1. Техническое перевооружение и реконструкция	2 399,8	2 012,9	-16%
1.1. Электротехническое оборудование (Подстанции)	1 009,1	1 056,1	4,6%
1.2. АСУТП, РЗА и ПА	51,4	51,1	-1%
1.3. Оборудование СДТУ и связи	269,5	62,5	-77%
1.4. АСУП, системы телекоммуникаций (АИИС КУЭ)	310,7	290,9	-6%
1.5. Прочее	72,8	70,9	-3%
1.6. Оборудование, не требующее монтажа	187,5	178,5	-5%
1.7. Сети (ВЛ, КЛ)	498,8	302,9	-39%
2. Новое строительство и расширение действующих предприятий	3 825,0	3 600,9	-6%
3. Приобретение объектов основных средств	111,6	104,0	-7%

Основные причины низкой реализации запланированных источников финансирования:

- Снижение стоимости выполнения работ, поставки материалов и оборудования в результате проведения закупочных процедур и формирование межторговой разницы по итогам деятельности за 2018 год.

- Смещение сроков выполнения работ в связи с продолжительными сроками согласования технических решений, утверждения документации по планировке территорий под строительство объектов.

- Смещение сроков поставки технологического оборудования.

- Невыполнение договорных обязательств подрядными организациями.

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 кВ Линейная с трансформаторной мощностью 8 МВА, ВЛ-35 кВ Невер-Линейная протяженностью 5,3 км; 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 2018 года составил 415,8 млн. руб.

• С целью электроснабжения пограничного мостового перехода через реку Амур (Хэйлунцзян) в районе городов Благовещенск (РФ) – Хэйхэ (КНР) построена и введена в эксплуатацию ЛЭП-10 кВ от ПС 110/35/10 кВ Волково общей протяженностью 41,4 км, с установкой КТПН 10/0,4 кВ мощностью 2*1000 кВА, 4*630 кВА, 3*400 кВА стоимостью 55,2 млн. руб.

«Приморские ЭС»

• В целях реализации решений Постановления Правительства РФ от 28.01.2016 № 43 и договора технологического присоединения №16-3470 от 20.09.2016 между АО "ДРСК" и АО "КРДВ" выполнялись мероприятия по электроснабжению объектов ТЭСЭР «Большой камень».

Объем капитальных вложений 2018 года составил 310,8 млн. руб.

• В целях реализации решений Постановления Правительства РФ от 21.08.2015 № 878 и договора технологического присоединения №15-5260 от 22.12.2015 между АО "ДРСК" и АО "КРДВ" выполнены мероприятия и введены в эксплуатацию объекты электроснабжения ТЭСЭР "Михайловский" (максимальной мощностью 36 МВт).

Объем капитальных вложений 2018 года составил 128,8 млн. руб.

• В целях исполнения Указа Президента Российской Федерации от 07.05.2012 № 600 «О мерах по обеспечению граждан Российской Федерации доступным и комфортным жильем и повышению качества жилищно-коммунальных услуг» и Закона Приморского края от 8.11.2011 № 837-КЗ «О бесплатном предоставлении земельных участков гражданам, имеющим трех и более детей, в Приморском крае». выполнена реконструкция ПС 35/6 кВ Лазурная с заходами, что позволило перевести подстанцию на напряжение 110 кВ и увеличить трансформаторную мощность до 50 МВА. В 2018 году выполнено работ на сумму 339,4 млн. руб.

«Хабаровские ЭС»

• С целью устранения предписаний Востокэнерготехнадзора, ДУ Ростехнадзор, а также в связи с отсутствием резерва мощности на ПС Городская, Береговая, питающих большую часть социально-значимых объектов центрального округа г. Комсомольска-на-Амуре выполнена реконструкция ПС 35/6 кВ Городская и ПС 110/6 кВ Береговая с кабельными линиями 35 кВ ПС Береговая - ПС Городская г. Комсомольска-на-Амуре. Объем капитальных вложений 2018 года 130,9 млн. руб.

• С целью электроснабжения объектов Территории опережающего социально-экономического развития «Комсомольск» верхняя и нижняя зона площадки «Холдоми» выполнено строительство 2-х КТПН 2*1600 кВА напряжением 6/0.4кВ и строительство КЛ-6 кВ протяженностью 9,7 км.

Объем капитальных вложений 2018 года 56,8 млн. руб.

• В рамках реализации договора технологического присоединения объектов ТОР «Николаевск», площадки «Оремиф» и «Чныррах» в 2018 году начато

строительство ПС 110/35/6 кВ Чныррах с установкой двух трансформаторов мощностью по 16 МВА, строительство ПС 35/10 кВ Оремиф с установкой трансформаторов 6,3 МВА - 2 шт., строительство ЛЭП 110 кВ отпаек 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 2018 году составил 25,4 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 ТЭСР "Амуру-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 Хэйлунцзян (КНР)) выполняется реконструкция ПС 110/35/10 Ленинск.

Окончание мероприятия планируется в 2020 году. Объем капитальных вложений 2018 года 153,8 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): Строительство ПС 110/10 кВ КС-4, ПС 220/10 кВ КС-3, с трансформаторной мощностью 20 МВА, ПС 220/10 кВ КС-5 с трансформаторной мощностью 20 МВА каждая.

Объем капитальных вложений 2018 года составил 201,8 млн. руб.

Реконструкция ВЛ 35 кВ Томмот – Алексеевск и ВЛ 35 кВ Томмот – Н.Якобитская с целью технологического подключения ПС «Нижнеякобитская» для электроснабжения месторождения "Нижнеякобитская". Объем капитальных вложений 2018 года 13,5 млн. руб.

6.4. Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу

Инвестиционная программа АО «ДРСК» на 2019-2023 гг. сформирована на основании ИПР, утвержденной в составе бизнес-плана Общества (протокол заседания Совета директоров АО «ДРСК» от 05.12.2018 № 16) и одобрена Советом директоров АО «ДРСК» (протокол заседания от 22.02.2019 № 2).

Объем финансирования инвестиционной программы на 2019-2023гг. составляет 24 757,9 млн.руб. с НДС.

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

Объем финансирования инвестиционной программы 2019-2023 гг. и ввод мощностей в результате выполнения работ в разрезе территорий

	Объем финансирования, млн.руб. с НДС	Ввод мощностей	
		МВ*А	км
АО "ДРСК"	24 757,9	1 049,3	4 102,7
Амурская область	7 501,0	249,6	1 415,8
Приморский край	7 205,8	417,0	1 577,4
Хабаровский край	5 419,5	236,4	672,1
Еврейская автономная область	1 442,1	42,2	326,0
Республика Саха (Якутия)	3 189,7	104,1	111,5

Основные мероприятия ИПР АО «ДРСК» на 2019-2023 гг.

1. 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 период 2019-2023 гг. включен инвестиционный проект «АИИС КУЭ розничного рынка электроэнергии». Инвестиционной программой АО «ДРСК» по данному ИП запланировано финансирование в объеме 1 705,1 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.

2. С целью подключения потребителей в состав ИПР включены мероприятия по реконструкции существующих сетей и новому строительству электросетевых объектов на сумму 8 055,3 млн. руб. с НДС. Выполнение мероприятий планируется за счет средств заявителей и собственных средств АО «ДРСК».

3. 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 2019-2020гг. запланировано финансирование 1 897,6 млн.руб. с НДС.

4. Для обеспечения электроснабжения объектов ТОР «Николаевск» в Николаевском районе Хабаровского края на 2019-2020 гг. запланированы средства в объеме 1 100,3 млн.руб. с НДС.

5. Для обеспечения электроснабжения объектов ТОР «Белогорск» в Амурской области на 2019-2021 гг. запланированы средства в объеме 696,7 млн.руб. с НДС.

6. 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 2019-2020 гг. запланировано финансирование 160,7 млн.руб. с НДС.

7. 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, измерительных трансформаторов тока и напряжения, установке устройств релейной защиты, автоматики и противоаварийной автоматики, регистраторов аварийных событий и средств фиксации мест повреждений (ОМП). Объем финансирования таких проектов составляет 6 596,5 млн.руб. с НДС.

8. Для обеспечения энергоснабжения существующей инфраструктуры Томмотского энергоузла Республики Саха (Якутия) на напряжении 35 кВ от ПС 220 кВ Томмот планируется выполнение мероприятий по реконструкции электросетевых объектов. На 2019-2020 гг. запланировано финансирование 210,7 млн.руб. с НДС.

9. 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 2 193,5 млн. руб. с НДС.

В результате выполнения инвестиционной программы 2019-2023гг. планируется реконструировать и построить 4 102,7 км ЛЭП, ввести 1 049,3 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.

В настоящее время в АО «ДРСК» особое внимание уделяется проблеме перегруженности закрытых для технологического присоединения дополнительных нагрузок центров питания 35-110 кВ. По состоянию на начало 2019г. из 715 трансформаторных подстанций 35-110 кВ - у 196 ПС загрузка, с учетом принятых по договорам ТП обязательств, превышает нормируемую НТД. По сравнению с 2017 годом, произошло снижение количества перегруженных центров питания на 16 ед., обусловленный более высокими температурами зимы 2018-2019 в Приморском крае и заменой силовых трансформаторов на более мощные на 3 ПС 35-110 кВ в Амурской области.

Для решения проблемы в АО «ДРСК» разработана и ежегодно актуализируется Программа по снижению количества перегруженных центров питания 35-110 кВ. Технические решения, предусмотренные в указанной Программе, учитываются филиалами при формировании инвестиционных программ.

Кроме того, приоритетным направлением инвестиционной деятельности на ближайше 3 года является реализация мероприятий по развитию электросетевого комплекса 35-110 кВ, предусматривающих:

- Организацию электроснабжения объектов территорий опережающего социально-экономического развития и свободного порта Владивосток, объектов газопровода Сила Сибири, Амурских газоперерабатывающего и газохимического комплекса, в рамках реализации которых предусмотрено строительство значительного числа новых ЛЭП и центров питания 35-110-220 кВ.

- Снятие технических ограничений с перегруженных центров питания 35-110 кВ, на технологическое присоединение дополнительных нагрузок, включая замену силовых трансформаторов на более мощные, перевод 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).

- Снятие сетевых ограничений по передаче электрической мощности в Артемовский ГО, Надеждинский и Хасанский районы Приморского края.

- Строительство новых центров питания 35-110 кВ в местах формирования значительных электрических нагрузок в городах и районах в зоне функционирования АО «ДРСК».

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

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

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

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

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

В ходе реализации инвестиционной программы АО «ДРСК» в 2015-2017 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, что позволило 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;
- изменение конфигурации сети 0,4-10 кВ при проведении реконструкции, что позволило 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 позволило:
 - исключить возникновение коротких замыканий при соприкосновении проводов с деревьями и взаимном касании проводов, что приводит 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 реализации «последних миль» до объектов выполнена подвеска ВОЛС на участках Шкотовский РЭС-ПС 110кВ.Топаз-ПС 110кВ Большой Камень1-ПС 220кВ Большой Камень2, ПС 110 кВ. Сергеевка-Сергеевский мастерский участок.

Для объектов, где применение ВОЛС нецелесообразно, применялись цифровые системы ВЧ связи по ЛЭП по филиалам «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 16 источников бесперебойного питания.

В рамках реализации инвестиционного проекта «Модернизация коммерческого учета по границам розничного рынка электроэнергии АО «ДРСК» в период с 2015 по 2017 годы установлено 20 638 приборов учета. При этом достигнут суммарный эффект от снижения сверхнормативных потерь электроэнергии в размере 14 249,8 тыс. кВт*ч.

РАЗДЕЛ 7. ИННОВАЦИИ

1. 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 управления, измерений, диагностики и контроля;
- повышение энергоэффективности как на объектах компании, так и у потребителей, согласно требованиям 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» и в связи с ростом цен на энергоресурсы, вхождением России в ВТО и оживленным развитием рынка энергосберегающих технологий;
- развитие системы управления компанией, внедрение информационных технологий, инновационной деятельностью, производственными и бизнес-процессами.

Основываясь на перечне критических технологий, утвержденного Указом Президента Российской Федерации от 21.05.06 № 842, Обществом ежегодно формируется среднесрочный план реализации мероприятий программы инновационного развития, 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 системы разработки и внедрения инновационной продукции и технологий;
- развитие внешнеэкономической деятельности и международного сотрудничества в инновационной сфере.

2. Объем и источники финансирования инновационной деятельности.

Инновационные мероприятия АО «ДРСК» в 2018 году финансировались за счет собственных средств, в составе инвестиционной программы Общества. Затраты на реализацию инновационных мероприятий в 2018 году составили 338274,4 тыс. руб. (с НДС). Источником финансирования мероприятий являлись собственные средства Общества (амортизация).

3. Основные инновационные проекты, реализуемые в 2018 году:

- ◆ АИИС КУЭ розничного рынка (с ПИР).
- ◆ Разработка и построение системы защиты ВЛ 110 кВ с использованием быстродействующих защит на микропроцессорной базе.
- ◆ Установка устройств ОМП и регистраторов аварийных событий на микропроцессорной базе.
- ◆ Внедрение новейшей аппаратуры для проверки и обслуживания цифровых защит с использованием микропроцессорной базы и программного обеспечения для автоматических проверок МП защит с большим количеством функций.
- ◆ Приобретение лицензионного программного обеспечения.

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

В 2018 году в АО «ДРСК» завершена НИОКР «НИР передача по цифровым высокочастотным каналам комбинированного широкополосного высокоскоростного цифрового потока стандарта E1 с интерфейсами G.703 (G.704), Ethernet, TЧ, V.24 RS-232 в полосе частот аналогового оборудования ВЧ связи. Опытно-конструкторская разработка образцов плат в существующее оборудование цифровой ВЧ связи» и продолжена работа по НИОКР «Локация мест повреждений и поиск неоднородностей линий электропередачи всех классов напряжений».

С 2019 года начата реализация НИОКР:

- 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.

5. Выполнение мероприятий по развитию системы управления инновационной деятельностью в 2018 году.

В АО «ДРСК» мероприятия реализуются в рамках ПИР ПАО «РусГидро», а также в соответствии с руководящими документами ПАО «РусГидро».

6. Мероприятия в области освоения новых технологий.

По программе инновационного развития в 2018 году продолжают осуществляться мероприятия в области освоения новых технологий:

- внедрение новейшей аппаратуры для проверки и обслуживания цифровых защит с использованием микропроцессорной базы и программного обеспечения для автоматических проверок МП защит с большим количеством функций;
- модернизация системы учёта потребляемой электроэнергии с применением микропроцессорных приборов учета;
- модернизация РЗА и ПА с внедрением принципиально новых систем на основе микропроцессорных технологий.

7. Мероприятия в области развития взаимодействия с субъектами инновационной среды.

Специалисты АО «ДРСК» взаимодействуют с российскими и зарубежными производителями современного энергетического оборудования, а также проектными институтами на всей территории Российской Федерации. Закупаются современное коммутационное оборудование, система цифровой передачи данных, приборы и установки для проверки новейших устройств РЗА.

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

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

9. Мероприятия в области международного сотрудничества и внешнеэкономической деятельности.

АО «ДРСК» в 2018 году не принимало участие в мероприятиях международного сотрудничества и внешнеэкономической деятельности.

10. Планы и задачи Общества в области инновационного развития на 2019 год.

АО «ДРСК» на 2019 год запланировало к выполнению 15 мероприятий с объемом финансирования 391670,0 тыс. руб. (с НДС), в том числе:

1. Раздел «Инновационные проекты и мероприятия»:
 - 1.1. Освоение новых технологий на производстве:
 - Установка приборов учета с автоматизированным снятием показаний по

границам балансовой принадлежности

- приобретение установки поверочной трехфазной высоковольтной для измерительных трансформаторов напряжения (ИТН) до 35 кВ «УПТВ – 3 – 35».

1.2. Внедрение информационных технологий:

- приобретение лицензионного программного обеспечения (ЛПО).

1.3. Проведение НИОКР:

- Локация мест повреждений и поиск неоднородностей линий электропередачи всех классов напряжения;

- 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 (НИОКР).

2. Раздел «Развитие системы управления инновациями и инновационной инфраструктуры»:

2.1. Развитие организационной структуры и механизмов управления ПИР:

- Проведение ресертификационного и надзорных аудитов 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 компаний холдинга в вузах.

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.

8.2. Численность и структура работников

8.2.1 Списочная численность и структура работников по категориям

Списочная численность персонала АО «ДРСК» по состоянию на 31.12.2018 г. составила 7 490 человек и, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, увеличилась на 13 человек. Из списочной численности персонала 74,94% мужчин и 25,06% женщин. Структура персонала по категориям представлена в таблице 1 и диаграмме 1.

Таблица 1.

Структура персонала по категориям

Категории	31.12.2016		31.12.2017		31.12.2018	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	1202	16,11	1022	13,67	1013	13,5
Специалисты	2073	27,75	2283	30,53	2295	30,6
Служащие	12	0,16	15	0,20	18	0,3
Рабочие	4180	55,98	4157	55,6	4164	55,6
Всего	7467	100	7477	100	7490	100

В структуре персонала по категориям в сравнении с аналогичным периодом 2017 г. не произошло существенных изменений. Незначительное увеличение числа рабочих на 7 чел. (0,16%) произошло за счет приема персонала на вакантные должности. Снижение числа руководителей на 0,9% и увеличение специалистов и служащих на 44,2% произошло в рамках мероприятий по повышению эффективности деятельности АО «ДРСК», увеличения норм управляемости персонала.

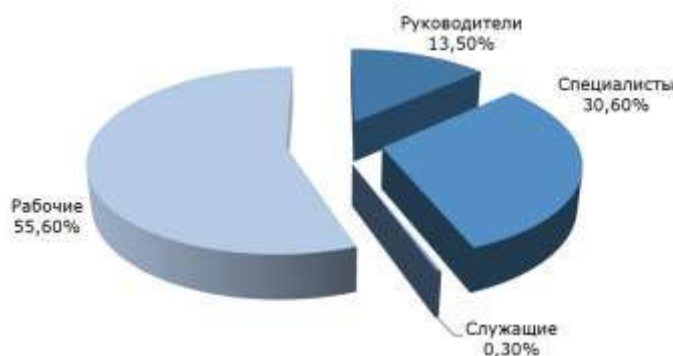


Диаграмма 1. Структура персонала АО «ДРСК» по категориям 2018 г.

8.2.2 Возрастной состав работников

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2016 года по 2018 год произошло увеличение числа работников АО «ДРСК» в возрастной категории от 30 до 50 лет, уменьшается число работников до 30 лет и старше 50 лет, а также пенсионеров по возрасту. Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2018 года составляет 42,5 года -таблица 2.

Таблица 2.

Возрастной состав работников АО «ДРСК»

Возраст	31.12.2016		31.12.2017		31.12.2018	
	чел	%	чел	%	чел	%
До 30 лет	1064	14,2	967	13,0	891	11,9
От 30 до 50 лет	4080	54,7	4227	56,5	4393	58,6
Старше 50 лет, в том числе пенсионеры по возрасту (работающие)	2323	31,1	2283	30,5	2206	29,5
	946	12,7	795	10,6	758	10,1
Всего	7467	100	7477	100	7490	100
Средний возраст	42,2		42,5		42,5	

В Обществе работает 758 пенсионеров по возрасту, что составляет 10% от общей численности работников. По сравнению с 2017 годом количество работающих пенсионеров снизилось на 4,7%.

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 2016-2018 года после прохождения студенческой практики принято 9 выпускников ВУЗов.

8.2.3 Качественный состав работников (уровень образования)

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

Таблица 3.

Образование	31.12.2016		31.12.2017		31.12.2018	
	чел	%	чел	%	чел	%
Высшее образование	3174	42,5	3174	42,5	3407	45,5
Среднее профессиональное	2867	38,4	2954	39,5	2831	37,8
Среднее общее	1219	16,3	1148	15,4	1062	14,2
Начальное и основное общее	207	2,8	201	2,6	190	2,5
Всего	7467	100	7477	100	7490	100

В Обществе предъявляются высокие требования к уровню образования и квалификации работников, что влияет на улучшение качественного состава работников. В 2018 году увеличилась доля работников, имеющих высшее образование на 7,3 % в сравнение с аналогичным периодом 2017 г. Доля работников, имеющих среднее профессиональное образование в 2018г. уменьшилась относительно 2017 г. на 4,2 %. Среднее общее, основное общее и начальное общее составляют 16,7 %, 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». 117

работников АО «ДРСК» обучаются на заочной форме обучения, повышая свой квалификационный уровень.

8.2.4 Данные по движению персонала

Коэффициент оборота работников составляет: по принятым 9,9 %, по выбывшим 9,79 %. Коэффициент текучести персонала за период 2018 года увеличился в сравнении с аналогичным периодом 2017 г. на 0,64% и составляет 5,20%.

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

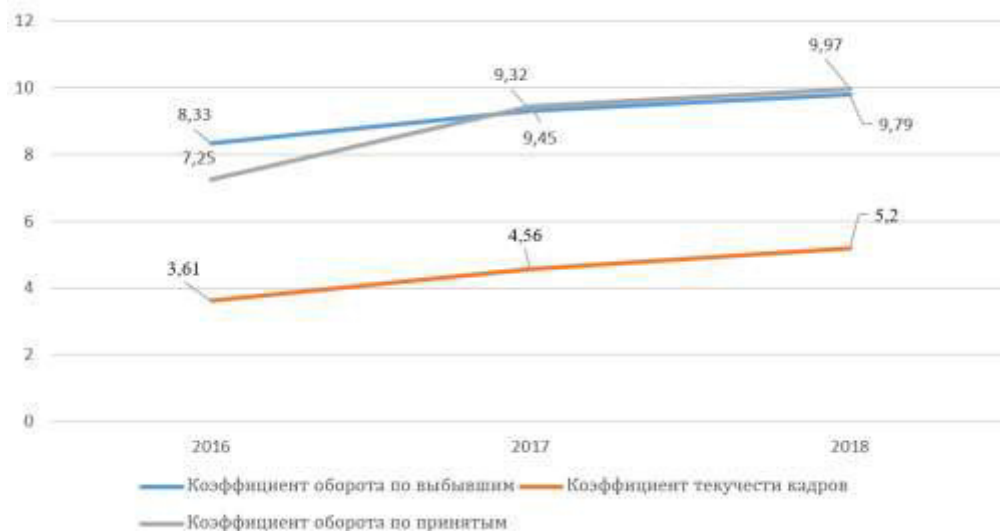


Диаграмма 2. Коэффициенты оборота работников по принятым, выбывшим и текучести АО «ДРСК», %

В 2018 году уволились по собственному желанию 352 человека, за прогулы и дисциплинарные нарушения уволены 14 человек. Основные причины увольнения персонала по собственному желанию:

- в связи с выходом на пенсию (54%),
- в связи с низкой оплатой труда (19%),
- в связи с переменной места жительства (7%),
- по иным причинам (6%), среди которых необходимость ухода за больным ребенком или членом семьи, трудоустройство на постоянную работу и т.д., в связи с высокой напряженностью, ответственностью и интенсивностью труда (11%),
- в связи с конфликтом с руководством, коллективом (2%),
- в связи с отсутствием карьерного роста (1%).

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 (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.

8.3. Расходы на оплату труда

№	Показатель	2016	2017	2018
1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	5 459 879,6	5 827 511,4	6 011 337,3
2	Среднемесячная заработная плата на 1 работника, руб.	61 225	65 498	67 842

Рост фонда оплаты труда за 3 года составил 10,1 %, в том числе:

- 2017 год к 2016 - 6,7 %

- 2018 год к 2017 - 3,2 %

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

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась с 2017 года на 3,6 % и в 3,5 раз превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионе.

8.4. О развитии персонала

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

Общие затраты на развитие персонала представлены в таблице 4:

Таблица 4.

Затраты на развитие персонала	2016, тыс.руб.	2017, тыс.руб.	2018, тыс.руб.
	21 502,89	23 615,34	23 843,24

Основные направления обучения персонала АО «ДРСК» представлены в динамике за три года в диаграмме 3.



Диаграмма 3. Основные направления обучения персонала АО «ДРСК»

Безопасность труда, обеспечение безопасного производства работ и повышения ответственности каждого работника – приоритетные направления обучения компании. Доля нормативного обучения согласно требованиям надзорных органов (по охране труда и промышленной безопасности и др.) в структуре обучения в анализируемых периодах занимает более 66 % от количества обучающих мероприятий.

В 2018 году работниками Общества пройдено обучение на 6536 (внешнее и корпоративное обучение) курсах, в том числе: 1593 курса пройдены руководителями, 1540 специалистами и служащими, 3403 – рабочими. Кроме того на рабочем месте прошли подготовку по должности 2230 чел. Расшифровка основных направлений профессиональной подготовки персонала в 2018 году приведена в таблице 5 «Сведения об обучении персонала 2018 г.»

Таблица 5.
Сведения об обучении персонала в 2018 г.

№ пп.	Направления обучения	Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. рублей
1.	Нормативное обучение согласно требованиям Ростехнадзора, Роструда и других контролирующих органов	4857	15754,17
2.	Организационно-управленческое обучение	1111	6904,99
3.	Проектное обучение	2	31,0
4.	Высшее образование	16	353,17
5.	Вторая профессия	89	649,91
6.	Соревнования профессионального мастерства	461	150,0
7.	ОБЩИЙ ИТОГ	6536	23 843,24

Взаимодействие с образовательными организациями по опережающей подготовке будущих работников ведется на регулярной основе. 17 экспертов Общества ведут преподавательскую деятельность в вузах, участвуют в работе государственных и экзаменационных комиссий.

В 2018 г. 357 студентов из 14 ВУЗов, в основном Дальневосточного региона, прошли производственную практику на производственных объектах Общества. Перечень основных ВУЗов таблица 6.

Таблица 6.

Наименование ВУЗа	Кол-во студентов
ФГБОУ ВПО «Дальневосточный государственный аграрный университет»	13
ФГБОУ ВО «Амурский государственный университет»	226
ФГБОУ ВО "Приамурский государственный университет имени Шолом-Алейхема"	51
ФГБОУ ВО "Дальневосточный университет путей сообщения"	28
ФГАОУ ВО "Дальневосточный федеральный университет"	6
ФГБОУ ВО "Дальневосточный государственный технический рыбохозяйственный университет"	21

Наиболее востребованные образовательные программы ВУЗов и направления сотрудничества с опорными вузами в 2018 г. представлены в таблицах 7 и 8:

Таблица 7.

Образовательные программы вузов, 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 "Тихоокеанский государственный университет"	Обеспечение экологической безопасности
2	ФГБОУ ВО "Тихоокеанский государственный университет"	Контроль качества работ в строительстве
3	ФГБОУ ВО "Дальневосточный государственный университет путей сообщения"	Электроэнергетика и электротехника
4	ФГБОУ ВО "Комсомольский-на-Амуре государственный технический университет"	Электроэнергетика и электротехника
5	Хабаровский филиал ФГБОУ ВО "Сибирский государственный университет водного транспорта"	Электроэнергетика и электротехника
6	ФГБОУ ВПО "Приамурский государственный университет имени Шолом-Алейхема"	Электроэнергетика и электротехника
7	ФГАОУ ДПО "Академия стандартизации, метрологии и сертификации "	Метрологическая экспертиза технической документации
8	ФГАОУ ДПО «Петербургский энергетический институт повышения квалификации»	Повышение квалификации диспетчеров Центров управления сетями (ЦУС) и ОДС ЦУС
9	ФГАОУ ДПО "Академия стандартизации, метрологии и сертификации (учебная)"	Поверка и калибровка средств электрических измерений
10	ФГАОУ ВО «Дальневосточный государственный аграрный университет»	«Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами»
11	ФГАОУ ВО «Дальневосточный государственный аграрный университет»	«Обеспечение экологической безопасности руководителями (специалистами) общехозяйственных систем управления»
12	ФГАОУ ВО «Дальневосточный государственный аграрный университет»	"Диагностика высоковольтного электроэнергетического оборудования на основе измерения частичных разрядов"

Таблица 8.

Основные направления сотрудничества с опорными вузами

№	Наименования вузов	Основные направления сотрудничества с каждым из опорных вузов
1	ФГБОУ ВО «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, проведение практики студентов
2	ФГАОУ ВО "Дальневосточный федеральный университет"	Сотрудничество о прохождении производственной практики студентов
3	ФГБОУ ВО "Приамурский государственный университет имени Шолом-Алейхема"	Сотрудничество о прохождении производственной практики студентов
4	ФГБОУ ВО "Комсомольский-на-Амуре государственный технический университет"	О сотрудничестве на осуществление совместной работы по повышению качества подготовки специалистов для электросетевого комплекса
5	ФГБОУ ВО "Дальневосточный государственный университет путей сообщения"	О сотрудничестве на осуществление совместной работы по повышению качества подготовки специалистов для электросетевого комплекса

№	Наименования вузов	Основные направления сотрудничества с каждым из опорных вузов
6	ФГБОУ ВО "Дальневосточный государственный технический рыбохозяйственный университет"	На проведение практики студентов ФГБОУ ВО "ДАЛЬРЫБВТУЗ"
7	ФГБОУ ВО " Тихоокеанский государственный университет"	Сотрудничество в области подготовки выпускников и распределения специалистов

В АО «ДРСК» отсутствует собственный учебный центр, но основное обучение работников проводится в обучающих организациях подготовки персонала АО-энерго, входящих в состав ПАО «РусГидро», в 2018 г. пройдено по 3330 курсам, в том числе:

- в ЧОУ ДПО «Амурский энергетик» г. Благовещенск - 2508 курса;
- в ЧОУ ДПО «Учебный комбинат» г. Артем 765 курса;
- в ЦПП им. Долженко Н.И. (АО «ДГК») - 10 курсов;
- в филиале ПАО «РусГидро» - «КорУНГ» пройдено обучение по 47 курсам.

8.5. Социальная политика

Основным документом в области социальной политики и социального партнерства Общества является коллективный договор Акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания» на 2017 – 2018 годы, устанавливающий систему льгот, гарантий и компенсаций, предоставляемых работникам Общества, в том числе сверх предусмотренных законодательством Российской Федерации.

Социальные расходы Общества

	2016, тыс.руб.	2017, тыс.руб.	2018, тыс.руб.
Социальные расходы	279 545,5	287 153,4	300 064,3
В том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной плате работников	168 300,8	167 858,0	169 232,3

Общая сумма средств, направленных на социальное обеспечение согласно Коллективному договору Общества увеличилась с 2017 года на 10 %, что объясняется в основном увеличением количества работников, уволившихся в связи с выходом на пенсию и получивших материальную помощь с учетом продолжительности стажа работы в Обществе, а также увеличением количества получателей льгот (путевок на санаторно-курортное лечение, материальной помощи по особым жизненным обстоятельствам) и увеличением предельной суммы компенсации оплаты проезда к месту отдыха и обратно.

Основную долю в структуре социальных расходов занимает 50- процентное возмещение платы за электро – и теплоэнергию и материальная помощь при уходе работников в ежегодный основной оплачиваемый отпуск, получателями которых стали соответственно 89% и 96% работников Компании. Единовременная материальная помощь при выходе на пенсию выплачена 204 работникам, также в течение года предоставлялась материальная помощь неработающим пенсионерам, которую получили 2 764 чел. Общество оказало материальную помощь 1 837 работникам по особым жизненным обстоятельствам. Частично компенсирована стоимость 801 путевки на санаторно-курортное лечение сотрудникам Общества и в оздоровительные лагеря детям работников.

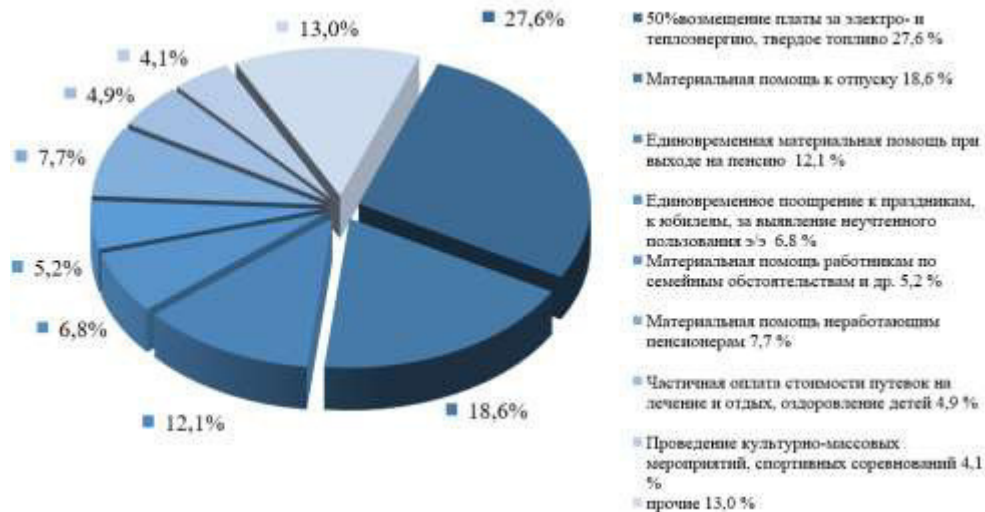


Диаграмма 4. Структура социальных расходов, % 2018 год

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.

В отчетном периоде количество застрахованных работников составило 5584 человека, что составляет 75% общей численности работников Общества.

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.

Негосударственное пенсионное обеспечение (далее – НПО).

Программа НПО реализуется в Обществе с 2007 года. Объем финансирования НПО в 2018 году составил 64 748, 6 тыс. руб.

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 2018 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 политики где рассматриваются предложения по включению работников в программу НПО в зависимости от индивидуального вклада и стажа работы в Компании.

Количество участников паритетного плана – 1565 человек работников, или 21% от списочной численности на конец 2018 года. Выплата негосударственной пенсии оформлена для 84 участников программы «Поддерживающая» корпоративного плана, уволившихся в связи с выходом на пенсию.

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, кроме того, дважды в год проводится Спартакиада энергетиков Амурской области и Спартакиада среди руководящего состава Компании. Команда АО «ДРСК» показала высокие результаты в финале

Общекорпоративной спартакиады Группы РусГидро, 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.

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 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 АО «ДРСК» с 2014г. в АО «ДРСК» организовано проведение специальной оценки условий труда (далее СОУТ). Всего по Обществу подлежит проведению СОУТ 6 793 рабочих места (далее РМ).

По состоянию на 31.12.2018г. СОУТ проведена на 6 755 рабочих местах, что составило 99,4 %. По 38 рабочим местам в 2018 году организовано проведение СОУТ, работы завершатся в 1 квартале 2019 года.

В 2018 г. проведена внеплановая СОУТ на 149 РМ, в том числе:

- на 135 РМ в связи с переаттестацией (модернизация оборудования);
- на 1 РМ в связи с произошедшим НС;
- на 13 РМ, как вновь созданные рабочие места или ранее вакантные.

На соответствие государственным нормативным требованиям охраны труда по Обществу задекларировано 4 376 рабочих мест.

Количество 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 2 565 человек.

Затраты по предоставлению гарантий и компенсаций в связи с работой во вредных и опасных условиях труда в 2018г. распределились по следующим категориям:

- оплата за дополнительный отпуск и сокращенный рабочий - 13,62%;
- доплаты по тарифной сетке (окладу) за работы во вредных и (или) опасных условиях - 85,62%;
- компенсации за увеличение продолжительности рабочей недели с 36 часов до 40 часов - 0,76%.

Затраты по обеспечению льгот и компенсаций приведены в таблице.

Наименование затрат	Ед. изм.	2018г.
Доплаты за ежегодный дополнительный отпуск и сокращенный рабочий день за работу во вредных и (или) опасных условиях труда.	тыс.руб	11 340,19
Доплаты по тарифной сетке (окладу) за работы во вредных и (или) опасных условиях труда.	тыс.руб	71 264,44
Компенсация за увеличение продолжительности рабочей недели с 36 часов до 40 часов.	тыс.руб	629,20
Всего затрат по обеспечению гарантий и компенсаций.	тыс.руб	83 233,83

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 в соответствие нормативным требованиям законодательства РФ.

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

В соответствие 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» на уровне Общества и филиалов АО «ДРСК» был утвержден «План мероприятий по улучшению условий и

охране труда на 2018г.» (Соглашение по охране труда).

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

В соответствии со ст.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 АО «ДРСК» на охрану труда в 2018г. составили 1,3% от себестоимости оказываемых работ и услуг и составили 371 094,49 тыс. руб. (в 2017г. 351 941,36 тыс.руб, рост на 5,4% к уровню прошлого года).

Финансирование затрат происходило по следующим направлениям и затраты составили:

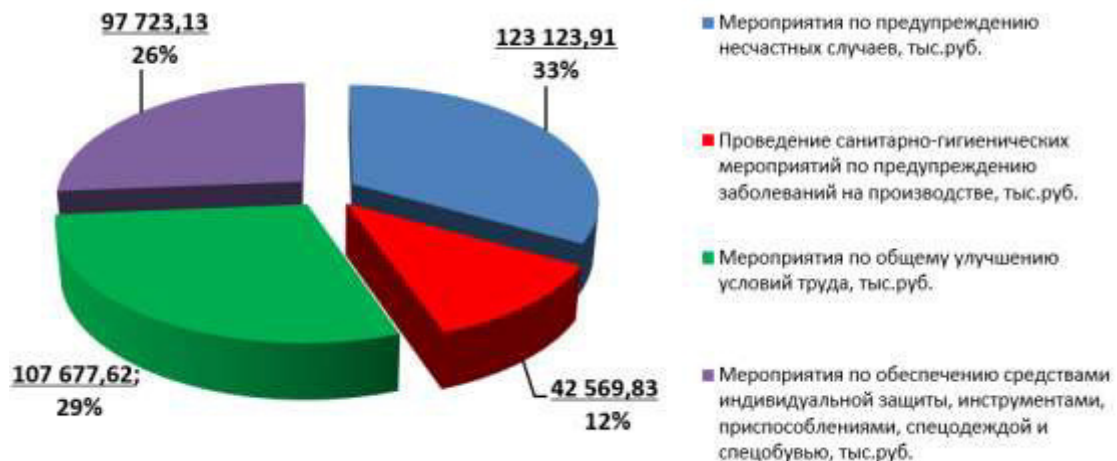
- на мероприятия по предупреждению несчастных случаев и повышение безопасности труда 123 123,91 тыс.руб.;
- на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве 42 569,83 тыс.руб.;
- на мероприятия по общему улучшению условий труда 107 677,62 тыс.руб.;
- на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, приспособлениями, инструментами, спецодеждой и спецобувью 97 723,13 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 АО «ДРСК» в 2018г. 7 362 человека, сумма расходов на обеспечение СИЗ в расчете на одного работника составила 13,27 тыс.руб./чел. против 13,12 тыс.руб./чел. в 2017г.

Затраты на мероприятия по охране труда в расчете на 1 работника составили 50,41 тыс.руб. против 47,67 тыс.руб./чел. в 2017г.

В 2018г. 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».

Финансовому обеспечению за счет сумм страховых взносов подлежали расходы

на проведение периодических медицинских осмотров работников.

Сумма возврата финансовых средств, направленных на сокращение производственного травматизма и профзаболеваний работников, занятых с вредными и опасными производственными факторами в 2018 году составила 4 081,24 тыс.руб. против 3 905,78 тыс.руб. в 2017г. (рост на 4,5%).

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 АО «ДРСК» руководствуется введенным в Обществе «Положением об обеспечении средствами индивидуальной защиты работников АО «ДРСК» П-СМОЗиОБТ-6.1-01.09-42-01.

Состояние травматизма.

В 2018 году в Обществе зарегистрировано 2 несчастных случая на производстве (далее НС). По степени тяжести, произошедшие НС, относятся к категориям:

- 1 НС «легкой степени тяжести»;
- 1 НС со смертельным исходом.

Основными причина НС явились:

- Неудовлетворительная организация производства работ - 1 НС;
- Нарушение Правил дорожного движения - 1 НС (вина сторонних лиц).

Коэффициент частоты общего травматизма составил $K_{ч}=0,272$.

В 2018 году в АО «ДРСК» зарегистрировано 1 профессиональное заболевание у водителя автомобиля 5 разряда группы механизации и хозяйственного обслуживания СП «Южные ЭС» филиала «Приморские ЭС» при общем стаже 40 лет и 9 месяцев с диагнозом «Хроническая поясничная радикулопатия, умеренно выраженный болевой мышечно-тонический синдром».

В 2018 году травматизма персонала подрядных организаций, осуществляющих услуги (работы) на договорной основе на территории энергообъектов и оборудовании АО «ДРСК» не зарегистрировано.

На энергообъектах АО «ДРСК» за 2018г. зафиксировано 11 НС со сторонними лицами, из них 1 НС со смертельным исходом. При НС пострадало 11 человек, в том числе 4 подростка в возрасте от 12 до 14 лет.

10 НС (90,9%) произошли по причине совершения самими пострадавшими 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».

Причиной 1 НС явилось внешнее механическое воздействие на стойку опоры ВЛ, что привело к развитию скрытого дефекта (загнивание опоры) и дальнейшему падению опоры на пострадавшую. По результатам расследования данного НС нарушений требований правил и инструкций при эксплуатации ВЛ-0,4кВ со стороны филиала АО «ДРСК» не установлено.

Обучение требованиям охраны труда работников АО «ДРСК».

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

В 2018 году в образовательных организациях проведено обучение требованиям охраны труда 440 работникам Общества. Обучение требованиям охраны труда, пожарной и промышленной безопасности, другим нормам и правилам в рамках образовательных программ (программ подготовки персонала) проведено 4682 работникам Общества.

Весь персонал Общества своевременно проходит обучение и проверку знаний требований охраны труда в соответствии 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 60 человек. 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 АО «ДРСК» по состоянию на 31.12.2018 составляла 7 362 чел.).

Регламентирующие документы по вопросам охраны здоровья и безопасности труда.

В 2018 году в АО «ДРСК» для повышения уровня безопасного проведения работ, улучшения условий труда и охраны здоровья персонала были приняты к исполнению:

1. Распорядительные документы Общества:
 - Приказ АО «ДРСК» от 28.02.2007 № 104 «Об организации работы с персоналом»;
 - Приказ АО «ДРСК» 26.12.2012 № 709 «Об организации производственного контроля за условиями труда»;
 - Приказ АО «ДРСК» от 05.02.2018 № 44 «О работе с персоналом исполнительного аппарата АО «ДРСК»;
 - Приказ АО «ДРСК» от 19.02.2018 № 67 «Об итогах работы по охране труда и БДД в 2017г. и задачах на 2018 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»;
 - Политика в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда ПК-СМОЗиОБТ 5.3-01.ГД, утверждена приказом АО «ДРСК» от 23.01.2017 № 15;
 - 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 ОАО «ДРСК» от 15.08.2012 № 84;
 - «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 29.11.2013 № 506;
 - «Документированная процедура по идентификации законодательных и других требований в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда» ДП-СМОЗиОБТ-4.3.2-01.09-05, введена приказом АО «ДРСК» от 25.06.2014 № 183;

- «Положение о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах АО «ДРСК» П-СМОЗиОБТ-8.2.3-01.09-09-02, 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 № 149;
- «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.

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

Для достижения цели Политики в области ОЗиОБТ, предупреждения несчастных случаев, повышения ответственности руководителей всех уровней управления АО «ДРСК» за состояние охраны труда в Обществе, с учетом материалов расследования несчастного случая со смертельным исходом в филиале «Хабаровские ЭС» выполнен ряд мероприятий:

1. Обеспечено проведение собраний в каждом РЭС, на которых проведен разбор выявленных фактов нарушений, допущенных при НС. До каждого работника доведено содержание п.4.2. ПОТ ЭЭУ (о недопустимости самовольного проведения работ в действующих электроустановках, а также расширения рабочих мест и объема задания, определенных нарядом-допуском) для понимания того, что взаимоконтроль в бригаде это последняя ступень безопасности каждого члена бригады.

а) Организовано проведение на занятиях по специальной подготовке оперативного (оперативно-ремонтного) персонала проработки схем ограждения рабочего места и вывешивания плакатов безопасности, включающих в себя поясняющие фото- и/или видеоматериалы.

б) Осуществлена дополнительная закупка с целью обеспечения комплектации подстанций и бригад переносными знаками (плакатами) безопасности в соответствии с требованиями Приложения 8 Инструкции по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках.

в) В целях выполнения требований п.6.15. ПОТ ЭЭУ, установлены дополнительные требования при организации безопасного проведения работ на участках ВЛ, расположенных на территории РУ.

г) Ужесточены требования п.10.1., п.10.4. ПОТ ЭЭУ при первичном допуске бригады к работе в электроустановках по наряду-допуску. Персоналом СОТ организована выборочная проверка нарядов в части контроля исполнения установленных требований.

д) Проведены показательные допуски работникам, которым организационно-распорядительным документом предоставлены права (п.5.4., п.5.6., п.5.12. ПОТЭЭУ), а также членам бригады. Персоналом СОТ проведена проверка правильности оформления показательных допусков.

е) В течение 2018 года проведены беседы руководителями СП и филиалов со всем персоналом РЭС с проработкой следующих вопросов:

- организация контроля и контроль за членами бригады при выполнении работ;

- порядок действий производителя (руководителя) работ по наряду при выявлении обстоятельств, угрожающих безопасности работающих;
- ознакомление с Положением об оплате труда работников АО «ДРСК» П-ИСМ-6.2-01.04-145-01.

ж) Проведены выездные проверки подразделений: СП «СЭС» филиала «Хабаровские ЭС», СП «ЦЭС» филиала «Приморские ЭС», СП «ВЭС» и СП «ЦЭС» филиала «Амурские ЭС» по вопросам работы с персоналом и выполнения требований нормативных правовых актов РФ в области охраны труда, с учетом мероприятий, предусмотренных приказами АО «ДРСК» от 13.09.2016 № 252, от 12.12.2017 №404 и 19.02.2018 №67. По результатам проверок разработаны и выполняются Планы корректирующих и предупреждающих действий для обеспечения безопасности труда. Всего в 2018 году проведено 11 проверок.

2. Во исполнение ст. 221 ТК РФ и приказа Минздравсоцразвития РФ от 01.06.2009 № 290н «Об утверждении Межотраслевых правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты» персоналом СОТ проведен анализ предоставленной информации об организации хранения, стирки и сушки спецодежды и спецобуви (запрос от 12.02.2018 09-01-08/10/251). Для устранения выявленных нарушений в филиалах разработаны планы и запланированы финансовые средства для реализации вышеприведенных требований.

3. В целях исключения риска неисполнения работодателем требований ст.212 ТК РФ в связи с несвоевременной закупкой ПАО «РусГидро» спецодежды и спецобуви для персонала АО «ДРСК», проведена работа по продлению срока эксплуатации спец. одежды и спецобуви, пригодной для дальнейшего использования (решение протокола 2-КРВЭИПД от 25.04.2018).

4. Организовано проведение мероприятий по имитации несчастного случая на ВЛ-10 (6) кВ (в соответствии с поручением п.1.5 протокола совещания при Генеральном директоре №13-ГД от 18.05.2018)

5. При производстве работ в электроустановках установлено требование о наличии при себе у всего электротехнического персонала «Обязательства» (в соответствии с поручением п.1.4 протокола совещания при Генеральном директоре №13-ГД от 18.05.2018).

6. В целях обеспечения безопасности труда и охраны здоровья всего персонала АО «ДРСК», а также сторонних лиц, допущенных на производственные объекты АО «ДРСК», проведена работа по проверке организации работ подрядных организаций (решение протокола 13-ГД от 18.05.2018). В 2018 году проверено 386 бригад подрядных организаций, выявлено 175 нарушений, 16 бригад отстранено от работ. С 11 подрядными организациями организована претензионная работа в части оплаты штрафа за нарушения требований ОТ (штрафные санкции предусмотрены договором подряда).

7. В целях контроля соблюдения требований ТК РФ и требований ОТ, специалистами СОТ УНПБиОТ проведена проверка организации работы в условиях выезда в командировку на служебном транспорте для выполнения работ на ВЛ вне населенных пунктов. Результаты проверки и мероприятия по предотвращению травматизма доведены до филиалов письмом от 04.10.2018 №09-01-08-106/1686.

8. В соответствии с требованиями Трудового кодекса РФ и Порядком обучения по охране труда и проверки знаний требований охраны труда работников организаций, утвержденным Постановлением Министерства труда и социальной защиты РФ от 13.01.2003 № 1/29, и на основании приказов Обществ №44 от 02.02.2018 и №67 от 19.02.2018 во всех подразделениях Общества организовано обучение всего персонала требованиям охраны труда, с последующей проверкой знаний, а также обучение оказанию первой помощи пострадавшим.

9. 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.

10. Организован и проведен «Месячник подготовки к ремонтной кампании», «Месячник по подготовке персонала к работе в отопительный сезон 2018-2019 гг.» и

«Декадник Безопасности дорожного движения и безопасности пешеходного передвижения на внутренней и прилегающей территории предприятий». В ходе месячников проведена подготовка работников к безопасному производству работ, обеспечено безопасное состояние транспорта и оборудования.

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

12. Доведена информация до подразделений ИА и ФАО занимающихся перевозкам пассажиров и иных лиц автобусами об обязательном лицензировании данной деятельности и необходимости получения лицензии на осуществление данных перевозок до 29.06.2019 года, на основании Федерального закона от 30.10.2018 №386-ФЗ.

13. В целях предотвращения травматизма при работах на ВЛ в подразделениях Общества на основании письма от 05.12.2018 №09-01-08-118:

- проведена техническая учеба лицам, имеющим права выдачи нарядов, распоряжений, ответственного руководителя работ, производителя работ, допускающего, по правильному оформлению работ по нарядам, по определению возможности безопасного выполнения работ, правильности и достаточности принимаемых мер безопасности применительно к работам на ВЛ всех классов напряжения;

проверена актуальность перечней ВЛ находящихся под наведенным напряжением более 25 В.

14. Письмом от 26.12.2018 №09-01-08-131 доведены до подразделений Общества рекомендации, связанные с организацией труда в холодное время на открытой территории и в неотапливаемых помещениях.

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

Помимо этого, в 2018 году в АО «ДРСК» проводились следующие мероприятия по охране труда:

- 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».

- проведена актуализация Реестров рисков в области ОЗиОБТ по всем подразделениям АО «ДРСК».

Организация противопожарных мероприятий.

В Обществе был издан приказ от 09.01.2018г. № 1 «О повышении эффективности, надежности и безопасности энергетического производства в 2018 году», данным приказом утвержден План мероприятий по повышению пожарной безопасности оборудования, зданий и сооружений филиалов на 2018 год. Все, предусмотренные планом 53 мероприятия в течение года были исполнены.

В течение отчетного периода проводился ежегодный смотр на лучшее противопожарное состояние объектов филиалов АО «ДРСК» в 2018 году. По результатам смотра подведены итоги работы, оформлен протокол, издан приказ по Обществу.

В 2018 году на объектах Общества в соответствии с приказом АО «ДРСК» от 30.12.2014г. № 420 «О введении норм наличия средств предупреждения и тушения лесных пожаров при использовании лесов» создано 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 1739 человек. В их распоряжении имеется 659 единиц техники повышенной проходимости.

В соответствии с приказом АО «ДРСК» от 20.03.2018г. № 95 «О подготовке к прохождению весенне-летнего пожароопасного сезона 2018 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.

В течение отчетного периода 703 работника Общества прошли обучение по программам пожарно-технического минимума. Персоналу проведено 943 противопожарных тренировки, в том числе 130 тренировок было проведено совместно с подразделениями пожарной охраны МЧС России.

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 2018 год, утверждены приказом Общества от 04.05.2018 г. № 157 «Об установлении целей в области интегрированной системы менеджмента на 2018 год».

При установлении экологических целей и задач Общество учитывает:

- законодательные и другие требования в области охраны окружающей среды и рационального использования природных ресурсов;
- свои технологические возможности;
- собственные финансовые, производственные требования;
- а также 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 2018 год, утверждена приказом АО «ДРСК» от 09.01.2018 года № 1 «О повышении эффективности, надежности и безопасности энергетического производства в 2018 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	12	11	92	17 483
Приморские ЭС	12	12	100	5 567
Хабаровские ЭС	8	8	100	1 652
ЭС Еврейской автономной области	5	5	100	704
Южно-Якутские ЭС	6	5	83	1 216
ВСЕГО АО «ДРСК»	43	41	95	26 622

Всего на 2018 год запланировано к проведению 43 мероприятия.

Выполнено 41 мероприятия.

Процент выполнения по АО «ДРСК» составил 95 %.

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 2018 год	Факт замены 2018 год
АЭС	Силовые трансформаторы	0	0
	Измерительные трансформаторы	9	9
	Выключатели	82	82
ПЭС	Силовые трансформаторы	0	0
	Измерительные трансформаторы	0	0
	Выключатели	38	55
ХЭС	Силовые трансформаторы	0	1
	Измерительные трансформаторы	1	1
	Выключатели	14	14
ЭС ЕАО	Силовые трансформаторы	0	2
	Измерительные трансформаторы	0	0
	Выключатели	0	1
ЮЯЭС	Силовые трансформаторы	0	0
	Измерительные трансформаторы	0	0
	Выключатели	0	0
ВСЕГО АО «ДРСК»		Сил. Трансф. – 0 шт. Изм. Трансф. – 10 шт. Выкл. – 134 шт. V масла – 5,6 тонн	Сил. Трансф. – 3 шт. Изм. Трансф. – 10 шт. Выкл. – 152 шт. V масла – 14,8 тонн

В 2018 году произведена замена маслонаполненного оборудования с общим содержанием масла 14,8 тонн.

Процент выполнения составил 115%.

Экологический контроль:
1) Проверки государственных органов надзора (контроля):

В 2018 году в филиалах АО «ДРСК» проведены проверки надзорными органами:

В филиале АЭС проведена плановая выездная проверка Министерством природных ресурсов Амурской области по соблюдению требований законодательства РФ в сфере природопользования и охраны окружающей среды. В ходе проверок нарушений не выявлено. (Акт от 22.08.18 № 12-19/28; Акт от 14.08.18 № 38)

В филиале ЭС ЕАО проведена плановая выездная проверка Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Еврейской автономной области по выполнению требований санитарного законодательства, законодательства РФ в области защиты прав потребителей. В ходе проверок нарушений не выявлено. (Акт от 25.10.18 № 262).

2) Внутренние проверки АО «ДРСК»

За 2018 год в филиалах АО «ДРСК» службой внутреннего аудита ИА с привлечением специалистов ИА проведен внутренний аудит с включением вопросов по соблюдению экологической безопасности и соответствия системе экологического менеджмента.

Общее число проведенных проверок – 5

Несоответствия не выявлены.

В ходе проверок в филиалах выявлены замечания, которые были устранены в

ходе подготовки отчетов.

3) Согласно ежегодным план-графикам в филиалах проведен производственный экологический контроль (ПЭК). По результатам ПЭК разработаны мероприятия, позволяющие улучшить результативность природоохранной деятельности, как филиалов, так и Компании в целом.

Общее число проведенного ПЭК за 2018 год - 69 проверок.

Выявлено - 176 замечаний

Устранено - 176 замечаний

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 2018 год программа реализации экологической политики выполнена на 95%, согласно утвержденным критериям достижения показатель выполнен.

В 2018 году произведена замена маслonaполненного оборудования с общим содержанием масла 14,8 тонн.

Процент выполнения составил 115%.

В ходе проверок все выявленные несоответствия устранены в срок.

Штрафы (иски) за несоблюдение природоохранного законодательства за 2018 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 2018 году в АО «ДРСК» согласно ежегодной программе ремонтов и инвестпрограмме произведена замена масляных выключателей на вакуумные/элегазовые в количестве 152 штук.

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

Приказом АО «ДРСК» от 09.01.2018 года № 1 «О повышении эффективности, надежности и безопасности энергетического производства в 2018 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	Передача отходов на размещение, утилизацию, обезвреживание специализированным организациям	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.
2	Проведение технических осмотров автотранспорта с контролем отработанных газов	выполнено	Контроль за выбросами загрязняющих веществ в атмосферу. Снижение негативного воздействия на атмосферу.
3	Ремонт, реконструкция, организация маслоприемных устройств под силовыми трансформаторами	выполнено	Исключение течи масла. Снижение негативного воздействия на окружающую среду. Снятие риска штрафных санкций.
4	Замена масляных выключателей на вакуумные	выполнено	Исключение течи масла. Снижение негативного воздействия на окружающую среду.

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
5	Мониторинг подземных водозаборных скважин – полный, частичный химические анализы, бактериологические анализы	выполнено	Выполнение требований, установленных лицензионными условиями пользования скважинами, выполнение требований СанПиН 2.1.4.1175-02. Снятие риска штрафных санкций.
6	Инструментальный контроль за выбросами в атмосферный воздух, сбросами загрязняющих веществ от дождевых и талых стоков, хозяйственными водами	выполнено	Контроль качества сточных вод. Снятие риска штрафных санкций.
7	Лабораторный контроль качества сточных вод	выполнено	Контроль качества сбрасываемых сточных вод, снижение негативного воздействия на водные объекты.
8	Прочистка канализационных колодцев	выполнено	Минимизация негативного воздействия на центральную систему водоотведения
9	Климатические характеристики и фоновые концентрации загрязняющих веществ в зоне влияния подразделений СП ПЮЭС. Инвентаризация источников выбросов вредных веществ в атмосферу для СП ПЮЭС	выполнено	Получены климатические характеристики и фоновые концентрации районов для разработки проекта ПДВ для СП ПЮЭС
10	Установление окончательного размера СЗЗ для СП ПЮЭС в г. Владивостоке по ул. Стрелковая, 19-23. Контроль загрязнения атмосферного воздуха в СЗЗ	выполнено	Выполнение предписания от 07.06.2016 №756/1 снято.
11	Разработка проектной документации	выполнено	Выполнение требований природоохранного законодательства. Контроль над образованием отходов. Платежи за негативное воздействие на окружающую среду в пределах установленных лимитов. Снятие риска штрафных санкций.
12	Благоустройство баз и площадок	выполнено	Сохранение растительного слоя, исключение пожаров и выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, рекультивация земель, восстановление рельефа местности
13	Проведение производственного экологического контроля	выполнено	Выполнение требований законодательства РФ. Минимизация неблагоприятного воздействия отходов на окружающую среду. Снятие риска штрафных санкций
14	Обучение, участие в конференциях, целевых программах федеральных, региональных.	выполнено	Повышение квалификации руководителей и специалистов, ответственных за экологическую безопасность и систему экологического менеджмента.
15	Прохождение ресертификационного аудита на соответствие международному стандарту серии ИСО 14001	выполнено	Подтверждение соответствия системы экологического менеджмента международному стандарту серии ИСО 14001:2004. Сертификат № RU228801E-U от 16.03.2015 года
16	Выполнение мероприятий по улучшению СЭМ	выполнено	Соответствие системы экологического менеджмента международному стандарту серии ИСО 14001:2004

Затраты на реализацию программы экологической политики в 2018 году составили 26622 тыс. руб.

Затраты на проведение ресертификационного аудита интегрированной системы менеджмента составили 1635 тыс. руб.

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

В 2018 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 9833 тыс. руб., из них:

- по охране и рациональному использованию водных ресурсов 2602 тыс. руб.;
- по охране атмосферного воздуха 2176 тыс. руб.;
- по охране окружающей среды (земельных ресурсов) от отходов производства и потребления 5054 тыс. руб.;

Экологические платежи за 2018 год составили:

Авансовые платежи 294 тыс. руб. в том числе сверхлимитные платежи 92 тыс. руб.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду согласно декларации 387 тыс. руб. в том числе сверхлимитные платежи 8 тыс. руб.

Платежи за сверхнормативное размещение отходов образованы в связи с отсутствием на территории Алданского района, Еврейской автономной области специализированных предприятий, зарегистрированных в государственном реестре объектов размещения отходов.

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

Эффект от реализации мероприятий программы энергосбережения и повышения энергоэффективности за 2018 г. – 28110,3 тыс. кВтч., (69852,2 тыс. руб.)

Эффект от реализации мероприятий программы энергосбережения и повышения энергоэффективности за 2018 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 2018 г., (тонн)	Способ обращения
1	Отходы всех классов опасности, всего	1 669	-
2	Всего по I классу опасности	1	Передача
3	Всего по II классу опасности	4	Передача
4	Всего по III классу опасности	43	Передача, использование
5	Всего по IV классу опасности	1 246	Передача, использование
6	Всего по V классу опасности	375	Передача, 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 2016 год (тыс. тонн)	Образовалось отходов за 2017 год (тыс. тонн)	Образовалось отходов за 2018 год (тыс. тонн)
Отходы всех классов опасности, всего	1,737	1,742	1,669
Всего по I классу опасности	0,001	0,001	0,001
Всего по II классу опасности	0,004	0,006	0,004
Всего по III классу опасности	0,051	0,038	0,043
Всего по IV классу опасности	1,346	1,306	1,246
Всего по V классу опасности	0,335	0,391	0,375

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, накопители 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) систем и устройств маслохозяйства.

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

Доля материалов, представляющих собой повторно используемые отходы



Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам
Водопотребление

№ п/п	Наименования источника водопотребления	Ед. изм.	Забрано воды в 2018 г.
	Общее количество забранной воды из источников		43
1	Из подземных водоемов	тыс. куб. м.	28
2	Из горводопровода		15

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

№ п/п	Наименования источника водоотведения и метод очистки	Ед. изм.	Отведено за 2018 г.
	<i>По принимающему объекту</i>		
1	В поверхностные водные объекты	Тыс. м. куб./год	18
	<i>По методу очистки</i>		
1	Недостаточно очищенных		18

Филиалом АО «ДРСК» «Амурские ЭС» осуществлено отведение сточных вод в водный объект (ручей Безымянный) в объеме 18 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 2017 год (тыс. куб.м)	Отведено сточных вод за 2018 год (тыс. куб.м)
Поверхностные водные объекты	9	18

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 электропередач. Попадание птиц и продуктов их жизнедеятельности на оборудование линий электропередач 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 2018 году в целом по Обществу установлено 255 штук птицевозрастных устройств на сумму 947 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 2017 год (согласно Декларации), руб.	Авансовые платежи за 2017 год, руб.	Плата за НВОС за 2018 год (согласно Декларации), руб.	Авансовые платежи за 2018 год, руб.	Переплата, по состоянию на конец 2018 года, руб.	Возврат денежных средств	Штрафы за 2018 год
в пределах лимитов	423 701,90	-	379 304,94	202 010,99	-	-	
сверх установленных лимитов	105 471,84	-	7 951,14	91 892,37	-	-	
<i>Итого:</i>	<i>529 173,03</i>	<i>1 332 731,28</i>	<i>387 256,08</i>	<i>293 903,36</i>	<i>244 387,55</i>	<i>1 915 570,08</i>	<i>Не налагались</i>

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 2018 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 2018 год не налагались.

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, 28
Банковские реквизиты:
ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК Г.ХАБАРОВСК
БИК - 040813608, ИНН - 7707083893
к/с - 30101810600000000608, 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: Акционерное общество "БДО Юникон".
Сокращенное фирменное наименование: АО «БДО Юникон».
Вид деятельности: Осуществление аудиторской деятельности.
Место нахождения: 117587 г. Москва, Варшавское шоссе, д.125, строение 1, секция 11.
Почтовый адрес: 107061, г. Москва, Преображенская площадь, д.8, БЦ «Прео-8».
ИНН: 7716021332.
Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которого является: Саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация).
Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций: основной регистрационный номер записи: 11603059539
Контакты: тел.: (495) 797-56-65, факс: (495) 797-56-60, e-mail: reception@bdo.ru
Адрес страницы в сети Интернет: <https://www.bdo.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: 107996 г. Москва, ул. Стромынка, дом. 18, а/я 9

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.» - крупнейший, высокотехнологичный регистратор России, 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 11 084 акционерных обществ, имеющих ключевое значение для отечественной и мировой экономики.

По итогам I полугодия 2018 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) и возглавил рейтинг по количеству обслуживаемых эмитентов с числом владельцев более 500.

У АО "НРК-Р.О.С.Т." 48 филиалов в 43 регионах 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 2018 ГОД.

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

о бухгалтерской (финансовой) отчетности
АО «ДРСК» по итогам деятельности
за 2018 год



Тел: +7 495 797 56 65
Факс: +7 495 797 56 60
reception@bdo.ru
www.bdo.ru

АО «БДО Юнион», Россия,
117587, Москва, Варшавское шоссе,
д. 125, стр. 1, секция 11, 3 этаж,
пом. 1, комната 50

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам АО «ДРСК»

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «ДРСК» (Организация) (ОГРН 1052800111308, дом 28, улица Шевченко, город Благовещенск, Амурская область, 675000), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2018 года, отчета о финансовых результатах за 2018 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2018 год и отчета о движении денежных средств за 2018 год, пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение АО «ДРСК» по состоянию на 31 декабря 2018 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2018 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Организации в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Генеральный директор (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 Организации 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 Организацию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

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

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 выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с международными стандартами аудита, 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 международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- а) 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;
- б) 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 Организации;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Организации 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 Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- д) 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 лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Руководитель задания по аудиту,
по результатам которого выпущено
аудиторское заключение независимого аудитора



А.Б. Балякин

Аудиторская организация:
Акционерное общество «БДО Юникон»
ОГРН 1037739271701,
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. 1, ком. 50,
член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация),
ОРНЗ 11603059593

1 марта 2019 года

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2018 г.

Форма по ОКУД	Коды 0710001		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2018
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 35.12		
Организационно-правовая форма / форма собственности Непубличное акционерное общество / Частная собственность	12267	16	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ 384		
Местонахождение (адрес) 675000, Амурская обл, Благовещенск г, Шевченко ул, дом № 28			

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.1	Нематериальные активы	1110	8 294	9 508	10 722
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	1 333
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.2	Основные средства	1150	35 610 161	31 333 272	28 278 010
	в том числе:				
	Основные средства, в т.ч.	11501	32 136 801	27 409 112	25 811 784
	земельные участки	115011	74 088	69 781	68 664
	объекты природопользования и многолетние насаждения	115012	-	-	-
	здания	115013	2 931 918	2 584 250	2 634 394
	сооружения	115014	16 553 641	15 248 295	14 615 229
	машины и оборудование	115015	12 188 109	9 076 000	8 072 798
	транспортные средства	115016	372 114	412 259	408 393
	административно-хозяйственное оборудование, производственный и хозяйственный инвентарь	115017	16 901	18 482	12 735
	капитальные вложения в арендованное имущество	115018	-	-	-
	концессионное имущество	115019	-	-	-
	другие виды основных средств	1150110	30	45	71
	в том числе (по всем группам ОС): объекты недвижимости, требующие государственной регистрации	1150111	2 271 870	1 246 679	1 288 962
	Оборудование к установке	11502	194 712	34 471	51 444
	Вложения во внеоборотные активы, в т.ч.	11503	3 278 648	3 889 689	2 414 782
	приобретение земельных участков	115031	-	-	-
	приобретение объектов природопользования	115032	-	-	-
	строительство объектов основных средств	115033	3 278 648	3 889 689	2 414 782
	приобретение объектов основных средств	115034	-	-	-
	затраты по долевному строительству объектов	115035	-	-	-
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	97 133	101 491	101 903
3.3	Прочие внеоборотные активы	1190	91 357	71 865	111 166
	Итого по разделу I	1100	35 806 945	31 516 136	28 503 134

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.4	Запасы	1210	464 083	484 402	430 948
	в том числе:				
	Материалы	12101	451 596	428 079	402 600
	в том числе:				
	Топливо	121011	11 745	10 121	9 726
	Запасные части	121012	12 592	11 919	9 720
	Сырье и материалы	121013	291 359	272 275	245 982
	Строительные материалы	121014	6 292	5 300	5 135
	Специальная оснастка и специальная одежда	121015	93 282	87 788	90 294
	Затраты в незавершенном производстве	12102	-	-	-
	Готовая продукция	12103	-	-	-
	Товары	12104	363	292	295
	Товары отгруженные	12105	-	-	-
	Расходы будущих периодов	12106	12 124	56 031	28 053
	Прочие затраты и запасы	12107	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	966	1 393	4 383
	в том числе:				
	НДС по приобретенным ОС	12201	-	164	3 142
	НДС по приобретенным НМА	12202	-	-	-
	НДС по приобретенным материально-производственным запасам	12203	-	-	-
	НДС по приобретенным услугам	12204	966	1 188	950
	НДС, уплаченный при ввозе товаров на территорию РФ	12205	-	-	-
	НДС при строительстве ОС	12206	-	41	291
3.5	Дебиторская задолженность	1230	10 557 908	7 944 674	5 332 369
	в том числе:				
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 мес. после отчетной даты,	12301	38 581	4 978 762	3 150 510
	в том числе:				
	расчеты с покупателями и заказчиками,	123011	2 481	2 345	1 772
	в том числе:				
	по технологическому присоединению к сетям	1230111	2 481	2 345	1 772
	векселя к получению покупателей и заказчиков	123012	-	-	-
	расчеты с поставщиками и подрядчиками (авансы выданные)	123013	34 873	4 975 125	3 145 815
	в том числе расчеты с поставщиками и подрядчиками (авансы выданные) по договорам капитального строительства	1230131	551	7 150	2 086
	прочая дебиторская задолженность	123014	1 227	1 292	2 923
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 мес. после отчетной даты,	12302	10 519 327	2 965 912	2 181 859
	в том числе:				
	расчеты с покупателями и заказчиками,	123021	2 021 194	2 576 846	1 994 417
	в том числе:				
	по технологическому присоединению к сетям	1230211	15 977	19 410	12 282
	векселя к получению	123022	-	-	-
	расчеты с поставщиками и подрядчиками (авансы выданные)	123023	8 429 147	362 896	106 141
	в том числе расчеты с поставщиками и подрядчиками (авансы выданные) по договорам капитального строительства	1230231	650 831	241 745	18 568
3.10	расчеты по налогам и сборам	123024	4 619	5 658	6 150
	расчеты с персоналом по оплате труда	123025	-	-	-
	расчеты с подотчетными лицами	123026	198	255	325

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
	расчеты с персоналом по прочим операциям	123027	641	1 814	2 128
	расчеты по вкладам в уставный (складочный) капитал	123028	-	-	-
	прочая дебиторская задолженность	123030	63 530	18 443	72 698
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	в том числе:				
	Долговые ценные бумаги	12401	-	-	-
	Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 мес.	12402	-	-	-
	Приобретенные права в рамках оказания финансовых услуг	12404	-	-	-
	Депозитные счета	12405	-	-	-
	Депозитные счета (в валюте)	12406	-	-	-
3.6	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	6 014 145	3 698 210	2 564 509
	в том числе:				
	Касса организации	12501	636	654	793
	Касса организации (в валюте)	12502	-	-	-
	Касса по деятельности платежного агента	12503	-	-	-
	Расчетные счета	12504	2 712 698	2 096 830	2 563 228
	Валютные счета	12505	-	-	-
	Аккредитивы	12506	-	-	-
	Чековые книжки	12507	-	-	-
	Прочие специальные счета	12508	810	656	462
	Аккредитивы (в валюте)	12509	-	-	-
	Прочие специальные счета (в валюте)	12510	-	-	-
	Переводы в пути	12511	1	70	26
	Денежные эквиваленты	12512	3 300 000	1 600 000	-
	Прочие оборотные активы	1260	2 265 773	1 685 315	936 262
	в том числе:				
	Акцизы по оплаченным материальным ценностям	12601	-	-	-
	Денежные документы	12602	61	46	-
	Денежные документы (в валюте)	12603	-	-	-
	НДС по авансам и переплатам	12604	2 265 034	1 684 592	935 534
	Недостачи и потери от порчи ценностей	12605	678	677	728
	Внутрихозяйственные расчеты	12606	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	19 302 875	13 813 994	9 268 471
	БАЛАНС	1600	55 109 820	45 330 130	37 771 605

Форма 0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 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	7 928 377	7 929 006
3.7	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	271 644	271 644	271 644
3.7	Резервный капитал	1360	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	4 780 149	1 836 140	(463 050)
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	13701	1 836 461	(462 422)	(1 934 444)
	в т.ч. Нераспределенная прибыль использованная	137011	-	-	-
	Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	13703	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	13702	2 943 688	2 298 562	1 471 394
	Итого по разделу III	1300	22 640 759	19 697 071	17 398 510
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.8	Заемные средства	1410	6 293 000	2 415 000	7 831 000
	в том числе:				
	Долгосрочные кредиты	14101	6 293 000	2 415 000	2 985 000
	Долгосрочные займы	14102	-	-	4 846 000
	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 192 095	1 822 769	1 633 186
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
3.9	Прочие обязательства	1450	6 030 223	8 404 027	4 094 348
	в том числе:				
	Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	14501	2 262 530	122 792	125 769
	Задолженность с покупателями и заказчиками (авансы полученные)	14502	3 750 693	8 262 235	3 947 579
	Задолженность по концессионным соглашениям	14503	-	-	-
	Прочие долгосрочные обязательства	14504	17 000	19 000	21 000
	Итого по разделу IV	1400	14 515 318	12 641 796	13 558 534
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.8	Заемные средства	1510	2 415 000	6 297 378	988 202
	в том числе:				
	Краткосрочные кредиты	15101	2 415 000	6 293 000	695 000
	Краткосрочные займы	15102	-	-	177 000
	Проценты по краткосрочным кредитам	15103	-	-	5 572
	Проценты по долгосрочным кредитам	15104	-	4 378	-
	Проценты по краткосрочным займам	15105	-	-	-
	Проценты по долгосрочным займам	15106	-	-	110 630
3.9	Кредиторская задолженность	1520	13 962 274	5 590 676	5 003 628
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	1 556 162	1 358 056	1 115 812
	в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками по договорам капитального строительства	152011	555 935	259 537	114 428
	Векселя к уплате	15202	2 000	2 000	2 000
	Расчеты с покупателями и заказчиками (авансы полученные)	15203	11 097 944	2 781 133	2 185 361
	в том числе: по технологическому присоединению к сетям	152031	11 085 449	2 770 409	2 172 106
3.10	Расчеты по налогам и сборам	15204	795 698	972 519	1 188 166

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
3.10	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15205	150 493	140 186	102 505
	Расчеты с персоналом по оплате труда	15207	342 000	317 957	256 941
	Расчеты с подотчетными лицами	15208	22	65	2
	Задолженность участникам (учредителям)	15209	-	-	-
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15211	17 955	18 760	152 841
	Доходы будущих периодов	1530	-	56	56
	в том числе:				
	Целевое финансирование	15301	-	-	-
	Безвозмездные поступления	15302	-	56	56
3.11	Оценочные обязательства	1540	321 901	321 063	344 563
	Прочие обязательства	1550	1 254 568	782 090	478 112
	НДС для уплаты в бюджет	15501	-	-	-
	НДС по авансам выданным	15502	1 254 568	782 090	478 112
	Внутрихозяйственные расчеты	15503	-	-	-
	Целевое финансирование по концессионным соглашениям	15504	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	17 953 743	12 991 263	6 814 561
	БАЛАНС	1700	55 109 820	45 330 130	37 771 605

Руководитель

(подпись)

 Андреевко С.А.
 (расшифровка подписи)


Главный бухгалтер

(подпись)

Игнатова Е.А.

(расшифровка подписи)

1 марта 2019 г.

Отчет о финансовых результатах
 за Январь - Декабрь 2018г.

		Коды	
		0710002	
Дата (число, месяц, год)		31	12 2018
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 35.12	
Организационно-правовая форма / форма собственности	Непубличное акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС 12267 16	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ 384	

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2018г.	За Январь - Декабрь 2017г.
3.13	Выручка	2110	33 322 669	30 631 416
	в том числе:			
	выручка от реализации электроэнергии	21101	-	-
	выручка от реализации теплоты	21102	-	-
	выручка от транспортировки электро и теплоты	21103	30 881 495	30 038 621
	выручка от услуги по технологическому присоединению	21104	2 211 009	433 499
	выручка от сдачи имущества в аренду (субаренду)	21105	14 452	15 926
	выручка от продажи прочей продукции, работ, услуг промышленного характера	21106	171 800	111 476
	выручка от продажи прочей продукции, работ, услуг не промышленного характера	21107	43 913	31 894
3.14	Себестоимость продаж	2120	(28 473 664)	(26 493 187)
	в том числе:			
	себестоимость электроэнергии	21201	-	-
	себестоимость теплоты	21202	-	-
	себестоимость транспортировки электро и теплоты	21203	(28 130 078)	(26 176 598)
	себестоимость услуги по технологическому присоединению	21204	(204 465)	(203 878)
	себестоимость услуг аренды (субаренды)	21205	(2 714)	(2 697)
	себестоимость прочей продукции, работ, услуг промышленного характера	21206	(85 956)	(73 859)
	в т.ч. себестоимость теплоносителя – (воды) для подпитки тепловой сети	212061	-	-
	себестоимость прочей продукции, работ, услуг не промышленного характера	21207	(50 451)	(36 155)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	4 849 005	4 138 229
	Коммерческие расходы	2210	(54)	(436)
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	4 848 951	4 137 793
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	276 885	103 249
3.8	Проценты к уплате	2330	(721 909)	(809 399)
3.15	Прочие доходы	2340	233 000	287 683
	в том числе:			
	Доходы, связанные с реализацией основных средств	23401	3 652	3 648
	Доходы, связанные с ликвидацией основных средств	23402	3 208	8 400
	Доходы, связанные с реализацией нематериальных активов	23403	-	-

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2018г.	За Январь - Декабрь 2017г.
	Доходы, связанные с реализацией прочего имущества	23404	91 750	112 197
	Доходы, связанные с реализацией права требования как оказания финансовых услуг	23405	-	-
	Доходы, связанные с реализацией права до наступления платежа	23406	-	-
	Доходы, связанные с реализацией права после наступления срока платежа	23407	-	-
	Доходы, связанные с реализацией имущественных прав, кроме права требования	23408	-	-
	Доходы, связанные с реализацией имущественных прав по объектам обслуживающих производств и хозяйств	23409	-	-
	Доходы, связанные с реализацией ценных бумаг	23410	-	-
	Доходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, не обращающимися на организованном рынке	23411	-	-
	Доходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке	23412	-	-
	Доходы, связанные со сдачей имущества в аренду (субаренду)	23413	-	-
	Доходы в виде восстановленных оценочных резервов	23414	10 069	34 646
	Разница между первоначальной и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам	23415	-	-
	Штрафы, пени, неустойки к получению	23416	23 399	17 670
	Прибыль прошлых лет	23417	36 760	28 849
	Возмещение убытков к получению	23418	25 366	34 417
	Курсовые разницы	23419	-	-
	Курсовые разницы по расчетам в у.е.	23420	-	-
	Доходы в виде списанной кредиторской задолженности	23421	2 204	1 349
	Доходы, связанные с переоценкой внеоборотных активов	23422	-	-
	Государственные субсидии и компенсации	23423	-	-
	Прочие доходы	23424	36 592	46 507
3.15	Прочие расходы	2350	(743 249)	(621 036)
	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	-	-
	Расходы, связанные с ликвидацией основных средств	23504	(4 048)	(6 734)
	Расходы, связанные с реализацией нематериальных активов	23505	-	-
	Расходы, связанные с реализацией прочего имущества	23506	(88 624)	(109 903)
	Расходы, связанный с реализацией права требования как оказания финансовых услуг	23507	-	-
	Расходы, связанные с реализацией права требования до наступления срока платежа	23508	-	-
	Расходы, связанные с реализацией права требования после наступления срока платежа	23509	-	-
	Расходы, связанные с реализацией имущественных прав, кроме права требования	23510	-	-
	Расходы, связанные с реализацией имущественных прав по объектам обслуживающих производств и хозяйств	23511	-	-

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2018г.	За Январь - Декабрь 2017г.
	Расходы, связанные с реализацией ценных бумаг	23512	-	-
	Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, не обращающимися на организованном рынке	23513	-	-
	Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке	23514	-	-
	Расходы, связанные со сдачей имущества в аренду (субаренду)	23515	-	-
	Расходы в виде образованных оценочных резервов	23516	(182 362)	(23 881)
	Разница между первоначальной и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам	23517	-	-
	Расходы на услуги банков	23518	(2 618)	(2 483)
	Штрафы, пени, неустойки к уплате	23519	(1 919)	(405)
	Убытки прошлых лет	23520	(29 351)	(8 240)
	Курсовые разницы	23521	-	-
	Курсовые разницы по расчетам в у.е.	23522	-	-
	Налоги и сборы	23523	(52 859)	(49 460)
	Расходы в виде списанной дебиторской задолженности	23524	(383)	(196)
	Расходы, связанные с безвозмездным получением имущества, работ, услуг или имущественных прав	23525	-	-
	Расходы по передаче товаров (работ, услуг) безвозмездно и для собственных нужд	23526	-	-
	Расходы на благотворительные цели	23527	(74 009)	(75 488)
	Расходы, связанные с переоценкой внеоборотных активов	23528	-	-
	Возмещение убытков к уплате	23529	(3 096)	(4 223)
	Прочие расходы, в т.ч.	23530	(303 980)	(340 023)
	Расходы по коллективному договору	235301	-	-
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	3 893 678	3 098 290
	Текущий налог на прибыль	2410	(577 385)	(608 302)
3.10	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(172 332)	(178 640)
3.10	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(369 325)	(189 585)
3.10	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(4 357)	(411)
3.10	Прочее	2460	1 077	(1 430)
	в том числе:			
	Налоги, уплачиваемые организациями, применяющими специальные налоговые режимы	24601	-	-
	Штрафные санкции и пени за нарушение налогового и иного законодательства	24602	(2)	-
	Прочее	24603	1 079	(14 300)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 943 688	2 298 562

Форма 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2018г.	За Январь - Декабрь 2017г.
	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	2 943 688	2 298 562
3.16	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,003047	0,002379
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель 
(подпись)



1 марта 2019 г.

Главный бухгалтер


(подпись)

Игнатова Е.А.
(расшифровка подписи)

Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2018г.

Организация	Акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"	Форма по ОКУД	Коды	
		0710003	31	12
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	78900638	
Вид экономической деятельности	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям	ИНН	2801108200	
Организационно-правовая форма / форма собственности	Непубличное акционерное общество / Частная собственность	по ОКПО	35.12	
Единица измерения: в тыс. рублей		по ОКЛФ / ОКФС	12267	16
		по ОКЕИ	384	

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3100	9 660 910	-	8 200 650	-	(463 050)	17 398 510
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	2 298 562	2 298 562
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	2 298 562	2 298 562
переоценка имущества	3212	X	X	X	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	X	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	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	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	X	-	-
дивиденды	3227	X	X	-	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(629)	X	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	-	-	629	X
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3200	9 660 910	-	8 200 021	-	1 836 140	19 687 071
За 2018 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	2 943 688	2 943 688
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
Доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
Дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	-	-
акций	3315	-	-	-	X	X	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	X	-	-
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	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	X	-	-
дивиденды	3327	X	X	-	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(321)	X	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	-	-	321	X
Величина капитала на 31 декабря 2018 г.	3300	9 660 910	-	8 199 700	-	4 780 149	22 640 759

Форма 0710023 с.3

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

Наименование показателя	Код	Изменения капитала за 2017 г.		На 31 декабря 2017 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	3402	-	-	-
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3412	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-

Форма 0710023 с.4

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Чистые активы	3600	22 640 759	19 697 127	17 398 566



Руководитель (подпись) Ю.А. Дудренко Ю.А. Дудренко Ю.А.
(расшифровка подписи)
Главный бухгалтер

(подпись) Е.А. Игнатова
(расшифровка подписи)

Игнатова Е.А.
(расшифровка подписи)

1 марта 2019 г.

Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2018г.

Акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая
 Организация 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

Форма по ОКПО	0710004		
Дата (числ. месяц. год)	31	12	2018
по ОКПО	78900638		
ИНН	2801108200		
по ОКВЭД	35.12		
по ОКОПФ	12267	16	
по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	Справочно Код РАО ЭСВ	За Январь - Декабрь 2018г.	За Январь - Декабрь 2017г.
Денежные потоки от текущих операций				
Поступления - всего	4110	4110	36 182 254	33 452 878
в том числе:				
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	41101	35 846 646	33 225 601
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	41102	10 714	18 751
от перепродажи финансовых вложений	4113	41103	-	-
возмещение убытков от реализации товаров по государственным ценам	4114	41104	-	-
налога на прибыль	4115	41105	-	-
прочие поступления	4116	41106	53 865	104 965
в том числе:				
полученное страховое возмещение	41161	411061	16 460	31 070
субсидии	41162	411062	-	-
проценты полученные	4117		271 029 000,00	103 561 000,00
Платежи - всего	4120	4120	(29 060 067)	(27 197 428)
в том числе:				
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	4121	(19 483 404)	(17 184 405)
в связи с оплатой труда работников	4122	4122	(7 629 781)	(7 270 885)
процентов по долговым обязательствам	4123	4123	(726 287)	(921 223)
налога на прибыль	4124	4124	(415 435)	(752 111)
прочие платежи	4125	4125	(314 194)	(501 679)
в том числе по концессионным соглашениям	412501	412501	-	-
прочие налоги и взносы	4126	4126	(490 966)	(567 125)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	4100	7 122 187	6 255 450
Денежные потоки от инвестиционных операций				
Поступления - всего	4210		12 030	4 652
в том числе:				
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	4211	12 030	4 652
от продажи акций (долей участия) в других от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4212	4212	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4213	4213	-	-
прочие поступления	4214	4214	-	-
4219	4219	-	-	-
Платежи - всего	4220		(4 818 282)	(5 131 401)
в том числе:				
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	4221	(4 623 806)	(4 961 809)
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	(194 476)	(169 592)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	4200	(4 806 252)	(5 126 749)

Форма 0710004 с.2

Наименование показателя	Код	Справоч но Код РАО	За Январь - Декабрь 2018г.	За Январь - Декабрь 2017г.
Денежные потоки от финансовых операций				
Поступления - всего	4310		6 293 000	5 723 000
в том числе:				
получение кредитов и займов	4311	4311	6 293 000	5 723 000
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	-	-
Платежи - всего	4320		(6 293 000)	(5 718 000)
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	(6 293 000)	(5 718 000)
прочие платежи	4329	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	4300	-	5 000
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	4400	2 315 935	1 133 701
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	4450	3 698 210	2 564 509
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	4500	6 014 145	3 698 210
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	4490	-	-

Руководитель



(подпись)

1 марта 2019 г.

Андрейча Ю.А.

(расшифровка подписи)



Главный бухгалтер



(подпись)

Игнатова Е.А.

(расшифровка подписи)

**ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ)
ОТЧЕТНОСТИ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ
КОМПАНИЯ»
ЗА 2018 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.	Учетная политика.....	8
2.1.	Основа составления	8
2.2.	Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	8
2.3.	Нематериальные активы и НИОКР	8
2.4.	Основные средства.....	9
2.5.	Незавершенные вложения во внеоборотные активы	10
2.6.	Запасы.....	10
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	11
2.10.	Уставный капитал	12
2.11.	Кредиты и займы полученные	12
2.12.	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.....	12
2.13.	Расчеты по налогу на прибыль	13
2.14.	Доходы	13
2.15.	Расходы	13
2.16.	Изменения в учетной политике Общества на 2018 год.....	14
2.17.	Данные прошлых отчетных периодов	14
III.	Раскрытие существенных показателей	16
3.1.	Нематериальные активы и НИОКР	16
3.2.	Основные средства.....	17
3.3.	Прочие внеоборотные активы.....	20
3.4.	Запасы.....	20
3.5.	Дебиторская задолженность	22
3.6.	Денежные средства и денежные эквиваленты	26
3.7.	Капитал и резервы.....	26
3.8.	Кредиты и займы.....	27
3.9.	Кредиторская задолженность	28
3.10.	Налоги	31
3.11.	Оценочные обязательства	34
3.12.	Условные обязательства	36
3.13.	Выручка от продаж	36
3.14.	Расходы по обычным видам деятельности.....	37
3.15.	Прочие доходы и прочие расходы.....	38
3.16.	Прибыль (убыток) на акцию	38
3.17.	Связанные стороны.....	39
3.18.	Обеспечения обязательств и платежей	43
3.19.	События после отчетной даты	44

I. Общие сведения

Данные Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности АО «ДРСК» за 2018 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, 28.

Дата регистрации: 22 декабря 2005 года.

ОГРН – 1052800111308

Филиалы Общества:

Наименование	Местонахождение
Филиал АО «ДРСК» «Амурские электрические сети»	675003, г. Благовещенск, ул. Театральная, 179
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

Среднесписочная численность Общества за 2018 год составила 7 362 человек (за 2017 год – 7 414 человека).

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 - Первый заместитель директора Дивизиона «Дальний Восток» ПАО «РусГидро», Председатель Совета директоров АО «ДРСК»;

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

3. Андрейченко Юрий Александрович - Заместитель директора ДКУиУИ ПАО «РусГидро»;

4. Гвоздев Виктор Сергеевич - Заместитель Главного инженера по ДФО ПАО «РусГидро»;

5. Кирьянова Лариса Валерьевна - 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 ПАО ЭС Востока Департамента тарифного регулирования и экономического анализа ПАО «РусГидро»;

7. Слюсарь Анатолий Владимирович - Заместитель директора Департамента по страхованию ПАО «РусГидро»;

(в) Генеральный директор – Андреев Юрий Андреевич.

(г) Ревизионная комиссия.

В состав Ревизионной комиссии Общества входят:

Щёголева Елена Александровна - Директор по внутреннему контролю и управлению рисками - Главный аудитор ПАО «РусГидро»;

Маркова Альбина Владимировна - Заместитель директора департамента по контрольно-ревизионной деятельности ПАО «РусГидро»;

Новикова Юлия Викторовна – Начальник Управления антикоррупционной деятельности ПАО «РусГидро»;

Кочанов Андрей Александрович - Начальник Управления Аналитический центр Службы внутреннего аудита ПАО «РусГидро»;

Белокриницкий Владимир Петрович - Главный специалист Управления контроля инвестиционной деятельности Сибири и Дальнего востока Департамента контроля и управления рисками 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 2017-2018 годах российская экономика демонстрировала признаки восстановления после преодоления экономического спада 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.

Отраслевые риски

Основные услуги, оказываемые АО «ДРСК» - передача электроэнергии и технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям – являются регулируемыми государством видами деятельности.

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.

Риск выхода из строя сетевого оборудования вследствие износа основных фондов. В целях минимизации данного риска оборудование для обеспечения надежного и качественного электроснабжения потребителей содержится в состоянии эксплуатационной пригодности. Своевременно проводятся мероприятия, согласно программам эксплуатационных и ремонтных работ.

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.

Финансовые риски

Риски, сопровождающие финансово-хозяйственную деятельность, выделяются в особую группу финансовых рисков, играющих наиболее значимую роль в общем

«портфеле рисков» предприятия, а именно кредитные риски, риски ликвидности, рыночные риски.

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 задолженности, разработка и утверждение Графика взыскания просроченной дебиторской 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 2018 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.

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.

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.

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. Учетная политика

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 отражен «Патент на разработку опор из композитных материалов».

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 начислялась 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.

Материально-производственные запасы, списываемые в производство, реализуемые на сторону, выбывающие по прочим основаниям, оценивались по средней себестоимости.

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

Мероприятия по созданию резерва под снижение стоимости МПЗ проводятся в порядке и в сроки, устанавливаемые приказом о проведении инвентаризации имущества и финансовых обязательств в Обществе.

МПЗ анализируются по каждой номенклатуре на предмет наличия следующих признаков обесценения:

- 1) морального устаревания МПЗ и/или полностью или частичной потери своих первоначальных качеств;
- 2) снижения рыночных цен в течение отчетного года.

Величина исчисленного резерва определяется исходя из общей стоимости выявленных отклонений, соответствующих выше перечисленным условиям.

Резерв под снижение стоимости МПЗ отражается в бухгалтерском учете и отчетности в случае, если общая величина выявленных отклонений составляет более пяти процентов от общей стоимости МПЗ, подлежащей отражению в бухгалтерском балансе по строке 1210 «Запасы, сырье и материалы».

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 незначительные 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 2018 год

Изменения в учетной политике на 2018, 2019 гг., 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 гг. составлена с учетом изменений законодательства по налогам, сборам и страховым взносам.

2.17. Данные прошлых отчетных периодов

2.17.1 Корректировки сопоставимых данных прошлых отчетных периодов

В бухгалтерском балансе за 2018 год скорректировано вступительное saldo по недостачам и потерям от порчи ценностей по строке 1230 «Дебиторская задолженность» и строке 1260 «Прочие оборотные активы», начиная с показателей на 31.12.2016 г., на 31.12.2017 г.

В отчете о движении денежных средств скорректированы данные по показателям по оплате труда и страховым взносам.

Корректировки показателей 2016 и 2017 гг. в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год (в тыс. рублей):

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Бухгалтерский баланс					
Корректировки показателей 2016 года					
1230	Дебиторская задолженность	5 333 097	1	(728)	5 332 369
12302	Платежи по которой ожидаются в течение 12 мес. после отчетной даты	2 182 587	1	(728)	2 181 859
123030	Прочая дебиторская задолженность	73 426	1	(728)	72 698
1260	Прочие оборотные активы	935 534	1	728	936 262
12605	Недостачи и потери от порчи ценностей	-	1	728	728
Корректировки показателей 2017 года					
1230	Дебиторская задолженность	7 945 351	1	(677)	7 944 674
12302	Платежи по которой ожидаются в течение 12 мес.	2 966 589	1	(677)	2 965 912

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
	после отчетной даты				
123030	Прочая дебиторская задолженность	19 120	1	(677)	18 443
1260	Прочие оборотные активы	1 684 638	1	677	1 685 315
12605	Недостачи и потери от порчи ценностей	-	1	677	677
Отчёт о движении денежных средств					
Корректировки показателей 2017 года					
4122	Платежи в связи с оплатой труда	(7 440 477)	2	169 592	(7 270 885)
4229	Прочие платежи	-	2	(169 592)	(169 592)

III. Раскрытие существенных показателей

3.1. Нематериальные активы и НИОКР

Нематериальные активы

Наименование показателя	Период	На начало года		поступил	Изменения за период			На конец периода	
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	выбыло	накопленная амортизация	начислено амортизации	первоначальная стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Нематериальный актив – Патент на разработку опор из композитных материалов	за 2018 г.	11 025	1 517	-	-	-	1 214	11 025	2 731
	за 2017 г.	11 025	303	-	-	-	1 214	11 025	1 517

3.2. Основные средства

Информация о наличии и движении основных средств раскрыта в таблице 3.2.1.

Переоценка основных средств

По состоянию на 31.12.2018 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 4,6 %. 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	31.12.2018 г.	31.12.2017 г.	31.12.2016 г.
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	6 502 255	8 533 563	8 839 703
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	2 400 509	1 334 318	1 288 962

Общество использует в деятельности арендованные основные средства других собственников, учитываемые за балансом. Количество арендованных объектов основных средств на 31.12.2018 составляет 20 785 (на 31.12.2017 – 20.329).

Крупными арендодателями по состоянию на 31.12.2018 г. являются: Территориальное управление Федерального агентства по управлению государственным имуществом в Приморском крае на сумму 1 168 506 тыс. рублей (электросетевые объекты ДВФУ на о. Русский), ДВЭУК АО – 749 773 тыс. рублей (электросетевые объекты на территории Амурской области), РАО Энергетические системы Востока АО – 590 194 тыс. рублей (электросетевые объекты на территории Амурской области, Еврейской автономной области и Хабаровского края), Департамент земельных и имущественных отношений Приморского края – 567 432 тыс. рублей (аренда земельных участков) и Департамент муниципальной собственности Администрации г. Хабаровска – 515 776 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 2018 г.	За 2017 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции	1 235 198	1 379 397
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации	3 363	4 879

Таблица 3.2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период										На конец периода	
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	в том числе:	перевод из первоначальной стоимости	перевод из доходных вложений (первоначальная стоимость)	перевод в доходные вложения (первоначальная стоимость)	перевод из доходных вложений (первоначальная стоимость)	перевод в доходные вложения (первоначальная стоимость)	накоплено амортизация	перереценена первоначальная стоимость	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	
I	2	3	4	5	5а	5б	6	7	8	9	10	11	12		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	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)		
	за 2017 г.	43 350 347	(17 538 563)	3 728 830	-	-	(31 775)	25 653	(2 125 380)	-	-	47 047 402	(19 638 290)		
в том числе:	за 2018 г.	3 744 182	(1 159 934)	488 353	-	-	(745)	420	(140 358)	-	-	4 231 790	(1 299 872)		
здания	за 2017 г.	3 672 303	(1 037 909)	76 087	-	-	(4 208)	1 469	(123 494)	-	-	3 744 182	(1 159 934)		
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)		
	за 2017 г.	24 744 609	(10 129 381)	1 758 817	-	-	(10 211)	7 377	(1 122 916)	-	-	26 493 215	(11 244 920)		
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)		
	за 2017 г.	13 739 210	(5 666 912)	1 774 834	-	-	(14 896)	14 585	(770 821)	-	-	15 499 148	(6 423 148)		
транспортные средства	за 2018 г.	1 183 388	(771 129)	63 072	-	-	(3 433)	3 433	(103 217)	-	-	1 243 027	(870 913)		
	за 2017 г.	1 077 977	(669 584)	107 816	-	-	(2 405)	2 167	(103 712)	-	-	1 183 388	(771 129)		
многолетние насаждения	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
производственный и хозяйственный инвентарь	за 2018 г.	55 572	(37 089)	3 914	-	-	(212)	212	(5 496)	-	-	59 274	(42 373)		
	за 2017 г.	45 468	(32 732)	10 159	-	-	(55)	55	(4 412)	-	-	55 572	(37 089)		
земельные участки и объекты природопользования	за 2018 г.	69 781	-	4 307	-	-	-	-	-	-	-	74 088	-		
	за 2017 г.	68 664	-	1 117	-	-	-	-	-	-	-	69 781	-		
другие виды основных средств	за 2018 г.	2 116	(2 070)	-	-	-	(21)	21	(16)	-	-	2 095	(2 065)		
	за 2017 г.	2 116	(2 045)	-	-	-	-	-	(25)	-	-	2 116	(2 070)		

Таблица 3.2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
			запраты за период	в том числе принятые в результате реорганизации в форме присоединения	слисано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость (в т.ч. * передача оборудования в монтаж)	
1	2	3	4	4а	5	6	7
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	за 2018 г.	3 924 160	6 632 552	-	-	(7 083 352)	3 473 360
	за 2017 г.	2 466 226	5 219 526	-	(33 231)	(3 728 361)	3 924 160
в том числе: незавершенное строительство	за 2018 г.	3 889 689	3 237 125	-	-	(3 848 166)	3 278 648
	за 2017 г.	2 414 782	3 214 965	-	(33 231)	(1 706 827)	3 889 689
приобретение земельных участков	за 2018 г.	-	4 307	-	-	(4 307)	-
	за 2017 г.	-	1 117	-	-	(1 117)	-
приобретение отдельных объектов ОС, не требующих монтажа	за 2018 г.	-	2 161 697	-	-	(2 161 697)	-
	за 2017 г.	-	268 164	-	-	(268 164)	-
оборудование к установке	за 2018 г.	34 471	1 229 423	-	-	(1 069 182)	194 712
	за 2017 г.	51 444	1 735 280	-	-	(1 752 253)	34 471

3.3. Прочие внеоборотные активы

В строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражены активы со сроком списания более 12 месяцев.

Наименование	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Программное обеспечение	66 806	57 276	97 321
Лицензии	4 682	5 758	9 675
Создание НИОКР	15 129	5 789	-
Прочие	4 740	3 042	4 170
Итого прочие внеоборотные активы	91 357	71 865	111 166

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 31.12.2018 г. составила 464 083 тыс. рублей (на 31.12.2017 г. - 484 402 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	На начало года		поступления и затраты	в том числе принятые в результате реорганизации в форме присоединения	Изменения за период			Убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	На конец периода себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
		себестоимость	резерв под снижение стоимости			себестоимость	выбыло	резерв под снижение стоимости				
1	2	3	4	5	5а	6	7	8	9	10	11	
Запасы - всего, в том числе:	за 2018 г.	484 402	-	981 744	-	(1 002 063)	-	-	-	10	-	-
	за 2017 г.	430 948	-	1 020 109	x	(966 655)	-	-	-	464 083	-	-
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	за 2018 г.	428 079	-	924 016	-	(900 499)	-	-	-	484 402	-	-
	за 2017 г.	402 600	-	897 165	x	(871 686)	-	-	-	451 596	-	-
сырье и материалы	за 2018 г.	272 275	-	476 994	-	(457 910)	-	-	-	428 079	-	-
	за 2017 г.	245 982	-	466 116	-	(439 823)	-	-	-	291 359	-	-
топливо	за 2018 г.	10 121	-	182 750	-	(181 126)	-	-	-	272 275	-	-
	за 2017 г.	9 726	-	175 442	-	(175 047)	-	-	-	11 745	-	-
запасные части	за 2018 г.	11 919	-	62 592	-	(61 919)	-	-	-	10 121	-	-
	за 2017 г.	9 720	-	63 046	-	(60 847)	-	-	-	12 592	-	-
специальная оснастка и специальная одежда	за 2018 г.	87 788	-	86 122	-	(80 628)	-	-	-	11 919	-	-
	за 2017 г.	90 294	-	73 938	-	(76 444)	-	-	-	93 282	-	-
ОС, учтенные в составе материалов	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	87 788	-	-
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
строительные материалы	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие материалы	за 2018 г.	45 976	-	115 558	-	(118 916)	-	-	-	-	-	-
	за 2017 г.	46 878	-	118 623	-	(119 525)	-	-	-	42 618	-	-
жизельные на выработку и откорме	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	45 976	-	-
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
затраты в незавершенном производстве	за 2018 г.	292	-	31 080	x	(31 009)	-	-	-	-	-	-
	за 2017 г.	295	-	31 120	x	(31 123)	-	-	-	363	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	за 2018 г.	-	-	62	-	(62)	-	-	-	292	-	-
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
товары отгруженные	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
расходы будущих периодов	за 2018 г.	56 031	-	26 586	-	(70 493)	-	-	-	-	-	-
	за 2017 г.	28 053	-	91 824	x	(63 846)	-	-	-	12 124	-	-
прочие запасы и затраты	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	56 031	-	-
	за 2017 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.

Дебиторская задолженность увеличилась на 2 612 557 тыс. рублей или 33% (с 7 945 351 тыс. рублей на 31.12.2017 г. до 10 557 908 тыс. рублей на 31.12.2018 г.).

По состоянию на 31.12.2018 г. долгосрочная дебиторская задолженность составляет 38 581 тыс. рублей (по состоянию на 31.12.2017 г. – 4 978 762 тыс. рублей), снижение на 4 940 181 тыс. рублей, в связи с переносом аванса в сумме 4 933 200 тыс. рублей за технологическое присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» по объектам ООО «Албынский рудник» (от ВЛ 110кВ Февральская-Коболдо №1, №2 к ПС 220кВ Рудная) в состав краткосрочной задолженности в соответствии с условиями договора.

Основная сумма краткосрочной дебиторской задолженности отражена в балансе за вычетом резерва по сомнительным долгам и составила на 31.12.2018г. – 10 519 327 тыс. рублей (на 31.12.2017г. – 2 966 589 тыс. рублей). Просроченная задолженность дебиторов в балансе составила на 31.12.2018 г. – 313 327 тыс. рублей (на 31.12.2017г. – 822 644 тыс. рублей), погашение ожидается в следующем отчетном периоде.

В структуре краткосрочной дебиторской задолженности основную долю (80%) занимает задолженность по авансам выданным на 31.12.2018 г. в сумме 8 429 147 тыс. рублей (на 31.12.2017 г. – 362 896 тыс. рублей). Рост на 8 066 251 тыс. рублей задолженности по авансам выданным сложился в основном за счет:

- авансов выданных на технологическое присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» по объектам ПАО «Газпром» (объекты «Сила Сибири» КС 7а, КС3) в сумме 2 788 923 тыс. рублей.

- переноса аванса выданного в сумме 4 933 200 тыс. рублей за технологическое присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» по объектам ООО «Албынский рудник» (от ВЛ 110кВ Февральская-Коболдо №1, №2 к ПС 220кВ Рудная) в состав краткосрочной задолженности в соответствии с условиями договора.

По краткосрочной задолженности покупателей и заказчиков наблюдается снижение на 555 652 тыс. рублей (с 2 576 846 тыс. рублей на 31.12.2017 г. до 2 021 194 тыс. рублей на 31.12.2018 г.) в основном по причине снижения задолженности гарантирующих поставщиков и смежных сетевых организаций за оказанные услуги по передаче электроэнергии на сумму 530 318 тыс. рублей, за счет оплаты просроченной задолженности ПАО «ДЭК» на 552 596 тыс. рублей за оказанные услуги по передаче электроэнергии в 2017 году.

Краткосрочная задолженность прочих дебиторов на 31.12.2018 г. составляет 68 451 тыс. рублей (на 31.12.2017 г. составляет 25 217 тыс. рублей). Рост на 43 234 тыс. рублей, в том числе по договорам уступки права требования (цессии) за услуги по

передаче электроэнергии в сумме 40 938 тыс. рублей

Вся сумма сомнительной дебиторской задолженности зарезервирована. Сумма резерва по сомнительным долгам на 31.12.2018 г. составила 203 292 тыс. рублей (на 31.12.2017 г. – 250 330 тыс. рублей), со снижением на 47 038 тыс. рублей, в основном за счет списания в связи с завершением конкурсного производства ранее включенной в резерв задолженности в сумме 205 715 тыс. рублей по контрагенту ООО «Энергокомфорт. Единая Амурская сбытовая компания» и включения в резерв задолженности в сумме 174 780 тыс. рублей по контрагенту ООО «Дальнегорский ГОК» по договору оказания услуг по передаче электрической энергии за период декабрь 2017 – июнь 2018, август 2018, сентябрь 2018.

Дебиторская задолженность, списанная за счет резерва по сомнительным долгам, включена в данные по графе «Восстановление» в разделе 4.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности». Величина восстановления/использования резерва на списание дебиторской задолженности за 2018 год составила 231 346 тыс. рублей (15 815 тыс. рублей – в 2017 г.).

Суммы 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) отражены в бухгалтерской (финансовой) отчетности свернуто. Сумма исключенных оборотов составила 26 994 тыс. рублей.

В строке 1260.2.1 «Прочие оборотные активы» отражен НДС с полученной предоплаты (авансов) в сумме 2 265 034 тыс. рублей на 31.12.2018 г. (1 684 638 тыс. рублей на 31.12.2017 г.). Из них 572 140 тыс. рублей на 31.12.2018 г. (1 260 341 тыс. рублей на 31.12.2017 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	На начало года		Изменения за период										На конец периода	
		учтенная по условиям договора	величина сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	принятые в результате реорганизации или в форме присоединения	присоединение процентов, штрафов и иные начисления	погашение	выбыло списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго-краткосрочную задолженность	создание резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2018 г.	4 978 788	(26)	3 059	-	-	(1 590)	-	26	(4 941 676)	-	13	14		
в том числе:	за 2017 г.	3 150 510	-	1 836 102	x	-	(315)	-	-	(7 509)	(26)	4 978 788	(26)		
покупатели и заказчики	за 2018 г.	2 371	(26)	1 964	-	-	(1 565)	-	26	(289)	-	2 481	-		
авансы выданные всего, в том числе:	за 2017 г.	1 772	-	2 823	x	-	(315)	-	-	(1 909)	(26)	2 371	(26)		
поставщикам по договорам капитального строительства	за 2018 г.	3 145 815	-	1 833 279	x	-	-	-	-	(4 940 852)	-	34 873	-		
прочие дебиторы	за 2017 г.	7 150	-	-	-	-	-	-	-	(3 969)	-	4 975 125	-		
в том числе:	за 2018 г.	2 086	-	7 980	x	-	-	-	-	(2 916)	-	7 150	-		
Краткосрочная дебиторская задолженность	за 2017 г.	1 292	-	495	-	-	(25)	-	-	(535)	-	1 227	-		
в том числе:	за 2018 г.	2 429 057	(246 470)	41 025 623	x	-	(43 239 336)	(54)	231 320	4 941 676	(184 308)	10 722 619	(203 292)		
покупатели и заказчики	за 2017 г.	2 807 822	(230 976)	37 015 208	-	-	(40 245 296)	-	15 818	7 509	(19 652)	3 216 893	(250 304)		
авансы выданные всего, в том числе:	за 2018 г.	2 226 832	(232 415)	36 187 668	x	-	(37 618 472)	(10)	225 654	289	(178 321)	2 204 837	(183 643)		
поставщикам по договорам капитального строительства	за 2017 г.	362 896	-	8 281 978	-	-	(35 608 587)	-	11 125	1 909	(9 686)	2 807 822	(230 976)		
прочие дебиторы	за 2018 г.	106 141	-	4 378 328	x	-	(5 156 527)	-	-	4 940 852	(52)	8 429 199	(52)		
в том числе:	за 2017 г.	241 745	-	694 504	-	-	(4 125 542)	-	-	3 969	-	362 896	-		
прочие дебиторы	за 2018 г.	18 568	-	322 872	x	-	(292 017)	-	-	6 599	-	650 831	-		
в том числе:	за 2017 г.	46 175	(19 328)	506 254	-	-	(102 611)	-	-	2 916	-	241 745	-		
ИТОГО	за 2018 г.	8 195 681	(250 330)	45 806 499	x	-	(464 337)	(44)	5 666	7 509	(5 935)	88 583	(19 597)		
	за 2017 г.	5 579 567	(246 470)	42 861 725	x	-	(511 167)	-	4 693	1 631	(9 966)	46 175	(19 328)		
							(43 240 926)	(54)	231 346	x	(184 308)	10 761 200	(203 292)		
							(40 245 611)	-	15 818	x	(19 678)	8 195 681	(250 330)		

3.6. Денежные средства и денежные эквиваленты

Состав денежных средств и денежных эквивалентов (в тыс. рублей):

Наименование	На 31.12.2018 года	На 31.12.2017 года	На 31.12.2016 года
Средства на расчетных счетах	2 712 698	2 096 830	2 563 228
Средства в кассе	636	654	793
Прочие денежные средства	811	726	488
Денежные эквиваленты	3 300 000	1 600 000	-
Итого	6 014 145	3 698 210	2 564 509

Денежные средства в сумме 2 013 901 тыс. рублей на 31.12.2018 г. (1 561 186 тыс. рублей на 31.12.2017 г.) 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. 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 2018 год в сумме 2 458 062 тыс. рублей (за 2017 год в сумме 2 295 414 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 31.12.2018 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.

Добавочный капитал по состоянию на 31.12.2018 г. составил 8 199 700 тыс. рублей, в том числе за счет переоценки внеоборотных активов – 7 928 056 тыс. рублей. На 31.12.2017 г. величина добавочного капитала – 8 200 021 тыс. рублей, в том числе за счет переоценки внеоборотных активов – 7 928 377 тыс. рублей.

На 31.12.2018 года резервный капитал у Общества отсутствует.

3.8. Кредиты и займы

Наименование	Краткосрочные		Долгосрочные	
	Кредиты	Займы	Кредиты	Займы
На 31 декабря 2016 г.	872 000		7 831 000	
	695 000	177 000	2 985 000	4 846 000
Получено	3 308 000	-	5 723 000	-
Погашено	695 000	177 000	-	4 846 000
Реклассифицировано	2 985 000	-	(6 293 000)	-
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)	-
ИТОГО на 31.12.2018	2 415 000	-	6 293 000	-*
	2 415 000		6 293 000	

Сроки платежей по заемным средствам представлены в таблице:

Период	Кредиты банков	Займы организаций
До 1 года	2 415 000	-
от 1 до 2-х лет	6 293 000	-
от 2-х до 5 лет	-	-
свыше 5 лет	-	-
ИТОГО	8 708 000	-

Информация о кредитных линиях и средствах овердрафта

Наименование	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2016
Совокупная величина кредитных линий, открытых в пользу Общества в том числе:			
средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом [*]	15 018 000	5 723 000	2 985 000
Величина денежных средств, которые могут быть получены Обществом на условиях овердрафта	-	250 000	250 000

[*] Рамочные кредитные соглашения сроком выборки и погашения кредита до 2023 года

Процентные ставки по кредитам (% годовых)

Наименование	2018	2017
Долгосрочные кредиты в российских рублях	7,54%-9,14%	8,056%-9,093%
Краткосрочные кредиты в российских рублях	7,8%-8,8%	8,9%-10,75%

За пользование кредитными ресурсами банков за 2018 г. начислено процентов в размере 721 909 тыс. рублей (2017 г. – 597 759 тыс. рублей), из них уплачено в сумме 726 287 тыс. рублей (2017 г. – 598 953 тыс. рублей).

Прочая информация по заемным средствам

Проценты по заемным средствам

Наименование	2018	2017
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	721 909	809 399
Итого проценты, начисленные по заемным средствам	721 909	809 399
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 2017 и 2018 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).

Увеличение кредиторской задолженности с учетом прочих долгосрочных обязательств за 2018 к уровню на конец 2017 года произошло на 5 997 794 тыс. рублей, с 13 994 703 тыс. рублей на 31.12.2017 г до 19 992 497 тыс. рублей на 31.12.2018 г.:

- долгосрочная кредиторская задолженность сформировалась на 31.12.2018 в размере 6 030 223 тыс. рублей со снижением к уровню на начало года на 2 373 804 тыс. рублей. Основное снижение долгосрочной кредиторской задолженности на сумму 6 779 803 тыс. рублей произошло за счет переноса задолженности по авансам полученным по договорам технологического присоединения в состав краткосрочной задолженности в соответствии с условиями договоров (ООО «Албынский рудник», АО «КРДВ», ПАО «Газпром»). При этом, получены авансы по вновь заключенным договорам технологического присоединения в сумме 1 400 724 тыс. рублей (ПАО «Газпром» - объекты «Сила Сибири» КС5) и 794 874 тыс. рублей (АО «КРДВ» - ТОСЭР "Белогорск" маслоэкстракционный завод на территории Амурской области), а также

на 2 142 715 тыс. рублей возросла задолженность в результате приобретения электросетевого имущества АО «ДВЭУК» в рассрочку до 2047 года.

- краткосрочная кредиторская задолженность сформировалась в сумме 13 962 274 тыс. рублей с ростом от начала года на 8 371 598 тыс. рублей.

В состав краткосрочной кредиторской задолженности вошла:

- задолженность перед поставщиками и подрядчиками в сумме 1 556 162 тыс. рублей (на 31.12.2017 г. – 1 358 056 тыс. рублей), в том числе задолженность:

а) по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети в сумме 285 705 тыс. рублей, с ростом на 9 536 тыс. рублей к уровню на начало года.

б) за покупную электрическую энергию на компенсацию потерь в сумме 80 940 тыс. рублей со снижением за отчетный период на 242 656 тыс. рублей;

в) перед смежными сетевыми организациями в сумме 511 879 тыс. рублей, с ростом задолженности на 98 972 тыс. рублей в связи с изменением графика оплаты по АО «АКС», образованием новых ТСО и задержкой расчетов зачетом взаимных требований в связи с переносом срока заключения договоров цессии январь 2019 года (АО «Хабаровская горэлектросеть»);

- текущая задолженность по оплате труда персоналу, перед государственными и внебюджетными фондами, по налогам и сборам составляет 1 288 191 тыс. рублей (на 31.12.2017 г. – 1 430 662 тыс. рублей). Снижение произошло на 142 471 тыс. рублей в основном по причине:

а) снижения налоговых обязательств по НДС, за счет роста вычетов по производственным услугам, услугам подрядчиков капитального строительства и закупленным материалам, а также ростом НДС к вычету с уплаченных авансов в адрес ПАО «ФСК ЕЭС»;

б) роста налоговых обязательств по налогу на прибыль в 4 квартале 2018 года в связи с увеличением выручки по технологическому присоединению, а также по налогу на имущество, в связи с увеличением налоговой ставки на линии энергопередачи и сооружения, являющиеся их неотъемлемой технологической частью;

- задолженность по авансам, полученным составляет 11 097 944 тыс. рублей (на 31.12.2017 г. – 2 781 133 тыс. рублей), с ростом за отчетный период на 8 316 811 тыс. рублей, в основном в связи с переносом из долгосрочной в краткосрочную задолженность авансов полученных на сумму 6 779 803 тыс. (ООО «Албынский рудник», АО «КРДВ», ПАО «Газпром»), а также получением авансов по вновь заключенным договорам технологического присоединения в сумме 3 495 005 тыс. рублей (ПАО «Газпром» - объекты «Сила Сибири» КС7а, КС3). При этом по договорам технологического присоединения объектов ТЭСЭР с АО «КРДВ» подписаны акты технологического присоединения и снижена кредиторская задолженность на общую сумму 2 196 150 тыс. рублей;

- задолженность прочим кредиторам (с учетом векселей к уплате) составляет 19 977 тыс. рублей (на 31.12.2017 г. – 20 825 тыс. рублей), со снижением обязательств на 848 тыс. рублей.

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				
			в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	принятые в результате реорганизации в форме присоединения	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	поташение	стписание на финансовый результат	перевод из долго-срочную задолженность		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2018 г.	8 404 027	4 581 893	-	-	-	-	-	(6 955 697)	6 030 223
	за 2017 г.	4 094 348	5 207 325	x	-	-	(128 199)	-	(769 447)	8 404 027
поставщики и подрядчики	за 2018 г.	122 792	2 142 715	-	-	-	-	-	(2 977)	2 262 530
	за 2017 г.	125 769	-	x	-	-	-	-	(2 977)	122 792
Авансы полученные	за 2018 г.	8 262 235	2 439 178	-	-	-	-	-	(6 950 720)	3 750 693
	за 2017 г.	3 947 579	5 207 325	-	-	-	(128 199)	-	(764 470)	8 262 235
прочие кредиторы	за 2018 г.	19 000	-	-	-	-	-	-	(2 000)	17 000
	за 2017 г.	21 000	-	x	-	-	-	-	(2 000)	19 000
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2018 г.	5 590 676	59 236 811	-	-	-	(57 818 706)	(2 204)	6 955 697	13 962 274
	за 2017 г.	5 003 628	67 335 945	x	-	-	(67 516 995)	(1 349)	769 447	5 590 676
поставщики и подрядчики	за 2018 г.	1 358 056	25 600 858	-	-	-	(25 405 729)	-	2 977	1 556 162
	за 2017 г.	1 115 812	22 218 837	x	-	-	(21 979 559)	(11)	2 977	1 358 056
по оплате труда перед персоналом	за 2018 г.	317 957	6 107 204	-	-	-	(6 083 161)	-	-	342 000
	за 2017 г.	256 941	5 952 224	x	-	-	(5 891 208)	-	-	317 957
задолженность по налогам и сборам	за 2018 г.	972 519	3 794 371	-	-	-	(3 971 192)	-	-	795 698
	за 2017 г.	1 188 166	20 874 223	x	-	-	(21 089 866)	(4)	-	972 519
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	за 2018 г.	140 186	1 723 068	-	-	-	(1 712 761)	-	-	150 493
	за 2017 г.	102 505	1 660 365	x	-	-	(1 622 684)	-	-	140 186
Авансы полученные	за 2018 г.	2 781 133	21 805 540	-	-	-	(20 439 449)	-	6 950 720	11 097 944
	за 2017 г.	2 185 361	16 546 783	-	-	-	(16 715 481)	-	764 470	2 781 133
прочие кредиторы	за 2018 г.	20 825	205 770	-	-	-	(206 414)	(2 204)	2 000	19 977
	за 2017 г.	154 843	83 513	x	-	-	(218 197)	(1 334)	2 000	20 825
ИТОГО	за 2018 г.	13 994 703	48 606 224	-	-	-	(42 606 226)	(2 204)	x	19 992 497
	за 2017 г.	9 097 976	56 917 356	x	-	-	(52 019 280)	(1 349)	x	13 994 703

3.10. Налоги

Структура дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование налога	На 31.12.2018, тыс. руб.	На 31.12.2017, тыс. руб.	Изменение (+/-)	
				тыс. руб.	%
1	НДС	1 198	119	1 079	907
2	Налог на доходы физических лиц	-	-	-	-
3	Страховые взносы	790	322	468	145
4	Налог на прибыль	-	-	-	-
5	Налог на имущество	0	1 089	(1 089)	(100)
6	Прочие налоги и сборы	2 631	4 128	(1 497)	(36)
7	Итого расчеты по налогам и сборам (строка баланса 123024)	4 619	5 658	(1 039)	(18)
	В том числе:				
8	в федеральный бюджет	3 829	4 247	(418)	(10)
9	в региональный и местный бюджеты	0	1 089	(1 089)	(100)
10	во внебюджетные фонды	790	322	468	145

Структура кредиторской задолженности

№ п/п	Наименование налога	На 31.12.2018, тыс. руб.	На 31.12.2017, тыс. руб.	Изменение (+/-)	
				тыс. руб.	%
1	НДС	324 637	729 733	(405 096)	(56)
2	Налог на доходы физических лиц	68 485	64 721	3 764	6
3	Налог на прибыль	264 035	82 085	181 950	222
4	Налог на имущество	134 659	92 140	42 519	46
5	Прочие налоги и сборы	3 882	3 840	42	1
6	Итого расчеты по налогам и сборам (строка баланса 15204)	795 698	972 519	(176 821)	(18)
7	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению (строка баланса 15205)	150 493	140 186	10 307	7
8	Итого расчеты по налогам и сборам (строка баланса 15204) и Расчеты по социальному страхованию и обеспечению (строка баланса 15205)	946 191	1 112 705	(166 514)	(15)
	В том числе:				
9	в федеральный бюджет	364 934	742 588	(377 654)	(51)
10	в региональный и местный бюджеты	430 764	229 931	200 833	87
11	во внебюджетные фонды	150 493	140 186	10 307	7

Кредиторская задолженность Общества по налогам и сборам по строке 15204 бухгалтерского баланса составила 795 698 тыс. рублей на 31.12.2018 г. (в том числе НДС – 324 637 тыс. рублей, налог на прибыль – 264 035 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 207 026 тыс. рублей).

Задолженность по налогам и сборам на 31.12.2017 г. составляла 972 519 тыс. рублей (в том числе НДС – 729 733 тыс. рублей, налог на прибыль – 82 085 тыс. руб., прочие налоги и сборы – 160 701 тыс. рублей).

Кредиторская задолженность Общества на 31.12.2018 г. перед государственными и внебюджетными фондами по строке 15205 бухгалтерского баланса составила 150 493 тыс. рублей, на 31.12.2017 г. – 140 186 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 2018 год составила 7 112 590 тыс. рублей (6 527 910 тыс. рублей – в 2017 году). Согласно книге покупок к вычету принято 5 234 930 тыс. рублей (4 287 205 тыс. рублей – в 2017 году).

3.10.2 Налог на прибыль организации

По данным бухгалтерского учета сумма условного расхода за отчетный год составила 778 736 тыс. рублей (в 2017 году - 619 658 тыс. рублей).

Сумма постоянного налогового обязательства (актива) 172 332 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 2017 год сформировано в сумме 175 950 тыс. рублей (в 2017 году – 197 324 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 3 618 тыс. рублей (в 2017 году – 18 684 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 $(175\,950 - 3\,618) = 172\,332$ тыс. рублей. В 2017 году по строке 2421 Отчета о финансовых результатах была отражена сумма 178 640 тыс. рублей.

За 2018 год произошло изменение отложенного налогового актива (далее - ОНА), повлиявшее на корректировку условного расхода по налогу на прибыль, в сумме (- 4 357) тыс. рублей (строка 2450 Отчета о финансовых результатах). В 2017

году уменьшение ОНА составило 411 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), взносов работодателей по договорам негосударственного пенсионного обеспечения, заключенным в пользу работников с негосударственными пенсионными фондами.

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 369 325 тыс. рублей (в 2017 году на 189 585 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 2018 г. составила 2 886 925 тыс. рублей (в 2017 году – 3 041 510 тыс. рублей).

Расшифровка показателя Отчета о финансовых результатах по строке 2460 «Прочее»

Наименование	2018	2017
Штрафные санкции и пени за нарушение налогового законодательства (в том числе по актам проверок)	1 077	(1 430)
Суммы к доплате/(возврату) налога на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие отчетные периоды	-	-
Сумма списания ОНА по списанным и реализованным основным средствам	-	(1)
Сумма списания ОНО по списанным и реализованным основным средствам		2
Итого по строке 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах	1 077	(1 429)

По строке 2460 «Прочее» в 2018 году в том числе отражены штрафные санкции и пени по акту проверки за 2013-2015 гг. в сумме 1 075 тыс. рублей (сторно), в 2017 году отражены штрафные санкции и пени в размере 1 427 тыс. рублей по акту проверки за 2013-2015 гг.

3.10.3 Прочие налоги и сборы

Суммы начисленных прочих налогов и сборов включены в расходы по обычным видам деятельности в сумме 2 202 549 тыс. рублей (в 2017 году – 1 982 067 тыс. рублей), в прочие расходы – 52 595 тыс. рублей (в 2017 году – 49 524 тыс. рублей).

На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие налоги и сборы: налог на имущество – 524 351 тыс. рублей, водный налог – 10 тыс. рублей, транспортный налог – 6 775 тыс. рублей, земельный налог – 1 693 тыс. рублей (кроме того часть земельного налога учтена в стоимости капитальных вложений – 803 тыс. рублей), страховые взносы – 1 668 917 тыс. рублей. В состав прочих расходов включены страховые взносы в сумме 52 595 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).

3.10.5 Налоговая проверка

По результатам выездной налоговой проверки, проведенной Межрайонной ИФНС России № 1 по Амурской области за период 2013-2015гг. в 2017 году составлен Акт налоговой проверки от 25.05.2017 года № 12-21/31. Согласно акту доначислена недоимка по НДС в сумме 9 125 тыс. рублей, штрафы 139 тыс. рублей, пени 1 289 тыс. рублей.

АО «ДРСК» 07.12.2017г подано исковое заявление в Арбитражный суд Амурской области о признании решения ИФНС не действительным. Решением Арбитражного суда Амурской области № 19/2018-28948 от 01.06.2018г. требования Общества удовлетворены частично: признано недействительным решение ИФНС в части доначисления выручки по услугам генподряда и соответственно доначисление НДС и уменьшение налогового убытка по налогу на прибыль, в остальной части - в удовлетворении требований Обществу отказано.

Решениями апелляционного суда №06АП-3758/2018 от 21.08.2018 и кассационного суда № Ф ОЗ-4779/2018 от 29.11.2018 решение Арбитражного суда первой инстанции оставлено без изменений.

Учитывая то, что постановление кассационного суда вступило в силу, ранее отраженные результаты проверки скорректированы в отчете «О финансовых результатах» за январь – декабрь 2018 года:

- по строке 2340 «Прочие доходы» - в сумме 6 024 тыс. руб. (налог);
- по строке 2460 «Прочее» в сумме 1 075 тыс. руб. (штраф и пеня).

3.11. Оценочные обязательства

Обществом в бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год отражены оценочные обязательства АО «ДРСК» по предстоящей оплате отпусков, оценочных обязательств по судебным решениям, не вступившим в силу, или в отношении вероятного негативного результата судебного разбирательства и на покрытие иных предвиденных затрат. Информация раскрыта в таблице 3.11.1

Суммы по графе 4 «Признано» включают величину созданных оценочных обязательств – 656 931 тыс. рублей (2017 г. – 630 718 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

тыс. рублей

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Остаток на конец года
Оценочные обязательства - всего,	за 2018 г.	321 063	656 931	(656 093)	321 901
в том числе:	за 2017 г.	344 563	630 718	(654 218)	321 063
оценочное обязательство по предстоящей оплате отпусков	за 2018 г.	302 821	656 931	(641 179)	318 573
	за 2017 г.	296 708	613 496	(607 383)	302 821
оценочное обязательство по вознаграждениям	за 2018 г.	8 979	-	(8 979)	-
	за 2017 г.	-	8 979	-	8 979
оценочное обязательство на покрытие иных предвиденных затрат по судебным решениям, не вступившим в силу, или в отношении вероятного негативного результата судебного разбирательства	за 2018 г.	8 038	-	(5 935)	2 103
	за 2017 г.	46 392	4 524	(42 878)	8 038
	за 2018 г.	1 225	-	(-)	1 225
	за 2017 г.	1 463	3 719	(3 957)	1 225

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 31.12.2018 г. составила 1 225 тыс. рублей. Из предъявленных к Обществу исков, по сумме заявленных требований имеется иск ОАО «Российские железные дороги» по взысканию задолженности по договору оказания услуг по передаче электроэнергии в сумме 1 225 тыс. рублей.

У Общества существуют обязанности, явившиеся следствием прошлых событий ее хозяйственной жизни, вероятность исполнения которых оценивается как высокая. Оценочное обязательство на покрытие иных затрат по договорам со смежными сетевыми организациями за оказанные услуги по передаче электрической энергии по разногласиям в части применения вида индивидуального тарифа по состоянию на 31.12.2018 г. составило 2 103 тыс. рублей (на 31.12.2018г. – 8 038 тыс. рублей).

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.

Система оплаты труда и мотивации Общества включает в себя выплату персоналу ежемесячной премии по результатам работы за предыдущий месяц, обеспечивающую прямую зависимость роста реальной заработной платы работников

от результатов их работы и результатов финансово-хозяйственной деятельности Компании в целом. При расчете заработной платы персонала за январь 2019 года будет учтена премия, выплачиваемая за основные результаты производственно-хозяйственной деятельности в декабре 2018 года. Размер премирования за декабрь 2018 года зависит от объема премиального фонда следующего за отчетным месяца, согласно утвержденного бизнес-плана Общества, и будет определен после рассмотрения отчетов о выполнении установленных КПЭ и принятия решения о снижении премии, как отдельным работникам по фактам выявленных нарушений, так и филиалам (по факту невыполнения ими установленных КПЭ). Размер премии за декабрь 2018 года не может быть достоверно и обоснованно определен по состоянию на 31.12.2018 года, оценочные обязательства по выплате ежемесячной премии не формируются.

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 31.12.2018 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	2018	2017	Изменение	Изменение, %
Выручка от передачи электроэнергии	30 881 495	30 038 621	842 874	2,8
Выручка от технологического присоединения	2 211 009	433 499	1 777 510	410,0
Выручка от реализации прочих услуг промышленного характера	230 165	159 296	70 869	44,5
Итого	33 322 669	30 631 416	2 691 253	8,8

35

Выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии увеличилась на 842 874 тыс. рублей или 2,8%, в том числе 676 538 тыс. рублей за счет увеличения физических объемов на 495 млн.кВтч и 166 337 тыс. рублей за счет роста средних тарифов.

Выручка от технологического присоединения увеличилась в 5,1 раза по сравнению с 2017 годом в связи с подписанием актов об осуществлении технологического присоединения объектов заявителей, одним из них является АО «КРДВ», услуга технологического присоединения которому оказана на сумму 2 204 954 тыс. рублей.

Прочая выручка увеличилась на 70 869 тыс. рублей в основном за счет заключения договоров на возмездное оказание услуг на ремонтно-эксплуатационное обслуживание электросетевых объектов с ПАО «РусГидро», ГОК Денисовский АО, 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 2018 году на сумму 20 670 тыс. рублей (2017 г. – 256 695 тыс. рублей). Данные векселя были использованы Обществом для оплаты услуг смежных сетевых организаций. Так же в 2018 году были произведены взаимозачеты на сумму 1 134 830 тыс. рублей (2017 г. – 989 617 тыс. рублей) со смежными сетевыми организациями.

3.14. Расходы по обычным видам деятельности

Себестоимость проданных товаров (работ, услуг) составила:

тыс. рублей

Наименование	2018	2017	Изменение	Изменение, %
Затраты на передачу электроэнергии	28 130 078	26 176 598	1 953 480	7,4
Затраты на технологическое присоединение	204 465	203 878	587	0,3
Затраты, связанные с реализацией прочих услуг промышленного характера	139 121	112 711	26 410	23,4
Итого	28 473 664	26 493 187	1 980 477	7,5

Информация о расходах по элементам затрат

Наименование показателя	За 2018 г.	За 2017 г.
Материальные затраты	5 099 020	4 484 527
Расходы на оплату труда	5 699 994	5 530 790
Отчисления на социальные нужды	1 628 399	1 555 153
Амортизация	2 353 302	2 128 009
Прочие затраты	13 693 003	12 795 144
Итого по элементам	28 473 718	26 493 623

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 573 013 тыс. рублей (в 2017 году – 558 350 тыс. рублей) и отражены в строке 2120 «Себестоимость продаж» Отчета о финансовых результатах.

Коммерческие расходы по итогам 2018 года в сравнении с предыдущим годом снизились с 436 тыс. рублей до 54 тыс. рублей в связи с сокращением штата сотрудников во второй половине 2017 года.

3.15. Прочие доходы и прочие расходы

Наименование видов операций, формирующих прочие доходы / прочие расходы	2018		2017	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Резерв по сомнительным долгам	9 611	181 787	6 957	19 678
Реализация и прочее выбытие основных средств, незавершенного строительства	3 652	3 503	12 288	39 185
Реализация и прочее выбытие МПЗ	91 750	88 624	112 197	109 903
Начисление, изменение и погашение оценочных обязательств	458	575	27 689	4 203
Страховое возмещение	16 200	-	31 180	-
Прибыль / убыток прошлых лет	36 760	29 351	28 849	8 240
Расчеты за бездоговорное потребление электроэнергии	17 905	-	19 861	-
Пени, штрафы, неустойки признанные или по которым получены решения суда	23 399	1 919	17 670	405
Госпошлина	1 024	2 156	1 099	1 773
Списание кредиторской/дебиторской задолженности	2 204	54	1 349	-
Выплаты и льготы сотрудникам	-	292 969	-	278 412
Излишки, выявленные в ходе инвентаризации	10 676	-	2 186	-
Возмещение причиненных убытков	9 166	3 096	3 237	4 223
МПЗ и иное имущество, полученные при ремонте и/или ликвидации ОС и НЗС	6 742	-	14 391	-
Расходы на благотворительные цели	-	74 009	-	75 488
Расходы на проведение спортивных, культурно-просветительных мероприятий	-	12 024	-	12 811
Иные операции	3 453	53 182	8 730	66 715
Итого прочие доходы/расходы	233 000	743 249	287 683	621 036

3.16. Прибыль (убыток) на акцию

Базовая прибыль (убыток) на акцию отражает часть прибыли (убытка) отчетного

37

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	2018	2017
Базовая прибыль (убыток) за отчетный период (тысяч рублей)	2 943 688	2 298 562
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)	0,003047	0,002379

Разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась в связи с отсутствием факторов, дающих разводняющий эффект на показатель базовой прибыли на акцию.

В 2018 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/2018/>

Связанными сторонами Общества также являются:

– лица, перечисленные в списке аффилированных лиц ПАО «ДЭК» по состоянию на 31.12.2018 г., включая изменения на текущую дату, размещенном на официальном сайте по адресу:

http://www.dvec.ru/stockholder/disclosure_documents/affiliated_persons/index.php?sphrase_id=61592

– лица, перечисленные в списке аффилированных лиц АО "Энергосбытовая компания РусГидро" по состоянию на 31.12.2018 г., включая изменения на текущую дату, размещенном на официальном сайте по адресу:

<http://www.esc.rushydro.ru/disclosure/affiliated/2018/>.

3.17.2 Выручка от реализации и прочие доходы от операций со связанными сторонами:

тыс. рублей

Наименование покупателя	2018	2017
Передача электроэнергии, в том числе	18 852 612	18 762 874
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	18 427 679	18 393 162
ПАО «Якутскэнерго»	424 933	369 712
Доходы от технологического присоединения к сети, в том числе	1 747	33
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	1 718	33
АО «Теплоэнергосервис»	28	-
Доходы от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества, в том числе	3 671	3 969
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	2 997	3 326
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	107	88
Филиал ПАО «РусГидро» - Бурейская ГЭС	567	555
Прочие доходы, в том числе	13 323	6 552
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	5 649	47
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	1 416	1 669
АО «РАО Энергетические системы Востока»	1 999	-
Филиал ПАО «РусГидро» - Бурейская ГЭС	4 198	4 686
Итого	18 871 353	18 773 428

Передача электроэнергии осуществлялась Обществом в 2017 и 2018 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	2018	2017
Покупка электроэнергии, необходимой для компенсации потерь, в том числе	4 164 115	3 574 220
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	3 766 451	3 252 237
ПАО «Якутскэнерго»	397 664	321 983
Покупная электроэнергия на хозяйственные нужды, в том числе	243 856	245 602
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	237 412	239 624
ПАО «Якутскэнерго»	6 444	5 978
Покупная теплоэнергия на хозяйственные нужды, в том числе	26 544	25 843
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	26 363	25 596
АО «Теплоэнергосервис»	181	248
Арендные платежи, в том числе	48 024	46 519
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	1 125	1 124
АО «РАО Энергетические системы Востока»	46 822	45 270

39

Расходы на консультационные услуги, в том числе	8 501	14 257
АО «РАО Энергетические системы Востока»	-	11 031
ООО «Восток-Финанс»	-	1 608
ООО «РусГидро ИТ сервис»	8 501	1 618
Расходы на приобретение объектов основных средств, в том числе	375	723
АО «РусГидро Снабжение»	375	723
Расходы на приобретение объектов незавершенного строительства, в том числе	15 466	39 739
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	99	-
АО «Дальэнерготехкомплект»	-	608
АО «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»	-	22 483
АО «РусГидро Снабжение»	15 367	16 648
Расходы на приобретение МПЗ, в том числе	2 452	4 364
АО «РусГидро Снабжение»	2 412	4 335
АО «Нерюнгриэнергоремонт»	40	29
Прочие расходы	35 324	9 337
Итого	4 544 657	3 960 604

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

3.17.4 Дебиторская задолженность связанных сторон

тыс. рублей

Наименование дебитора	На 31.12.2018 года	На 31.12.2017 года	На 31.12.2016 года
Передача электроэнергии, в том числе	1 222 270	1 844 456	1 138 486
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	1 204 908	1 829 495	1 113 709
ПАО «Якутскэнерго»	17 362	14 961	24 777
Аренда, в том числе	346	377	428
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	288	319	351
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	2	2	23
Авансы выданные, в том числе	4 164	53 008	1 456
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	3 251	49 885	1 116
ПАО «Якутскэнерго»	-	1 982	-
Прочие дебиторы	476	625	2 375
Итого	1 227 256	1 898 466	1 142 745

3.17.5 Кредиторская задолженность перед связанными сторонами

тыс. рублей

Наименование кредитора	На 31.12.2018 года	На 31.12.2017 года	На 31.12.2016 года
Приобретение электроэнергии, необходимой для компенсации потерь, в том числе	80 941	323 597	348 357
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	50 905	302 086	330 860
ПАО «Якутскэнерго»	30 036	21 511	17 497
Аренда, в том числе	7 345	4 008	5 094
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	107	107	1 292
АО «РАО Энергетические системы Востока»	7 233	3 896	3 797
Строительно-монтажные работы, в том числе	-	1 044	980
АО «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»	-	1 044	980
Расчеты, связанные с приобретением основных средств, в том числе	122 792	125 769	128 745
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	122 792	125 769	128 745
Авансы, полученные по технологическому присоединению к сети, в том числе	14 418	11 223	9 198
АО «РАО Энергетические системы Востока»	30	-	-
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	9 198	9 198	9 198
Приобретение электроэнергии на хозяйственные нужды, в том числе	5 552	7 636	8 000
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	5 142	7 636	7 388
ПАО «Якутскэнерго»	410	-	612
Прочая кредиторская задолженность	22 833	23 525	50 790
Итого	253 881	496 802	551 164

**3.17.6 Существенные денежные потоки Общества и связанных сторон
представлены в таблице:**

тыс. рублей

Наименование основного/дочернего/зависи мого общества	Поступления		Платежи	
	2018	2017	2018	2017
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	21 700 023	20 415 108	4 866 977	3 946 861
ПАО «Якутскэнерго»	499 068	446 119	465 930	385 574
АО «РАО Энергетические системы Востока»	30	-	55 421	82 849

41

Наименование основного/дочернего/зависи мого общества	Поступления		Платежи	
	2018	2017	2018	2017
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	7 172	3 496	34 923	33 791
АО «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»	-	4 322	1 044	30 666
АО «Дальэнерготехкомплект»	-	6 180	-	6 897
АО «Гидроремонт-ВКК»	-	1 290	-	1 290
ПАО «РусГидро»	5 623	6 534	64	5 345 270
АО «РусГидро Снабжение»	-	-	26 823	37 393
Прочие контрагенты	31	4 548	11 780	11 152
Итого	22 211 947	20 887 597	5 462 962	9 881 743

Поступления и платежи по операциям со связанными сторонами (за исключением займов, предоставленных связанными сторонами и приобретение объектов основных средств и незавершенного строительства у связанных сторон) относятся к денежным потокам по текущей деятельности.

Займы, предоставленные связанными сторонами, относятся к денежным потокам по финансовой 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 2018 год составила 79 931 тыс. рублей (2017 г. – 86 838 тыс. рублей), в том числе членам Совета директоров – 798 тыс. рублей (2017 г. – 1 650 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 2009-2018 годы разработана Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества. Основной задачей негосударственного пенсионного обеспечения является оказание финансовой поддержки работникам Общества при выходе на пенсию. В 2018 году величина взносов Общества в Негосударственный пенсионный фонд «Открытие» составила 64 753 тыс. рублей (в 2017 году – 62 253 тыс. рублей).

В свою очередь Негосударственный пенсионный фонд «Открытие» арендует имущество, принадлежащее Обществу. Арендные платежи за 2018 год составили 46 тыс. рублей (2017 г. – 44 тыс. рублей).

3.18. Обеспечения обязательств и платежей

Наименование показателя	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
Полученные - всего	970 670	515 942	94 549
Банковские гарантии	970 670	515 942	94 549

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 670 446 тыс. рублей (59%) получен от поставщиков и подрядчиков, выполняющих работы и осуществляющих поставку оборудования в рамках реализации мероприятий по новому строительству по объектам ТЭСЭР, «Сила Сибири».

3.19. События после отчетной даты

События после отчетной даты, оказывающие существенное влияние на деятельность АО «ДРСК» и требующие раскрытия в отчетности, отсутствуют.

Руководитель



Ю. А. Андреев

Главный бухгалтер



Е.А. Игнатова

01 марта 2019 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Общему собранию
акционеров
АО «Дальневосточная
распределительная
сетевая компания»¹

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
Ревизионной комиссии АО «ДРСК»
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
АО «ДРСК» за 2018 год

г. Москва

15 марта 2019 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «ДРСК» (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «ДРСК» от 29.01.2019 № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «ДРСК» (далее – Общество) за период с 01.01.2018 года по 31.12.2018 года (далее – Ревизионная проверка).

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

- данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность велась с соблюдением интересов Общества и его акционеров.

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров, представление достоверной финансовой отчетности несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2018 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.

¹ Далее также – АО «ДРСК», Общество

Финансовая отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По мнению Ревизионной комиссии Общества, с учетом заключения Аудитора Общества, отчетность (годовой отчет, бухгалтерская отчетность) Общества за 2018 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2018 года по 31.12.2018 года включительно.

Заключение Ревизионной комиссии АО «ДРСК» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности АО «ДРСК» за 2018 год утверждено решением Ревизионной комиссии АО «ДРСК» от 15.03.2019 года (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «ДРСК» от 15.03.2019 №3).

Председатель
Ревизионной комиссии
АО «ДРСК»



Щёголева Е.А.

Член Ревизионной комиссии
АО «ДРСК»



Маркова А.В.

Член Ревизионной комиссии
АО «ДРСК»



Кочанов А.А.

Член Ревизионной комиссии
АО «ДРСК»



Новикова Ю.В.