



**Мы несем свет людям**

**2016**

**Годовой  
отчет**

**Дальневосточная распределительная сетевая компания**

Утвержден годовым Общим  
собранием акционеров АО «ДРСК»  
от 30.06.2017 года (протокол № 295)

Предварительно утвержден  
Советом директоров АО «ДРСК»  
Протокол № 7 от 25.05.2017 г.

# ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2016 год

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

**Генеральный директор  
АО «ДРСК»**



**Ю. А. Андреев**

**г. Благовещенск, 2017**

## ОГЛАВЛЕНИЕ

<b>ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА К АКЦИОНЕРАМ .....</b>	<b>6</b>
<b>РАЗДЕЛ 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА .....</b>	<b>8</b>
1.1. Об Обществе и его положение в отрасли.....	8
1.1.1. Краткая история Общества, справка об обществе на настоящее время, стратегия Общества .....	8
1.1.2. Организационная структура Общества, включающая его филиалы и дочерние Общества .....	9
1.1.3. Информация об основных видах деятельности Общества .....	10
1.1.4. Обзор основных событий в отчетном периоде, повлиявших на развитие Общества .....	12
1.1.5. Краткий обзор основных рынков, на которых Общество осуществляет свою деятельность .....	13
1.1.6. Описание конкурентного окружения Общества.....	13
1.1.7. Информация об основных клиентах (группах клиентов) компании, принципах работы с ними (клиентская политика) .....	14
1.2. Группа РусГидро.....	14
1.3. Стратегические цели.....	15
1.4. Управление рисками .....	16
1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества.....	21
1.6. Основные достижения в 2016 году .....	23
1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году .....	24
<b>РАЗДЕЛ 2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ.....</b>	<b>25</b>
2.1. Работа органов управления и контроля.....	25
2.1.1. Общее собрание акционеров .....	25
2.1.2. Совет директоров .....	27
2.1.3. Исполнительный орган.....	30
2.1.4. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам органов управления Общества .....	31
2.1.5. Ревизионная комиссия .....	32
2.1.6. Сведения о регистраторе Общества, его филиалах и трансфер-агентах .....	33
2.1.7. Сведения о соблюдении кодекса корпоративного управления.....	34
2.2. Уставный капитал.....	34
2.3. Структура акционерного капитала .....	35
2.4. Общество на рынке ценных бумаг .....	35
2.5. Участие Общества в иных организациях .....	35

2.6. Информация о совершенных (заключенных) Обществом крупных сделках и сделках с заинтересованностью .....	36
<b>РАЗДЕЛ 3. ПРОИЗВОДСТВО .....</b>	<b>39</b>
3.1. Передача и распределение электрической энергии .....	39
3.2. Количество и установленная мощность трансформаторных подстанций, протяженность линий электропередач .....	40
<b>РАЗДЕЛ 4. УПРАВЛЕНИЕ СОСТОЯНИЕМ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ .....</b>	<b>42</b>
4.1. Выполнение годовой программы ремонтов .....	42
4.2. Источники финансирования ремонтных программ .....	42
4.3. Затраты на программы ТПиР .....	42
4.4. Распределительные сети .....	43
4.5. Распределение электроэнергии .....	44
<b>РАЗДЕЛ 5. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ .....</b>	<b>45</b>
5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества .....	45
5.2. Финансовая отчетность Общества за 2016 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества .....	46
5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества .....	48
5.3.1. Финансовые показатели .....	48
5.3.2. Показатели эффективности .....	48
5.3.3. Показатели управления операционной задолженностью .....	49
5.3.4. Показатели ликвидности .....	49
5.3.5. Показатели структуры капитала .....	50
5.3.6. Показатели доходности капитала .....	50
5.3.7. Анализ дебиторской задолженности .....	51
5.3.8. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов .....	52
5.3.9. Распределение прибыли и дивидендная политика .....	52
<b>РАЗДЕЛ 6. ИНВЕСТИЦИИ .....</b>	<b>53</b>
6.1. Динамика капитальных вложений .....	53
6.2. Данные о вводах мощностей в физических единицах и основных фондов в денежном выражении за год .....	55
6.3. Источники финансирования инвестиционной программы отчетного года .....	55
6.4. Основные инвестиционные проекты отчетного года .....	56
6.5. Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу .....	58
6.6. Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных проектов .....	60
<b>РАЗДЕЛ 7. ИННОВАЦИИ .....</b>	<b>61</b>
<b>РАЗДЕЛ 8. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ .....</b>	<b>64</b>
8.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности .....	64
8.2. Описание применяемых способов закупок и условий их выбора .....	64

8.3. Описание применения электронной коммерции.....	65
8.4. Порядок формирования и реализация годовой комплексной программы закупок....	65
8.5. Годовая отчетность исполнительного органа о закупочной деятельности по видам деятельности и по способам закупок.....	66
8.6. Информация об основных показателях ГКПЗ, сформированной на 2016 год .....	67
<b>РАЗДЕЛ 9. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО .....</b>	<b>68</b>
9.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества.....	68
9.2. Информация о динамике численности персонала за последние три года .....	68
9.3. Информация о структуре работников Общества.....	69
9.4. О развитии персонала .....	70
9.5. О затратах на оплату труда работников .....	72
9.6. О социальной политике. О социальном партнёрстве .....	74
<b>РАЗДЕЛ 10. ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА.....</b>	<b>78</b>
<b>РАЗДЕЛ 11. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....</b>	<b>83</b>
<b>КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ.....</b>	<b>91</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 1. БУХГАЛТЕРСКАЯ (ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА ЗА 2016 ГОД .....</b>	<b>92</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА ОБЩЕСТВА.....</b>	<b>144</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ.....</b>	<b>147</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 4. СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В 2015-2016 КОРПОРАТИВНОМ ГОДУ .....</b>	<b>150</b>

# ГЛОССАРИЙ

**АИИС КУЭ** автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии  
**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  
**Общество, Компания, АО «ДРСК»** Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания»  
**ПАО «ДЭК»** Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»  
**ПАО «РАО ЭС Востока»** Публичное акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»  
**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  
**ТП** трансформаторный пункт  
**ТПиР** техническое перевооружение и реконструкция  
**ТУ** технические условия  
**ФОТ** Фонд оплаты труда  
**ФАС** Федеральная антимонопольная служба Российской Федерации  
**Холдинг «РАО ЭС Востока»** Публичное акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока» (ПАО «РАО ЭС Востока»), его дочерние, зависимые и подконтрольные общества, а также компании дочерние по отношению к дочерним обществам ПАО «РАО ЭС Востока».  
**ЭС** электрические сети

## ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА К АКЦИОНЕРАМ

**Уважаемые акционеры!**



Председатель Совета директоров АО «ДРСК»  
**К.И. Янко**



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

*В настоящее время руководством страны уделяется повышенное внимание развитию Дальневосточного региона. Заработали новые механизмы по созданию благоприятного инвестиционного климата, демонстрирующие сосредоточение экономических интересов в том числе за счет развития территорий опережающего социально-экономического развития (ТОСЭР).*

*Исходя из масштабных государственных задач, в отчетном году Советом директоров и руководством Компании были скоординированы усилия всех участников энергетического рынка регионов деятельности компании для оптимизации схем, сроков и объемов затрат на строительство новых энергообъектов и технологическое присоединение к существующим электрическим сетям Компании.*

*Несмотря на значительную кредитную нагрузку в течение всего отчетного года, руководство Компании не снижало темпов выполнения взятых на себя обязательств по реализации инвестиционной и ремонтной программ. Филиалы Общества строили электрические сети для подключения коммерческих и промышленных объектов, объектов массового и индивидуального жилищного строительства, инфраструктуру для социальных проектов, реализуемых администрациями регионов.*

*Необходимо отметить увеличение количества масштабных проектов, реализуемых на территории дальневосточного региона, электроснабжение которых планируется осуществлять от сетей АО «ДРСК». Это объекты строительства Амурского газоперерабатывающего завода в г. Свободном, Амурский нефтеперерабатывающий завод в п. Березовка, ряд объектов газотранспортной системы «Сила Сибири» в Амурской области и Республике Саха (Якутия), ТОСЭР «Михайловский» и ТОСЭР «Большой камень» в Приморском крае, ТОСЭР «Хабаровск» и «Комсомольск» в Хабаровском крае. В частности, в отчетном году АО «ДРСК» приступило к реализации крупного проекта по обеспечению электроснабжения объектов магистрального газопровода «Сила Сибири». Также, энергетиками АО «ДРСК» начато строительство подстанции «Заводская» 35/10 кВ для подключения площадок строительства объектов Амурского газоперерабатывающего завода.*

*В рамках осуществления инновационных проектов в 2016 году в филиале Общества «Амурские электрические сети» реализован пилотный проект по установке опор воздушных линий электропередачи из композитных материалов.*

*В 2016 году Компанией было введено в эксплуатацию 487 км линий электропередачи (162% от плана) и 240 МВА трансформаторной мощности (114% от плана). Перевыполнение плана связано с вводом основных средств по мероприятиям технологического присоединения потребителей, выполненным в соответствии с*

фактически потупившими заявками. Объем капитальных вложений в электросетевой комплекс Компании составил 2 924 млн. рублей.

В 2016 году Компанией заключено около 13 тысяч договоров на технологическое присоединение и подписано 12,5 тысяч актов технологического присоединения. За такими результатами стоит не только большая организационная работа внутри Компании с реализацией исполнения мероприятий по повышению клиентоориентированности, но и эффективное взаимодействие с представителями власти всех субъектов ДФО, на территории которых осуществляет свою деятельность наша Компания.

В целях снижения негативного воздействия рисков на деятельность Общества в 2016 году решением Совета директоров Общества (протокол №15 от 26.10.2016) утверждена Политика в области внутреннего контроля и управления рисками АО «ДРСК», соответствующая международным стандартам риск-менеджмента ISO 31000 и ISO 31010.

В 2016 году в АО «ДРСК» прошел первый надзорный аудит интегрированной системы менеджмента. Ведущие аудиторы независимой организации АО «Bureau Veritas Certification Rus» оценили соответствие ИСМ требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007. При проведении Надзорного аудита экспертами не выявлено ни одного несоответствия.

По итогам работы за 2016 год чистая прибыль выросла более чем в 7 раз по отношению к показателю 2015 года и составила 1 471 млн. руб. Столь значительное улучшение финансового результата обусловлено как увеличением выручки от услуг по передаче электроэнергии по всем территориям деятельности Компании, так и проведенной в 2016 году работой по оптимизации операционных издержек и реализацией мероприятий по финансовому оздоровлению.

В 2016 году перед компанией была поставлена задача по подготовке энергообъектов ко Второму Восточному экономическому форуму, который прошел 2-3 сентября на о. Русском. Специалистами ДРСК была создана схема энергоснабжения, которая соответствовала требованиям надежности для проведения мероприятий международного уровня с участием президента РФ, глав государств и мировых лидеров. В эти же дни на Приморье обрушился сильнейший за последнее столетие тайфун «Лайонрок» - 2 сентября на территории края введен режим ЧС федерального уровня, 94% Приморского края попало в зону ЧС. Благодаря оперативной работе приморских энергетиков в течение трех суток было восстановлено энергоснабжение большей части затопленных территорий - число отключенных потребителей удалось сократить с 27 000 до 2 000 человек. Приморский филиал Компании работал в режиме ЧС 28 дней не только на энергообъектах, но и помогая главам администрации по восстановлению дорог к затопленным населенным пунктам.

В период экономического спада Компании удалось сохранить грамотный и сплоченный коллектив, готовый не только выполнять качественный мониторинг работы электросетевых объектов, работать на снижение аварийности, создание энергетической инфраструктуры, но и мобилизоваться в период нештатных, чрезвычайных ситуаций.

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 всех намеченных планов и достижения поставленных целей в будущем.

**Председатель  
Совета директоров АО «ДРСК»**



**К.И. Янко**

**Генеральный директор АО «ДРСК»**



**Ю.А. Андреев**

## РАЗДЕЛ 1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА

### 1.1. Об Обществе и его положение в отрасли

#### 1.1.1. Краткая история Общества, справка об Обществе на текущий момент

##### 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

В настоящее время АО «ДРСК» является 100% дочерним обществом Публичного акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания» (ПАО «ДЭК») (г. Владивосток), входит в Холдинг «РАО ЭС Востока» (г. Хабаровск) и является компанией Группы «РусГидро».

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 57,7 тысяч километров линий электропередач напряжением 0,4 - 110 кВ и 710 подстанций.

Головной офис Общества расположен в г. Благовещенске Амурской области

### 1.1.2. Организационная структура Общества, включая сведения о филиалах

#### Три органа управления:

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

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

#### Исполнительный аппарат:

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

#### Три уровня организационной структуры:

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

#### Перечень филиалов АО "ДРСК":

№	Наименование	Место нахождения
1	Амурские электрические сети	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.

Основными блоками организационной структуры исполнительного аппарата Общества являются следующие блоки:

- Корпоративное управление
- Управление СМК
- Управление СЭМ
- Управление СМОЗиОБТ
- Управление финансами
- Экономическое управление
- Заключение договора на передачу электроэнергии
- Учет и реализация услуг по передаче электроэнергии
- Мониторинг и оптимизация потерь
- Техническое обслуживание сетевого комплекса
- Ремонт сетевого комплекса

- Оперативно технологическое управление
- Технологическое присоединение
- Управление персоналом
- Обеспечение ИТ-ресурсами
- Правовое обеспечение
- Материально - техническое обеспечение
- Закупки
- PR и взаимодействие с потребителями
- Обеспечение финансами
- Управление инвестициями
- Механизация и автотранспорт
- Хозяйственное обеспечение
- Бухгалтерский учет и отчетность
- Налоговая деятельность
- Управление собственностью
- Внутренние аудиты
- Экономическая безопасность
- Документационное обеспечение управления

Организационная структура исполнительного аппарата компании размещена на внешнем сайте Общества.

### 1.1.3. Информация об основных видах деятельности Общества

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.

#### **1.1.4. Обзор основных событий в отчетном периоде, повлиявших на развитие Общества**

Важный результат работы компании в 2016 году - улучшение финансового результата на 1 685 млн. рублей (1 471 млн. рублей прибыли за 2016 год против 214 млн. рублей убытка за 2015 год. В отчетном году фактически освоено 2 924 млн. руб., или 87 % от плана, в том числе по реконструкции и техперевооружению – 1 582 млн. руб. (81%), по новому строительству – 1 315 млн. руб. (96 %), приобретено объектов ОС на 27 млн. руб.

Фактически введены в эксплуатацию 487,4 км линий электропередачи и 240,3 МВА трансформаторной мощности. Перевыполнение плана ввода по физическим параметрам связано с вводом основных средств по мероприятиям технологического присоединения потребителей, выполненным в соответствии с фактически потупившими заявками на присоединение к сетям АО "ДРСК". Стоимость основных фондов увеличилась на 2 771,6 млн. руб.

В истекшем году отмечается снижение количества отключений энергетического оборудования по сравнению не только с предыдущим, 2015 годом, но и относительно средних показателей, сложившихся за шестилетний период наблюдения по компании. Планомерная тенденция снижения аварийности наблюдается в течение нескольких лет. Согласно статистике, в 2016 году произошло на 11% меньше отключений энергетического оборудования, чем в 2015 году, и на 7% меньше, чем в среднем за период 2010-2015 г. В минувшем году средний показатель аварийности по компании составил 17,2 отключения на 1 тыс. у.е. оборудования.

Дальневосточная распределительная сетевая компания (входит в состав ПАО «РАО ЭС Востока») приступила к подготовке объектов энергетической инфраструктуры для территорий опережающего социально-экономического развития региона (ТОСЭР) в четырех регионах Дальнего Востока. Благодаря принятому закону о ТОСЭР эта работа стала возможна в Амурской области, Приморском и Хабаровском краях, Еврейской автономной области.

При оценке масштабов строительства объектов в рамках ТЭСЭР стало очевидным несоответствие мощности существующей электросетевой инфраструктуры предъявляемым требованиям. По имеющимся в компании заявкам, до конца 2017 года ДРСК необходимо обеспечить прирост нагрузок для ТЭСЭР в объеме более 250 МВт.

Среди наиболее крупных заявителей на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям в Амурской области – ТЭСЭР «Приамурская». Для подключения объектов второго амурского ТЭСЭР «Белогорск» также требуется реконструкция существующих энергообъектов с целью увеличения их мощности.

В Приморье планируется подключение к сетям ДРСК таких крупных объектов, как ТЭСЭР «Михайловский» и «Большой камень». Комплексный подход к строительству позволил энергетикам выбрать оптимальные схемные решения с учетом перспективной нагрузки, а также синхронизировать работу всех строительных площадок.

Для ТЭСЭР «Михайловский» приморский филиал ДРСК построит четыре новые высоковольтные подстанции 35-110 кВ – «Агрокомплекс», «Дубки», «Ленинское», «Ключи», а также линии электропередачи 10-110 кВ общей протяженностью около 115 км. Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств составит 56,65 МВт. Строительные площадки будут развернуты в трех районах Приморья – Михайловском, Спасском, Черниговском.

Кроме этого, ДРСК и Корпорация развития Дальнего Востока подписали договор на технологическое присоединение ТЭСЭР «Большой Камень». Для обеспечения электроэнергией объектов ТЭСЭР энергетиками будет построена новая подстанция 110 кВ «Садовая» и две кабельные линии, мощность составит порядка 31,7 МВт.

Одновременно в Хабаровском крае для развития ТЭСЭР «Хабаровск» ведутся работы по обеспечению электроснабжения аэровокзального комплекса международного аэропорта Хабаровска и заявленных объектов для площадки «Ракитное».

В 2016 году филиал АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» (входит в состав ПАО «РАО ЭС Востока») подготовил электросетевые объекты к Восточному экономическому форуму на о. Русский. На территории ДВФУ энергетики произвели прокладку кабельных линий, установили дополнительные источники электроснабжения, провели осмотры электросетевых объектов. Эти мероприятия позволили повысить надежность электроснабжения мероприятия форума.

В начале сентября две трети территории Приморья оказались в зоне наибольшего за всю историю наблюдений тайфуна "Лайонрок", электроснабжение было нарушено в 11 муниципальных образованиях края. Работая в круглосуточном режиме с 31 августа по 20 сентября, энергетики включили в работу 209 ВЛ, на 182 ВЛ было устранено 346 повреждений. Было подтоплено 566 километров ЛЭП 0,4-110 кВ, 27 трансформаторных подстанций. Благодаря работе энергетиков удалось в кратчайшие сроки снизить число обесточенных граждан с 27200 до 1957. Полностью ликвидированы перебои с поставками электроэнергии в 8 из 11 районов, затронутых ненастьем. На пике удара стихии за свет в домах приморцев боролись 80 бригад общей численностью 267 человек и 83 единицы техники.

В 2016 году жители Дальнего Востока получили 6380 консультаций по различным вопросам энергоснабжения, что на 7% больше, чем в 2015 году. С целью обеспечения максимальной открытости процесса технологического присоединения к сетям и транспорту электроэнергии, в 2016 году сотрудниками контакт-центра была проведена оценка удовлетворенности потребителей качеством предоставляемых услуг. Общий коэффициент удовлетворенности потребителями услугой техприсоединения составил 81,64%, услугой по транспорту электроэнергии крупных потребителей составил 86,38%, транспорту электроэнергии физических лиц 74,42%. Результаты опроса показали высокий индекс удовлетворенности потребителей услугами компании.

Все поступающие в Контакт-Центр вызовы заносятся в специальную базу данных, что позволяет анализировать тематический спектр вопросов абонентов, обращающихся в Контакт-центр, а также оценивать качество и результативность работы сотрудников компании. Статистика обращений на «горячую линию» наглядно демонстрирует востребованность услуг, предоставляемых операторами центра. Взаимоотношение с клиентами сегодня является одним из приоритетных направлений в работе АО «ДРСК».

#### **1.1.5. 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).

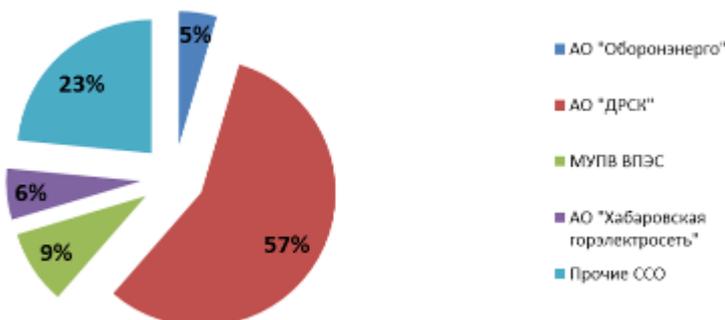
#### **1.1.6. Описание конкурентного окружения Общества**

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 57 %. На территории Дальнего Востока: Амурской области, Хабаровского и Приморских краев, Еврейской АО, южной части республики Якутии (САХА) функционирует 69 территориальных сетевых организаций.

Доля рынка АО "ДРСК" в 2016 году



#### 1.1.7. 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 «Витимэнергосбыт», ООО «ВЭК»**

- Потребители:

**ООО «Амурагроцентр», ООО «Березитовый рудник», АО «СО ЕЭС»**

ПАО «ДЭК» и АО «Якутскэнерго», как и АО «ДРСК», входят в холдинг ПАО «РАО ЭС Востока». 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 2016 года Обществом велась договорная работа с новыми потребителями услуг. Заключено 4 новых договора оказания услуг по передаче электрической энергии 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.

## 1.2. Группа РусГидро

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 2007 - 2008 гг. осуществлялась консолидация ПАО «РусГидро» в единую Операционную компанию. К ПАО «РусГидро» были присоединены дочерние АО-ГЭС (без строек и инфраструктурных дочерних обществ), прочие АО - ГЭС, а также ОАО «Государственный Холдинг ГидроОГК» и ОАО «Миноритарный Холдинг ГидроОГК», созданные в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения.

По итогам реорганизации ПАО «РусГидро» объединило более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

В 2011 году в группу ПАО «РусГидро» вошел Холдинг «РАО ЭС Востока».

Перечень юридических и физических лиц, входящих в группу лиц ПАО «РусГидро», представлен в рамках списка аффилированных лиц ПАО «РусГидро» на странице в сети Интернет: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/>.

АО «ДРСК» с 28.10.2011 года также входит в Группу «РусГидро».

ПАО «РусГидро» не имеет прямого владения акциями АО «ДРСК».

### 1.3. Стратегические цели

Стратегия развития Общества определяется Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» 06.06.2016 г. (протокол №238).

#### **Обеспечение надёжного и безопасного функционирования объектов Общества.**

АО «ДРСК» осознает свою ответственность и осуществляет свою деятельность, направленную на обеспечение надёжного и бесперебойного снабжения потребителей электрической энергией, а также на технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электросетевому комплексу компании. С целью повышения эффективности и безопасности энергопроизводства на электросетевых объектах АО «ДРСК» разработана и утверждена Программа обеспечения надёжности электрических сетей АО «ДРСК» на период до 2020 года.

#### **Повышение энергоэффективности деятельности компании за счёт применения наиболее перспективных научно-технических и энергосберегающих технологий.**

Одной из ключевых задач Общества является увеличение полезного отпуска электроэнергии потребителям и снижение уровня потерь. Для реализации поставленных задач Общество прилагает все усилия для замены энергетического оборудования, что ведёт к более высокой степени эксплуатационной надёжности, экономичности и безопасности, снижению негативного влияния на окружающую среду. В Компании приказом от 04.10.2016 № 266 утверждена Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ДРСК» на период 2016-2021 гг.

#### **Рост ценности Общества.**

Общество стремится к максимизации своей ценности через реализацию Программы повышения эффективности операционной деятельности.

#### **Основные направления деятельности (задачи) для реализации Стратегических целей компании**

Стратегические цели АО «ДРСК»	Задачи
<b>1. Обеспечение надёжного и безопасного функционирования объектов Общества</b>	1.1. Повышение надёжности энергетического оборудования.
	1.4. Повышение безопасности труда
<b>2. Повышение эффективности деятельности компании</b>	2.1. Повышение эффективности операционной и инвестиционной деятельности
	2.2. Обеспечение финансовой устойчивости компании
	2.3. Повышение энергоэффективности компании
	2.4. Обеспечение своевременного технологического присоединения заявителей к электрическим сетям.
	2.5. Повышение качества обслуживания клиентов
	2.6. Расширение зоны обслуживания
	2.7. Развитие кадрового потенциала

## 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 19.10.2015 (протокол №15), в целях минимизации рисков в АО «ДРСК» ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

Реестр стратегических рисков АО «ДРСК» на период 2016 г. включает в себя:

- Критические риски:

- Риски тарифного регулирования
- Риски краткосрочной ликвидности
- Дефицит средств на проведение запланированных инвестиций
- Технологические риски
- Дефицит ресурсов на исполнение производственной/ремонтной программы
- Техногенные аварии/Чрезвычайные ситуации природного и техногенного характера

- Существенные риски:

- Рост дебиторской задолженности
  - Снижение выручки от продаж
  - Неблагоприятные изменения законодательства
  - Нехватка ключевого персонала
- Несущественные риски:
- Незаконные действия сотрудников и третьих лиц
  - Информационная безопасность
  - Несогласованность публичной политики/ Репутационный риск
  - Задержки и ошибки при принятии управленческих решений

### 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)). Данный рынок постоянно расширяется за счет роста потребления энергии и присоединения новых потребителей. К конкурентам в части оказания услуг по передаче электроэнергии фактически можно отнести только ПАО «ФСК ЕЭС» в части объектов «последней мили», привлечения крупных потребителей за счет более низкого тарифа магистральных сетей, чем «котловой тариф» для распределительных сетей соответствующего региона. Муниципальные и частные сетевые организации, в основном это распределительные сети, относимые к низкому классу напряжения, являются не прямыми конкурентами, а смежными по отношению к АО «ДРСК» сетевыми организациями.

Отрицательное влияние на рыночные риски АО «ДРСК» могут оказать следующие факторы:

- высокая доля износа электросетевого оборудования (технологические риски);
- высокая зависимость от регуляторов (риски тарифного регулирования);
- финансовая зависимость от платежной дисциплины гарантирующих поставщиков, сбытовых организаций и потребителей, имеющих «прямой» договор на передачу электроэнергии с АО «ДРСК» (рост дебиторской задолженности, риски краткосрочной ликвидности);
- недостаток средств на реализацию всех необходимых мероприятий инвестиционной программы (в т. ч. на реновацию сетей) (дефицит средств, на проведение запланированных инвестиций);
- существенный уровень сверхнормативных потерь;
- узкая специализация бизнеса;
- недостаточное оснащение высокотехнологичным оборудованием.

В то же время на уровень рыночных рисков оказывает положительное влияние ряд следующих факторов:

- значительного охвата территории ДВФО в части оказания услуг по транспорту электрической энергии и технологическому присоединению;
- большого опыта технического обслуживания электросетевых объектов и реализации инвестиционных проектов на территории ДВФО;
- положительного имиджа Компании у руководителей регионов ДВФО, у потребителей и

партнеров;

- налаженных взаимоотношений с кредитными организациями;
- высококвалифицированного персонала.

### 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 соответствующих рисков;
- мероприятия по управления запасами;
- мероприятия в области прохождения весенне-летнего пожароопасного сезона и осенне-зимнего периода.

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

### Риски, связанные с изменением процентных ставок

Являясь крупным заемщиком, АО «ДРСК» подвержено воздействию рисков, связанных с изменениями процентных ставок. Основные источники заимствований АО «ДРСК»: ПАО «РусГидро» и кредитные организации. Весь долговой портфель Компании — кредиты и займы, номинированные в российских рублях. Процентная ставка по обслуживанию одного из внутрикорпоративных займов ПАО «РусГидро» базируется на основе данных Национальной валютной ассоциации значения ставки MosPrime 3М. Увеличение этой ставки может привести к удорожанию обслуживания долга АО «ДРСК». Рост стоимости кредитов и займов для Компании может негативно сказаться на показателях ее платежеспособности и ликвидности.

Советом директоров утвержден лимит стоимостных параметров заимствования АО «ДРСК» на 2016 год в разбивке по следующим срокам погашения задолженности в размере:

- до 12 месяцев (включительно) - 14 % годовых;
- более 12 месяцев – 15% годовых;

Советом директоров утвержден лимит стоимостных параметров заимствования АО «ДРСК» на 2,3,4 кварталы 2016 года 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.

Процентная ставка по займам с ПАО «РусГидро» в 2016 г. устанавливалась в пределах от 7,997% до 14,72%. Фактически кредитные средства в 2016 г. привлекались по ставкам от 9,72% до 10 % годовых. Увеличение стоимости заемных средств в 2016 году не произошло. Лимиты стоимостных параметров заимствования не превышены. Риск минимизирован.

Управление данным риском состоит в мониторинге рынка заемного капитала и поиске альтернативных источников заимствования.

### Риски изменения валютного курса

Валютные риски не оказывают значительного воздействия на Общество в связи с тем, что расчеты с контрагентами осуществляются исключительно в валюте Российской Федерации. При этом Общество имеет поставщиков, работающих с международными компаниями, в связи с чем у Общества присутствует риск роста стоимости импортного оборудования в рамках осуществления ремонтной и инвестиционной программ Общества.

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

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.

Основными действиями, предпринимаемыми АО «ДРСК» для снижения 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;

- осуществление взвешенной финансовой политики;

- поддержание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг;

- оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство;

- повышение операционной эффективности путем реализации программ по снижению производственных издержек и экономии.

#### **Риск ликвидности**

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

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 и кредиторской задолженности, реструктуризация просроченной кредиторской задолженности (в том числе с использованием переуступки долга). С целью синхронизации денежных потоков договоры с поставщиками и подрядчиками заключаются с условиями расчетов, соответствующими условиям договоров с заказчиками.

С увеличением размера выручки Общества, по итогам 2016 года, риски ликвидности снизились, платежеспособность предприятия выросла.

В целях минимизации рисков ликвидности Обществом в 2016 г. была проведена следующая работа:

- контроль за взысканием просроченной дебиторской задолженности. Размер просроченной дебиторской задолженности за 2016 год Общества составил 509 577 тыс. руб. или (1,76 % от выручки Общества за 2016 г. 28 892 247 тыс. руб.). В сравнении с итогами 2015 года (просроченная ДЗ - 589 150 тыс. руб. или 2,2 % от выручки Общества за 2015 год – 26 343 927 тыс. руб.) объем просроченной дебиторской задолженности сократился на 79 573 тыс. руб. или 13,5 %.

- постоянный мониторинг динамики количественного и качественного состава кредиторской задолженности. Размер просроченной кредиторской задолженности за 2016 год Общества составил 83 646 тыс. руб. или 0,3 % от себестоимости продаж Общества за 2016 год – 25 478 360 тыс. руб. В сравнении с итогами общества за 2015 года (просроченная КЗ – 443 614 тыс. руб. или 1,8 % от себестоимости продаж Общества за 2015 год – 24 720 537 тыс. руб.) объем просроченной кредиторской задолженности значительно сократился на 359 968 тыс. руб. или 81%.

- подписание соглашений с дебиторами о взаимозачетах по основной деятельности;

- соблюдение порядка погашения кредитных средств и процентов в течение года в соответствии с условиями действующих кредитных договоров;

- контроль структуры капитала по срокам погашения.

С учетом настоящей работы риск ликвидности Общества минимизирован.

#### **Кредитные риски**

В структуре кредиторской задолженности по состоянию на 31.12.2016 размер кредитов и

займов, без учета процентов, составил 8 703 000 тыс. руб. или 48,6 % .

В структуре кредитного портфеля АО «ДРСК» доля кредитов банков составляет 3 680 000 тыс. руб. (42%) , доля внутрикорпоративных займов ПАО «РусГидро» - 5 023 000 тыс. руб. (58%).

В течение 2016 года погашен займ ПАО "РусГидро" договор №ОГ-172-9-2013 от 14.06.2013- 1 430 300 тыс. руб.;

По состоянию на 31.12.2016 года не погашены займы:

- Договор займа №ОГ-172-24-2013 от 04.12.2013 – 1 670 000 тыс. руб. (остаток на 31.12.2016);

- Договор займа № ОГ-172-37-2013 от 19.12.2013 - 3 353 000 тыс. руб. (остаток на 31.12.2016).

Процентная ставка по обслуживанию внешней и внутренней задолженности, в соответствии с условиями договоров, может быть изменена в одностороннем порядке. По внутрикорпоративному займу утверждена привязка привлеченных ресурсов к индикатору MosPrime. В связи с этим существенное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества оказывает изменение темпов инфляции и ключевой ставки Банка России.

Управление кредитным портфелем АО «ДРСК» направлено на оптимизацию структуры кредитного портфеля, предотвращение и минимизацию процентного риска.

В сравнении с 2015 годом размер кредитов и займов, без учета процентов, снизился на 50 300 тыс. руб. Доля ссудной задолженности снизилась с 66,4 % до 48,6 % в структуре обязательств Общества.

### 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;
- Финансовый кризис, как следствие - изменения в различных областях законодательства, в том числе ужесточение требований;
- Пробелы в нормативной базе регламентирующей область деятельности компании, промедление в утверждении профильных национальных стандартов и технических регламентов;
- Действия органов государственной и исполнительной власти (как обоснованные так и не обоснованные) и их отдельных (в т ч коррумпированных) представителей в ущерб интересам Холдинга (в том числе по заказу и в интересах противодействующих юридических лиц).

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.

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 минимизированы.

### Риски, связанные с деятельностью Общества

К рискам, связанным с деятельностью Общества, свойственные исключительно АО «ДРСК» относятся:

- Риск возникновения сверхнормативных потерь в сетях АО «ДРСК». Обществом проводятся мероприятия по сокращению потерь.
- Обращение заявителей в УФАС в части ненадлежащего исполнения АО "ДРСК"

Правил Технологического присоединения с возможным наложением штрафных санкций. Разработан комплекс мер по снижению рисковой обстановки, в т.ч. активизация претензионной работы с подрядчиками, нарушающими сроки реализации мероприятий по договорам технологического присоединения; максимальное использование типовых проектов; методологическая поддержка и обучение филиалов, выпуск директивных документов.

### **Экологические и социальные риски**

Экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные. Для снижения экологических рисков Обществом разработана Экологическая политика, утвержденная Генеральным директором. Экологическая политика направлена на 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. Кроме того, Общество уделяет большое внимание обучению персонала в области экологической безопасности.

Уход высококвалифицированного персонала, снижение уровня его профессиональной подготовки могут существенно влиять на качество выполняемых работ и оказываемых услуг.

Однако существующий конкурентоспособный уровень заработной платы, социальные гарантии являются естественным барьером для оттока высококвалифицированного персонала.

Существует риск недостаточности знаний по сравнению с рыночными требованиями, который минимизируется внедрением системы аттестации персонала, проведением обучения с отрывом или без отрыва от производства, деловых совещаний, обменом опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

### **Производственные риски**

Наиболее значимыми рисками для Общества являются технологические риски, в том числе риск ограничения электроснабжения потребителей по причине технологических факторов.

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

Для снижения негативного влияния этого риска Общество осуществляет следующие мероприятия:

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

### **Риск потери деловой репутации (репутационный риск)**

Сегодня российские компании сталкиваются с большим количеством непредвиденных обстоятельств, которые могут нанести ущерб корпоративному имиджу и репутации. Публикации в средствах массовой информации негативной информации о работе Общества, либо руководстве, либо информации, касающейся внутренних спорных ситуаций (конфликты в коллективе, неправомерные действия сотрудников, пикеты профсоюза) могут напрямую повлиять на имидж компании и ее положение на рынке.

В АО «ДРСК» репутационные риски оцениваются как незначительные.

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». Публикация негативных материалов носит единичный характер, в 2016 году их зафиксировано 7, все они были опубликованы в районных печатных СМИ, тема – отключения электроэнергии. При этом общее количество упоминаний ДРСК в СМИ - более 2000. По всем негативным материалам была организована работа с предоставлением информации о выполнении восстановительных работ на объектах, с комментариями жителей об отсутствии претензий.

В период наступления аварийной ситуации в зоне 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. С учетом проведенной работы Обществом, репутационные риски минимизированы.

### Стратегический риск

В качестве стратегического риска АО «ДРСК» рассматривает риск возникновения убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии управленческих решений, определяющих стратегические направления деятельности АО «ДРСК».

С целью снижения стратегического риска Обществом в соответствии с Политикой в области внутреннего контроля и управления рисками АО «ДРСК» Пк-ИСМ-8.5.3-01.05-05-02, утвержденной Советом директоров 26.10.2016 (протокол №15), разработан, утвержден и регулярно актуализируется Реестр стратегических рисков, на основании которого, разрабатывается и реализуется план мероприятий по управлению стратегическими рисками Общества.

В связи с высоким качеством работы по стратегическому планированию и управлению, а также учитывая оперативное реагирование на внешние факторы с целью минимизации последствий от них, стратегические риски Общества находятся на приемлемом уровне.

## 1.5. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества

### Повышение энергоэффективности транспортировки и распределения электроэнергии

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

В целях реализации данного направления в Обществе разработан и реализуется ряд мероприятий по снижению потерь электроэнергии.

- Ведется работа по установлению собственников бесхозных 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.

- 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.

В течение 2016 года в АО «ДРСК» проводился постоянный мониторинг своевременного и качественного выполнения запланированных мероприятий, направленных на снижение потерь электроэнергии. Это позволило не допустить роста потерь электрической энергии при ее транспортировке и распределении.

- 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» разработана и действует Программа по энергосбережению и повышению энергоэффективности на 2016-2021 годы, согласованная с региональными органами власти.

В состав Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ДРСК» на период 2016-2021 гг. вошли мероприятия, направленные на снижение потерь электроэнергии в сетях АО «ДРСК», на снижение расхода электроэнергии на хозяйственные нужды организации, а так же мероприятия по модернизации систем коммерческого и технического учета электроэнергии в электрических сетях и у потребителей (АИИСКУЭ РР). включен. Инвестиционной программой АО «ДРСК» на 2017 год по инвестиционному проекту «АИИС КУЭ розничного рынка электроэнергии» запланировано финансирование в объеме 382,9 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.

#### **Решение проблемы перегруженности закрытых для технологического присоединения дополнительных нагрузок центров питания 35-110 кВ**

В настоящее время в АО «ДРСК» особое внимание уделяется решению проблемы перегруженности закрытых для технологического присоединения дополнительных нагрузок центров питания 35-110 кВ. По состоянию на начало 2017 г. из 710 трансформаторных подстанций 35-110 кВ - у 190 ПС нагрузка с учетом принятых по договорам ТП обязательств, превышает нормируемую НТД.

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

Приоритетным направлением Программы на ближайшие 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, на работу в послеаварийном режиме).

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

- Перевод электроснабжения Томмотского энергоузла Республики Саха (Якутия) на напряжении 35 кВ от ПС 220 кВ Томмот.

- 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 и ПС 35 кВ БН на напряжение 110 кВ.

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

#### **Повышение эффективности и безопасности энергопроизводства на электросетевых объектах АО «ДРСК».**

С целью повышения эффективности и безопасности энергопроизводства на электросетевых объектах АО «ДРСК», обеспечения требуемого уровня надежности и качества электроснабжения потребителей Дальневосточного региона, в соответствии с Р-ИСМ-6.3-01.08-07 (Регламент формирования программы обеспечения надежности электрических сетей АО «ДРСК»), разработана Программа обеспечения надежности электрических сетей АО «ДРСК» на период до 2021 г. В инвестиционную программу на 2017 г. включены мероприятия из Программы обеспечения надежности на сумму 153,8 млн. руб. без НДС.

#### **Выполнение инвестиционной программы развития**

С целью подключения потребителей к сетям АО «ДРСК» в состав ИПР включены мероприятия по реконструкции существующих сетей и новому строительству электросетевых объектов на сумму 2 832,4 млн. руб. с НДС. Выполнение мероприятий планируется за счет средств заявителей и собственных средств АО «ДРСК».

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

342,9 млн. руб. с НДС.

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 финансирования 2017 г. на такие проекты составляет 626,748 млн.руб. с НДС.

В результате выполнения инвестиционной программы 2017 г. планируется реконструировать и построить 422,268 км ЛЭП, ввести 301,29 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.

Более подробно информация о ключевых проектах инвестиционной программы АО «ДРСК» на 2017 г. приведена в разделе 6.5 настоящего Годового отчета.

## 1.6. Основные достижения в 2016 году

- ◆ По итогам работы за 2016 год чистая прибыль Компании выросла более чем в 7 раз по сравнению с показателем за 2015 год и составила 1 471 млн. руб.

- ◆ Решен вопрос с направлением в адрес АО «ДРСК» и началом реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям Компании компрессорных станций магистрального газопровода «Сила Сибири», расположенных на территории Амурской области и южной части Республики Саха (Якутия). В дальнейшем это позволит существенно увеличить объем оказываемых АО «ДРСК» услуг по передаче электрической энергии на вышеназванных территориях.

- ◆ Энергетики Компании приступили к подготовке объектов энергетической инфраструктуры для ТОСЭР в четырёх регионах Дальнего Востока.

- ◆ В максимально сжатые сроки и на высоком профессиональном уровне проведена ликвидация последствий прохождения тайфуна «Лайонрок» на территории Приморского края.

- ◆ Осенне-зимний период 2016-2017 годов пройден Компанией без крупных аварий и нарушений в работе электрических сетей.

- ◆ Обеспечено безаварийное прохождение Восточного экономического форума (ВЭФ) в г. Владивосток (Приморский край) в сентябре 2016 года.

- ◆ В филиале Общества «Амурские электрические сети» реализован пилотный проект по установке опор воздушных линий электропередачи из композитных материалов.

- ◆ Со стороны АО «ДРСК» обеспечено полное и своевременное исполнение обязательств по оплате услуг по передаче электроэнергии перед всеми участниками розничного рынка электрической энергии, что позволяет утверждать о надежности АО «ДРСК» как «котлодержателе» и партнере.

- ◆ Проведена работа по снижению задолженности потребителей услуг перед АО «ДРСК», в частности, сетевой организации МУПВ «ВПЭС». В результате проведенных мероприятий по разработке и исполнению графика расчетов на 2016 год, просроченная задолженность перед Обществом снизилась на 127 млн. руб. по отношению к задолженности на начало года.

- ◆ Начато строительство подстанции «Заводская» 35/10 кВ для подключения объектов Амурского газоперерабатывающего завода в г. Свободный (Амурская область).

- ◆ АО «ДРСК» успешно пройден первый надзорный аудит интегрированной системы менеджмента (ИСМ). Ведущими аудиторами сертифицирующей организации АО «Bureau Veritas Certification Rus» оценено соответствие ИСМ Общества требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007. При прохождении Надзорного аудита экспертами не выявлено ни одного несоответствия.

- ◆ Повышена производительность работ по чистке просек, в связи с использованием Обществом мульчерной техники.

**1.7. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году**

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Теплоэнергия на производственные и хозяйственные нужды	28 571,9	Гкал	51 925,2
Электроэнергия на производственные и хозяйственные нужды	56 932,7	тыс. кВтч	241 626,4
Бензин автомобильный	2 730,8	тыс. литров	99 150,3
Топливо дизельное	2 275,2	тыс. литров	84 976,0

## 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. Компетенция Общего собрания акционеров определена статьей 10 Устава Общества.

Согласно п. 10.11. статьи 10 Устава АО «ДРСК» и пп. 47 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:

22 июня 2016 года на годовом Общем собрании акционеров АО «ДРСК» (функцию выполнял Совет директоров ПАО «ДЭК» (протокол № 268 от 24.06.2016) были рассмотрены следующие вопросы и приняты решения:

1. Утвердить годовой отчет Общества за 2015 год.

2. Утвердить годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность Общества за 2015 год, в том числе отчет о финансовых результатах Общества по итогам 2015 год.

3. Утвердить следующее распределение прибыли (убытков) АО «ДРСК» за 2015 финансовый год:

	(руб.)
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода	(214 016 703)
Распределить на:	
Резервный фонд	-
Дивиденды	-
Погашение убытков прошлых лет	-
Накопление (нераспределенная часть чистой прибыли)	-

4. Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2015 года.

5. Избрать Совет директоров АО «ДРСК» в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О. кандидата	Должность кандидата
1	Янко Константин Иванович	Начальник департамента технической политики ПАО «РАО ЭС Востока»
2	Андреевко Юрий Андреевич	Генеральный директор АО «ДРСК»
3	Андрейченко Юрий Александрович	Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ПАО «РАО ЭС Востока»
4	Емельяненко Денис Валерьевич	Заместитель начальника юридического департамента – начальник отдела управления правовыми рисками ПАО «РАО ЭС Востока»

№ п/п	Ф.И.О. кандидата	Должность кандидата
5	Ефремов Александр Сергеевич	член Правления, заместитель генерального директора по правовому и корпоративному управлению ПАО «ДЭК»
6	Колмогорова Елена Владимировна	Начальник департамента экономики ПАО «РАО ЭС Востока»
7	Кораблев Артем Сергеевич	Начальник департамента финансовой политики ПАО «РАО ЭС Востока»
8	Линецкий Станислав Владимирович	Заместитель генерального директора по корпоративному и правовому обеспечению ПАО «РАО ЭС Востока»
9	Меньших Михаил Александрович	Заместитель начальника департамента экономической безопасности ПАО «РАО ЭС Востока»
10	Морозов Олег Андреевич	Заместитель начальника департамента розничного рынка ПАО «РАО ЭС Востока»
11	Рукина Надежда Валерьевна	Начальник департамента общественных коммуникаций ПАО «РАО ЭС Востока»
12	Трефилов Дмитрий Сергеевич	Начальник департамента собственности ПАО «РАО ЭС Востока»
13	Холодова Жанна Геннадьевна	Руководитель дирекции тарифообразования ПАО «РАО ЭС Востока»

6. Избрать Ревизионную комиссию АО «ДРСК» в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О. кандидата	Должность кандидата
1	Белокриницкий Владимир Петрович	Главный эксперт отдела инвестиционного аудита департамента внутреннего аудита ПАО «РАО ЭС Востока»
2	Кочанов Андрей Александрович	Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ПАО «РАО ЭС Востока»
3	Салтымаков Сергей Васильевич	Главный эксперт строительного отдела департамента оперативного контроля строительства объектов ПАО «РАО ЭС Востока»
4	Сидоренко Александр Александрович	Главный эксперт отдела операционного аудита департамента внутреннего аудита ПАО «РАО ЭС Востока»
5	Шариков Александр Сергеевич	Начальник отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита ПАО «РАО ЭС Востока»

7. Утвердить аудитором Общества Акционерное общество «БДО Юникон» (ОГРН 1037739271701).

8. Утвердить Устав Общества в новой редакции.

9. Поручить Генеральному директору АО «ДРСК» обеспечить:

- государственную регистрацию новой редакции устава АО «ДРСК» в течение месяца с момента принятия настоящего решения;
- информирование Совета директоров Общества о проведенных мероприятиях в срок не позднее трех рабочих дней со дня государственной регистрации изменений, внесенных в учредительные документы юридического лица.

30 сентября 2016 года на внеочередном Общем собрании акционеров АО «ДРСК» (функцию выполнял Совет директоров ПАО «ДЭК» (протокол № 274 от 03.10.2016) были приняты следующие решения:

1. Досрочно прекратить полномочия членов Совета директоров АО «ДРСК»,
2. Избрать Совет директоров АО «ДРСК» в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О. кандидата	Должность кандидата
1	Янко Константин Иванович	Начальник департамента технической политики ПАО «РАО ЭС Востока»
2	Андрееенко Юрий Андреевич	Генеральный директор АО «ДРСК»
3	Андрейченко Юрий Александрович	Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ПАО «РАО ЭС Востока»
4	Емельяненко Денис Валерьевич	Заместитель начальника юридического департамента – начальник отдела управления правовыми рисками ПАО «РАО ЭС Востока»
5	Ефремов Александр Сергеевич	член Правления, заместитель генерального директора по правовому и корпоративному управлению ПАО «ДЭК»
6	Колмогорова Елена Владимировна	Начальник департамента экономики ПАО «РАО ЭС Востока»
7	Кораблев Артем Сергеевич	Начальник департамента финансовой политики ПАО «РАО ЭС Востока»
8	Линецкий Станислав Владимирович	Заместитель генерального директора по корпоративному и правовому обеспечению ПАО «РАО ЭС Востока»
9	Меньших Михаил Александрович	Заместитель начальника департамента экономической безопасности ПАО «РАО ЭС Востока»
10	Рукина Надежда Валерьевна	Начальник департамента общественных коммуникаций ПАО «РАО ЭС Востока»
11	Трефилов Дмитрий Сергеевич	Начальник департамента собственности ПАО «РАО ЭС Востока»
12	Холодова Жанна Геннадьевна	Руководитель дирекции тарифообразования ПАО «РАО ЭС Востока»
13	Васильев Сергей Вячеславович	Советник 2 категории Генерального директора ПАО «РАО ЭС Востока»

### 2.1.2. Совет директоров

В 2016 году, в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров АО «ДРСК» от 30.09.2016 (функцию выполнял Совет директоров ПАО «ДЭК» (протокол №274)), в Совет директоров Общества были избраны:

**Председатель Совета директоров:**



**Янко Константин Иванович**

Дата рождения: **12.03.1974**

Образование: **высшее. Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина (1996).**

Место работы: **ПАО «РАО ЭС Востока»**

Должность на момент избрания: **Начальник департамента технической политики**

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

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

Члены Совета директоров:



**Андрейченко Юрий Александрович**

Дата рождения: **30.03.1983**

Образование: **высшее. Томский государственный университет (2006)**

Организация: **ПАО «РАО ЭС Востока»**

Должность на момент избрания: **Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами**

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

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



**Андреевко Юрий Андреевич** – член Совета директоров

Дата рождения: **20.09.1959**

Образование: **высшее. Дальневосточный политехнический институт (1981)**

Организация: **АО «ДРСК»**

Должность на момент избрания: **Генеральный директор**

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

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



**Емельяненко Денис Валерьевич** - член Совета директоров

Дата рождения: **14.10.1971**

Образование: **высшее. Филиал МГУ им. М.В. Ломоносова в г. Ульяновске (1994)**

Организация: **ПАО «РАО ЭС Востока»**

Должность на момент избрания: **Заместитель начальника Юридического департамента – начальник отдела управления правовыми рисками**

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

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



**Ефремов Александр Сергеевич** - член Совета директоров

Дата рождения: **05.04.1977**

Образование: **высшее. Красноярский Государственный Технический Университет (1999).**

Организация: **ПАО «ДЭК»**

Должность на момент избрания: **Заместитель генерального директора по правовому и корпоративному управлению**

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

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



**Колмогорова Елена Владимировна** - член Совета директоров  
 Дата рождения: **08.11.1978**  
 Образование: **высшее. Красноярский Государственный Технический Университет (2000).**  
 Организация: **ПАО «РАО ЭС Востока»**  
 Должность на момент избрания: **Начальник департамента экономики**  
 Доля в уставном капитале Общества: **доли не имеет**  
 Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: **доли не имеет**



**Кораблев Артем Сергеевич** - член Совета директоров  
 Дата рождения: **10.12.1982**  
 Образование: **высшее. Томский Государственный Университет. (2005).**  
 Организация: **ПАО «РАО ЭС Востока»**  
 Должность на момент избрания: **Начальник департамента финансовой политики**  
 Доля в уставном капитале Общества: **доли не имеет**  
 Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: **доли не имеет**



**Линецкий Станислав Владимирович** - член Совета директоров  
 Дата рождения: **02.05.1975**  
 Образование: **высшее. ФГБОУ ВПО «Российский университет дружбы народов», г. Москва. (2003).**  
 Организация: **ПАО «РАО ЭС Востока»**  
 Должность на момент избрания: **Заместитель Генерального директора по корпоративному и правовому обеспечению**  
 Доля в уставном капитале Общества: **доли не имеет**  
 Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: **доли не имеет**



**Меньших Михаил Александрович** - член Совета директоров  
 Дата рождения: **01.05.1958**  
 Образование: **высшее. Хабаровский политехнический институт (1981).**  
 Организация: **ПАО «РАО ЭС Востока»**  
 Должность на момент избрания: **Заместитель начальника департамента экономической безопасности**  
 Доля в уставном капитале Общества: **доли не имеет**  
 Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: **доли не имеет**



**Морозов Олег Андреевич** - член Совета директоров  
 Дата рождения: **24.11.1968**  
 Образование: **высшее. Хабаровский государственный Технический Университет (1993).**  
 Организация: **ПАО «РАО ЭС Востока»**  
 Должность на момент избрания: **Заместитель начальника Департамента розничного рынка**  
 Доля в уставном капитале Общества: **доли не имеет**  
 Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: **доли не имеет**



**Рукина Надежда Валерьевна** - член Совета директоров  
 Дата рождения: **19.09.1979**  
 Образование: **высшее. Московский Государственный Университет (2003)**  
 Организация: **ПАО «РАО ЭС Востока»**  
 Должность на момент избрания: **Начальник департамента общественных коммуникаций**  
 Доля в уставном капитале Общества: **доли не имеет**  
 Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: **доли не имеет**



**Трефилов Дмитрий Сергеевич** - член Совета директоров  
 Дата рождения: **04.06.1980**  
 Образование: **высшее. Институт права, социального управления и безопасности УДГУ г. Ижевск (2002)**  
 Организация: **ПАО «РАО ЭС Востока»**  
 Должность на момент избрания: **Начальник департамента собственности**  
 Доля в уставном капитале Общества: **доли не имеет**  
 Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: **доли не имеет**



**Холодова Жанна Геннадьевна** - член Совета директоров  
 Дата рождения: **24.01.1976**  
 Образование: **высшее. Волгоградская Государственная Архитектурно-строительная академия (1998).**  
 Организация: **ПАО «РАО ЭС Востока»**  
 Должность на момент избрания: **Руководитель дирекции тарифообразования**  
 Доля в уставном капитале Общества: **доли не имеет**  
 Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: **доли не имеет**



**Васильев Сергей Вячеславович** - член Совета директоров  
 Дата рождения: **01.04.1975**  
 Образование: **высшее. МГУ им. М.В. Ломоносова (1997).**  
 Организация: **ПАО «РАО ЭС Востока»**  
 Должность на момент избрания: **Советник второй категории генерального директора**  
 Доля в уставном капитале Общества: **доли не имеет**  
 Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества: **доли не имеет**

В течение 2016 года членами Совета директоров сделки с акциями Общества не совершались.

### 2.1.3. Исполнительный орган

Единоличным исполнительным органом АО «ДРСК» согласно Уставу является Генеральный директор, который осуществляет оперативное управление Обществом.

В отчетном периоде Генеральным директором Общества на основании решения Совета директоров АО «ДРСК» от 03.12.2014 года (протокол № 18) являлся Андреев Юрий Андреевич.

Генеральный директор подотчетен Совету директоров и Общему собранию акционеров Общества. Генеральный директор осознает свою ответственность перед акционерами и считает своей главной целью добросовестное и разумное исполнение обязанностей по руководству текущей деятельностью АО «ДРСК».

За отчетный год иски к членам Совета директоров, Ревизионной комиссии Общества и Генеральному директору АО «ДРСК» не предъявлялись.

Коллегиальный исполнительный орган в Обществе отсутствует (Уставом не предусмотрен).

**Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа Общества**



**Генеральный директор АО «ДРСК»:**

**Андреев Юрий Андреевич**

Дата рождения: **20.09.1959**

Возраст: **57**

Гражданство: **РФ**

Образование: **высшее. Дальневосточный политехнический институт (1981)**

Должность: **Генеральный директор**

Организация: **АО "ДРСК"**

Сфера деятельности: **энергетика**

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

**Занимаемые должности за последние 5 лет:**

2005 - настоящее время - Генеральный директор АО "ДРСК"

**Биографическая справка**

Андреев Ю.А. родился 20 сентября 1959 года в г. Брянске. В 1981 году окончил Дальневосточный политехнический институт по специальности "Электрические станции", в 2004 г. Академию народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации – менеджер высшей категории.

Работал в ОАО "Амурэнерго" с 1981 года, прошел трудовой путь от электрослесаря 2 разряда Благовещенской ТЭЦ до директора филиала Благовещенская ТЭЦ. С 2001 года являлся генеральным директором ОАО "Амурэнерго". С момента государственной регистрации АО «ДРСК» по настоящее время является Генеральным директором АО «ДРСК». В 1995 г. Андреев Ю.А. был награжден Почетной грамотой ОАО РАО «ЕЭС России», в 1996 г. - Почетной грамотой Минэнерго РФ, в 2003 г. ему присвоено звание «Почетный энергетик». В 2006 г. были присвоены звания: «Заслуженный энергетик Российской Федерации», «Заслуженный работник ЕЭС России», в 2009 г.: «Ветеран электроэнергетики» и «Почетный работник энергосистем Востока», в 2011 году Андреев Ю.А. вручены Почетные грамоты Министерства регионального развития Российской Федерации и Правительства Амурской области. В 2012 году был награжден памятной медалью «Строителю объектов Саммита АТЭС». В 2013 году награжден Почетной грамотой администрации города Благовещенска, Почетной грамотой ПАО «РАО ЭС Востока». За достигнутые трудовые успехи, многолетнюю, добросовестную работу и активную общественную деятельность в 2014 году объявлена Благодарность Президента Российской Федерации. В 2016 году за образцовое выполнение трудовых обязанностей, профессиональный опыт и в связи с окончанием строительства 2-й очереди Благовещенской ТЭЦ объявлена Благодарность ПАО «РусГидро», а также объявлена благодарность главы Кавалеровского муниципального района за помощь в ликвидации последствий тайфуна «Лайонрок» и оперативную работу в условиях чрезвычайной ситуации федерального масштаба;

В течение 2016 года исполнительным органом общества сделки с акциями общества не совершались.

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

Согласно пп. 21 п. 10.2. статьи 10 Устава Общества, принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, относится к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в 2016 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). Полный текст Положения о выплате членам Совета

директоров вознаграждений и компенсаций АО "ДРСК" размещен на сайте Общества по адресу [http://drsk.ru/vnutrennie\\_dokumenty.html](http://drsk.ru/vnutrennie_dokumenty.html).

Совокупный размер вознаграждения Совета директоров АО «ДРСК» в 2016 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 2016 года, составил 1 404 101 (один миллион четыреста четыре тысячи сто один рубль) руб.

Совокупный размер расходов, связанных с исполнением функций членов Совета директоров АО «ДРСК», компенсированных в течение 2016 года, составил 0 (ноль) руб. в связи с не проведением Обществом в отчетном году заседаний Совета директоров в очной и/или очно-заочной форме.

Размер должностного оклада Генерального директора устанавливается решением Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества определить условия трудового договора с Генеральным директором и подписать его от имени Общества.

В соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора АО «ДРСК» Генеральному директору Общества могут выплачиваться премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности, за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременное премирование в случае награждения государственными наградами и за выполнение особо важных заданий.

### 2.1.5. Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия является постоянно действующим органом внутреннего контроля Общества, осуществляющим регулярный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, его обособленных подразделений, должностных лиц органов управления Общества и структурных подразделений исполнительного аппарата Общества на предмет соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу Общества и внутренним документам Общества. Ревизионная комиссия действует в интересах акционеров Общества и в своей деятельности подотчетна Общему собранию акционеров Общества. Согласно абз.3 п.20.1. статьи 20 Устава Общества состав Ревизионной комиссии определен в количестве 5 человек.

Ревизионная комиссия Общества избирается Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

В случае избрания Ревизионной комиссии Общества на внеочередном Общем собрании акционеров, члены Ревизионной комиссии считаются избранными на период до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества.

Действующий состав Ревизионной комиссии Общества избран годовым Общим собранием акционеров АО «ДРСК» 22.06.2016 (функции выполнял Совет директоров ПАО «ДЭК» (протокол № 268)):

#### Члены Ревизионной комиссии:

**Белокриницкий Владимир Петрович**

Дата рождения: **17.04.1954**

Образование: **высшее. Дальневосточный, ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт (1976).**

Организация: **ПАО «РАО ЭС Востока»**

Должность на момент избрания: **Главный эксперт отдела инвестиционного аудита департамента внутреннего аудита**

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

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

**Кочанов Андрей Александрович**

Дата рождения: **15.11.1972**

Образование: **высшее. Дальневосточный государственный технический рыбохозяйственный университет (2001)**

Организация: **ПАО «РАО ЭС Востока»**

Должность на момент избрания: **Заместитель начальника департамента внутреннего**

**аудита**

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

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

**Салтымаков Андрей Васильевич**

Дата рождения: **05.05.1967**

Образование: **высшее. Московский ордена Трудового Красного знамени автомобильно-дорожный институт (1993).**

Организация: **ПАО «РАО ЭС Востока»**

Должность на момент избрания: **Главный эксперт строительного отдела департамента оперативного контроля строительных объектов**

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

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

**Сидоренко Александр Александрович**

Дата рождения: **28.09.1981**

Образование: **высшее. Дальневосточный Государственный Университет (2007).**

Организация: **ПАО «РАО ЭС Востока»**

Должность на момент избрания: **Главный эксперт отдела операционного аудита департамента внутреннего аудита**

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

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

**Шарилов Александр Сергеевич**

Дата рождения: **28.09.1975**

Образование: **высшее. Всероссийский заочный финансово-экономический институт (1999).**

Организация: **ПАО «РАО ЭС Востока»**

Должность на момент избрания: **Начальник отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита**

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 2016 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии АО «ДРСК» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 30.04.2009 ((функции выполнял Совет директоров ПАО «ДЭК» (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 2016 году членам Ревизионной комиссии Общества составила: 640 643 (шестьсот сорок тысяч шестьсот сорок три) рубля.

За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не проводились.

**2.1.6. Сведения о регистраторе Общества, его филиалах и трансфер-агентах**

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»  
Сокращенное фирменное наименование: АО «Регистратор Р.О.С.Т.»

Место нахождения: 107996 г. Москва, ул. Стромынка, дом. 18, корп.13

Почтовый адрес: 107996 г. Москва, ул. Стромынка, дом. 18, а/я 9

ИНН: 7726030449

Телефон: (495) 771-73-35

Факс: (495) 771-73-34

Web-сайт: <http://www.rrost.ru>

Дата, с которой осуществляется ведение реестра: 15.01.2011

Номер лицензии: 045-13976-000001, на осуществление деятельности по ведению реестра

Дата выдачи: 03.12.2002

Срок действия: без ограничения срока действия

Орган, выдавший лицензию: ФКЦБ России.

АО «Регистратор Р.О.С.Т» является крупнейшим универсальным регистратором России, представленным во всех регионах России и предоставляющим качественные комплексные решения компаниям-эмитентам ценных бумаг и их акционерам. Его клиентами являются более 7524 акционерных обществ, имеющих ключевое значение для отечественной и мировой экономики.

Регистратор занял первое место в национальном рейтинге регистраторов за 1 полугодие 2016 года. Данный рейтинг составляется на основании результатов исследования российских регистраторов Фондом развития финансовых исследований «Инфраструктурный институт» (ИНФИ) и Профессиональной Ассоциацией Регистраторов, Трансфер-агентов и Депозитариев (ПАРТАД).

АО «Регистратор Р.О.С.Т» получен Сертификат соответствия требованиям Стандартов регистраторской деятельности ПАРТАД № 17/16 от 01 июня 2016 года, а также Сертификат соответствия Системы Менеджмента качества международного стандарта ISO 9001:2008 № RU228794Q-U от 17 февраля 2015 года

Имеется Владивостокский региональный филиал Акционерного общества «Регистратор Р.О.С.Т.» в г. Владивосток по адресу: 690001, г. Владивосток, ул. Светланская, д. 82, телефон (4232) 22-89-38, 22-68-01; факс: 22-68-01; эл. почта: semenchenko@mail.rrost.ru.

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

### 2.1.7. 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.

### 2.2. Уставный капитал

Уставный капитал АО «ДРСК» на конец отчетного года составил 9 660 909 998 рублей. Уставный капитал полностью оплачен, задолженность участников отсутствует. Уставный капитал состоит из 966 090 999 800 акций, номинальной стоимостью 0,01 рубля.

#### Структура уставного капитала по категориям акций на 31.12.2016

Категория, тип акции	Обыкновенные именные	Привилегированные именные (при наличии)
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 31.12.2016 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.

#### Информация о ценных бумагах АО «ДРСК»

Порядковый номер выпуска	Дата гос.рег. выпуска	Дата регистрации отчета об итогах	Код регистрации	Кол-во размещенных акций выпуска		Номин. стоим., копеек
				обыкн.	привил.	
1 выпуск	22.02.2006	22.02.2006	1-01-32531-F	500 000 000	-	1
2 выпуск	12.09.2006	03.05.2007	1-01-32531-F	886 328 424 100	-	1
3 выпуск	18.06.2009	10.11.2009	1-01-32531-F	23 504 775 700	-	1
4 выпуск	31.10.2013	25.03.2014	1-01-32531-F	55 757 800 000	-	1

По состоянию на конец отчетного периода у Общества отсутствуют объявленные, но не

выпущенные акции.

### 2.3. Структура акционерного капитала

На 31.12.2016 количество зарегистрированных лиц в реестре владельцев именных ценных бумаг Общества составило: **1**, из них юридических лиц - **1**, в том числе резидентов РФ - **1**.

На конец отчетного года единственным акционером АО «ДРСК» являлось Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ПАО «ДЭК»), которое владеет 100 % акций АО «ДРСК».

#### 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".

Юридический и почтовый адрес 690090 г. Владивосток, ул. Тигровая, д. 19

Номера контактных телефонов, факсов: Тел. (4232) 40-68-45, факс (4232) 65-74-36

адрес электронной почты - priemn@dvec.ru

Адрес сайта в сети "Интернет"- www.dvec.ru;

доля акционера в уставном капитале АО «ДРСК»: 100 %

доля принадлежащих акционеру обыкновенных акций АО «ДРСК»: 100%

Наименование зарегистрированного лица	Тип зарегистрированного лица	На 31.12.2015		На 31.12.2016	
		Доля в УК, %	Доля обыкновенных акций, %	Доля в УК, %	Доля обыкновенных акций, %
Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»	владелец	100%	100%	100%	100%

Факты прямого владения акциями Общества членами Совета директоров Общества и единоличного исполнительного органа Общества по состоянию на 31 декабря 2016 года не имеют места.

### 2.4. Общество на рынке ценных бумаг

В связи с тем, что 100 % акций АО «ДРСК» принадлежат единственному акционеру - ПАО «ДЭК», акции АО «ДРСК» не обращаются на вторичном рынке и не допущены к торгам на биржевых площадках.

### 2.5. Участие Общества в иных организациях

АО «ДРСК» является членом следующих некоммерческих организаций:

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
1	Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов, «ЭНЕРГОПРОЕКТ» (Ассоциация «ЭНЕРГОПРОЕКТ»)	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.

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
2	Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики (Объединение РаЭл)	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.
3	Саморегулируемая организация Ассоциация строительных организаций «ЭнергоСтройАльянс» (СРО Ассоциация «ЭнергоСтройАльянс»)	Представление интересов организаций, специализирующихся на строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов капитального строительства.

На конец отчетного периода Общество не имеет пакетов акций и долей других организаций, дочерних и зависимых обществ и не участвует в объединениях юридических лиц.

## 2.6. Информация о совершенных (заключенных) Обществом крупных сделках и сделках с заинтересованностью

В течение 2016 года Советом директоров АО "ДРСК" были одобрены следующие сделки, в совершении которых имеется заинтересованность:

1. Заключение между АО «ДРСК» и АО «ТЭМБР-БАНК» дополнительного соглашения № 3 к договору об оказании услуг по размещению банкомата и терминала № 3906/10-215/13 от 16.09.2013, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (Протокол № 5 от 18.04.2016), на следующих существенных условиях:

Цена договора об оказании услуг по размещению банкомата и терминала № 3906/10-215/13 от 16.09.2013 с учетом дополнительного соглашения № 3, заключаемого между АО «ДРСК» и АО «ТЭМБР-БАНК» и являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет 5 567,69 (пять тысяч пятьсот шестьдесят семь рублей 69 копеек), в том числе НДС – 18% 849,31 (восемьсот сорок девять рублей 31 копейка) в месяц.

Общая стоимость договора за весь срок его действия составляет 219 335 (двести девятнадцать тысяч триста тридцать пять) рублей 16 копеек, в том числе НДС (18%) – 33 457 (тридцать три тысячи четыреста пятьдесят семь) рублей 91 копейка.

Стороны дополнительного соглашения № 3:

АО «ДРСК» - Исполнитель,  
АО «ТЭМБР-БАНК» - Заказчик.

Предмет дополнительного соглашения № 3:

Увеличение цены договора. Продление срока действия договора по 31.03.2017:

- Пункт 3.1. раздела 3 договора изложить в следующей редакции:

«Ежемесячная стоимость оказываемых Исполнителем услуг с 01.05.2016 по 31.03.2017 составляет – 5 567,69 (пять тысяч пятьсот шестьдесят семь рублей 69 копеек), в том числе НДС – 18% 849,31 (восемьсот сорок девять рублей 31 копейка)».

- Пункт 1.5. раздела 1 договора изложить в следующей редакции:

«Банкомат и терминал размещаются на основании акта установки банкомата и терминала на объекте Исполнителя с 01.05.2016 по 31.03.2017».

Цена договора с учетом дополнительного соглашения № 3:

С 01.05.2016 г. составляет 5 567,69 (пять тысяч пятьсот шестьдесят семь рублей 69 копеек), в том числе НДС – 18% 849,31 (восемьсот сорок девять рублей 31 копейка).

Общая стоимость договора за весь срок его действия составляет 219 335 (двести девятнадцать тысяч триста тридцать пять) рублей 16 копеек, в том числе НДС (18%) – 33 457 (тридцать три тысячи четыреста пятьдесят семь) рублей 91 копейка.

Срок действия дополнительного соглашения № 3:

Вступает в силу с 01.05.2016.

Срок исполнения обязательств по договору с учетом дополнительного соглашения № 3: с 01.05.2016 по 31.03.2017.

Заинтересованное лицо: член Совета директоров АО «ДРСК» Андреев Ю.А., который

одновременно являлся членом Совета директоров АО «ТЭМБР-БАНК».

Дата заключения дополнительного соглашения: 19.04.2016.

2. Заключение между АО «ДРСК» и АО «ТЭМБР-БАНК» дополнительного соглашения № 1 к договору аренды № 460 от 22.12.2015, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (Протокол № 16 от 25.11.2016 г), на следующих существенных условиях:

Цена договора аренды, заключаемого между АО «ДРСК» и АО «ТЭМБР-БАНК» и являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет – 34 330 (тридцать четыре тысячи триста тридцать рублей) 00 копеек, в т. ч. НДС 18% - 5 236 (пять тысяч двести тридцать шесть) рублей 78 копеек в месяц.

Стороны договора аренды:

АО «ДРСК» - Арендодатель,

ОАО «ТЭМБР-БАНК» - Арендатор.

Предмет договора:

Передача в аренду (временное владение и пользование) части нежилого помещения указанного в Приложении № 1 к проекту договора (приложение № 4 к решению), общей площадью 36 кв.м., в здании гаража, расположенном по адресу: г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 28, Литер А5, кадастровый номер 28:01:130034:0001:10:401:001:002969870: 0105:00000.

Цена договора аренды:

Размер арендной платы в месяц составляет 34 330 (тридцать четыре тысячи триста тридцать рублей) 00 копеек, в т. ч. НДС 18% - 5 236 (пять тысяч двести тридцать шесть) рублей 78 копеек.

Предмет дополнительного соглашения № 1:

Продление срока действия договора по 19.12.2017.

- Пункт 8.1. договора изложить в следующей редакции:

«Пункт 8.1. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания и действует по 19 декабря 2017 года, а в части порядка расчетов и ответственности за нарушение сторонами своих обязательств, предусмотренных настоящим договором – до полного исполнения сторонами своих обязательств»;

- Пункт 8.2. договора изложить в следующей редакции:

«Пункт 8.2 договора изложить в следующей редакции: «п. 8.2. Срок аренды с 22 декабря 2015 года по 19 декабря 2017 года».

Общая стоимость договора за весь срок его действия составляет 821 705 (восемьсот двадцать одна тысяча семьсот пять) рублей 16 копеек, в том числе НДС (18%) – 125 344 (сто двадцать пять тысяч триста сорок четыре) рублей 85 копеек.

Срок действия дополнительного соглашения № 1:

Срок исполнения обязательств по договору с учетом дополнительного соглашения № 1: с 22.12.2015 по 19.12.2017.

Заинтересованное лицо: член Совета директоров АО «ДРСК» Андреев Ю.А., который одновременно являлся членом Совета директоров АО «ТЭМБР-БАНК».

Дата заключения дополнительного соглашения: 05.12.2016.

3. Заключение между АО «ДРСК» и АО и АО «ДВЭУК» договора аренды № 16-3590 от 03.10.2016, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (Протокол № 14 от 29.09.2016 г), на следующих существенных условиях:

Цена договора аренды КВЛ 10 кВ «Северная – Центральная», заключаемому между АО «ДРСК» и АО «ДВЭУК» размер арендной платы составляет 32 501 (тридцать две тысячи пятьсот один) рубль 48 копеек за месяц аренды, в том числе НДС 18% - 4 957 рублей 85 копеек.

Общий размер арендной платы составляет 11 700 532 (одиннадцать миллионов семьсот тысяч пятьсот тридцать два) рубль 80 копеек, в т.ч. НДС 18% - 1 784 826 рублей 00 копеек.

Стороны договора аренды:

АО «ДВЭУК» - Арендодатель

АО «ДРСК» - Арендатор

Предмет договора:

Арендодатель передает, а Арендатор принимает за плату права владения и пользования имуществом, принадлежащим Арендодателю на праве собственности, в составе объекта Мини ТЭЦ "Центральная" - Кабельная линия 10 кВ "Северная" - ТП "Центральная", законченного строительством на о. Русском, г. Владивостока, Приморского края.

Цена договора аренды:

Размер арендной платы составляет 32 501 (тридцать две тысячи пятьсот один) рубль 48 копеек за месяц аренды, в том числе НДС 18% - 4 957 рублей 85 копеек.

Общая стоимость договора за весь срок его действия составляет 11 700 532 (одиннадцать миллионов семьсот тысяч пятьсот тридцать два) рубля 80 копеек, в т.ч. НДС 18% - 1 784 826 рублей 00 копеек.

Срок действия договора:

Вступает в силу с 03.10.2016.

Срок исполнения обязательств по договору: с 03.10.2016 по 03.10.2046.

Заинтересованное лицо: член Совета директоров АО «ДРСК» Линецкий С.В., который одновременно являлся членом Совета директоров АО «ДВЭУК».

В отчетном периоде крупные сделки Обществом не совершались.

## РАЗДЕЛ 3. ПРОИЗВОДСТВО

### 3.1. Передача и распределение электрической энергии

#### Распределительные сети

Количество и установленная мощность ПС, протяженность ВЛ

ПС	Ед, измер	ДО/ВО				
		2014	2015	Откл. 2015/2014	2016	Откл. 2016/2015
220 кВ	шт.	1	1	0	1	0
	МВА	80	80	0	80	0
110 кВ	шт.	243	243	0	242	-1
	МВА	7313	7313	0	7338	25
35 кВ	шт.	466	466	0	465	-1
	МВА	4301	4308	7	4319	10
6-10/0,4 кВ	шт.	10397	10492	95	10727	235
	МВА	3277	3343	66	3411	68
<b>Итого 35-220</b>	<b>шт.</b>	<b>710</b>	<b>710</b>	<b>0</b>	<b>708</b>	<b>-2</b>
	<b>МВА</b>	<b>11694</b>	<b>11702</b>	<b>8</b>	<b>11737</b>	<b>35</b>
<b>Итого 6-220</b>	<b>шт.</b>	<b>11107</b>	<b>11202</b>	<b>95</b>	<b>11435</b>	<b>233</b>
	<b>МВА</b>	<b>14971</b>	<b>15044</b>	<b>73</b>	<b>15148</b>	<b>104</b>
<b>ВЛ, в т.ч.</b>	<b>км</b>	<b>57476,5</b>	<b>57273,6</b>	<b>-202,9</b>	<b>57695,3</b>	<b>421,7</b>
220 кВ	км					
110 кВ	км	8529,8	8039,2	-490,6	8035,7	-3,6
35 кВ	км	8595,9	8808,5	212,6	8801,4	-7,1
10 кВ	км	17408,4	17442,2	33,8	17638,5	196,3
6 кВ	км	2923,4	2903,7	-19,7	2894,3	-9,4
3 кВ	км					
0,5 кВ и ниже	км	20019,0	20080,0	61,0	20325,4	245,4
<b>КЛ, в т.ч.</b>	<b>км</b>	<b>2379,3</b>	<b>2564,3</b>	<b>185,0</b>	<b>2403,2</b>	<b>-161,1</b>
110 кВ	км	23,9	31,8	7,9	40,0	8,2
35 кВ	км	92,1	83,3	-8,8	83,5	0,2
10/6/0,4 кВ	км	2263,3	2449,2	185,9	2279,7	-169,5
10	км	495,9	510,1	14,2	548,9	38,8
6	км	663,9	842,8	178,9	675,3	-167,5
0,4	км	1103,5	1096,3	-7,2	1055,5	-40,8

Причины отклонений (изменений) в распределительных сетях, по сравнению с предыдущими годами.

- строительством и вводом в эксплуатацию новых линий и подстанций;
- приобретением электросетевого имущества у сторонних организаций;
- присоединением новых потребителей по договорам технологического присоединения;
- проведением реконструкции и ремонта;
- проведением демонтажа в результате списания с баланса имущества, отслужившего нормативный срок;
- принятия на обслуживание сетей по договору аренды от сторонних организаций.
- выверкой физических параметров объектов электросетевого хозяйства;
- передача в аренду ПАО «РусГидро» ПС 35/6 №2 (2x10 МВА), ПС 35/6 №11 (2x10 МВА) и ВЛ-35 кВ в п.Талакан;
- перевод ПС110/35/10 «Уссури» в разряд ПС-35/10.

### Распределение электроэнергии

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2014	2015	Отклонение, 2015 к 2014	2016	Отклонение, 2016 к 2015
1	Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	24017.831	24049.861	32.030	24609.349	559.488
2	Потери электроэнергии, млн. кВт.ч	млн. кВт.ч	2007.058	2032.694	25.636	2031.422	-1.272
3	нормативные технологические потери	млн. кВт.ч	1904.650	1940.036	35.39	1958.275	18.24
4	сверхнормативные потери	млн. кВт.ч	102.408	92.658	-9.75	73.146	-19.51
5	Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть	%	8.36%	8.45%	0.09%	8.25%	-0.20%

Рост отпуска в сеть в 2016 году в сравнении с 2015 годом связан с ростом электропотребления по тяговым ПС РЖД на 120,3 млн. кВт.ч (3%), по населению на 145 млн. кВт.ч (3%). Кроме этого произошел рост электропотребления по крупным потребителям: АО "ННК-Энерго" на 14,2 млн. кВтч (6%), ООО "РН-КНПЗ"-13,7 млн. кВтч (7%), ЗАО "ГХК Бор" - 17,2 млн. кВт.ч (14%), ОАО "Примснабконтракт"- 15,4 млн. кВтч (58%), ООО "Мечел-энерго" -15,2 млн. кВт.ч (5%).

Потери электроэнергии по сети АО «ДРСК» в 2016 г. снизились по отношению к аналогичному периоду прошлого года на 1,3 млн. кВт.ч (-0,20%). Рост нормативных технологических потерь на 18,2 млн. кВтч обусловлен увеличением отпуска в сеть (рост нагрузочной составляющей потерь). Снижение сверхнормативных потерь на 19,5 млн. кВтч относительно 2015 года удалось достичь за счет мероприятий направленных на снижение потерь электроэнергии в электросетях АО «ДРСК».

### 3.2. Количество и установленная мощность трансформаторных подстанций, протяженность линий электропередач

#### Количество и установленная мощность трансформаторных подстанций

Подстанции	Единица измерения	ДРСК				
		2014	2015	Отклонение 2015/2014	2016	Отклонение 2016/2015
ПС, в том числе	шт.	11107	11202	95	11435	233
	МВА	14971	15044	73	15148	104
220 кВ	шт.	1	1	0	1	0
	МВА	80	80	0	80	0
110 кВ	шт.	243	243	0	242	-1
	МВА	7313	7313	0	7338	25
35 кВ	шт.	466	466	0	465	-1
	МВА	4301	4308	7	4319	10
6-10/0,4 кВ	шт.	10397	10492	95	10727	235
	МВА	3277	3343	66	3411	68
Итого 35-220	шт.	710	710	0	708	-2
	МВА	11694	11702	8	11737	35
Итого 6-220	шт.	11107	11202	95	11435	233
	МВА	14971	15044	73	15148	104

Протяженность линий электропередач по цепям

Линии электропередач	Единица измерения	ДРСК				
		2014	2015	Отклонение 2015/2014	2016	Отклонение 2016/2015
<b>ВЛ, в том числе</b>	<b>км</b>	<b>57476,5</b>	<b>57273,6</b>	<b>-202,9</b>	<b>57695,3</b>	<b>421,7</b>
110 кВ	км	8529,8	8039,2	-490,6	8035,7	-3,6
35 кВ	км	8595,9	8808,5	212,6	8801,4	-7,1
10 кВ	км	17408,4	17442,2	33,8	17638,5	196,3
6 кВ	км	2923,4	2903,7	-19,7	2894,3	-9,4
0,5 кВ и ниже	км	20019,0	20080,0	61,0	20325,4	245,4
<b>КЛ, в т.ч.</b>	<b>км</b>	<b>2379,3</b>	<b>2564,3</b>	<b>185,0</b>	<b>2403,2</b>	<b>-161,1</b>
110 кВ	км	23,9	31,8	7,9	40,0	8,2
35 кВ	км	92,1	83,3	-8,8	83,5	0,2
10/6/0,4 кВ	км	2263,3	2449,2	185,9	2279,7	-169,5
10 кВ	км	495,9	510,1	14,2	548,9	38,8
6 кВ	км	663,9	842,8	178,9	675,3	-167,5
0,4 кВ	км	1103,5	1096,3	-7,2	1055,5	-40,8

Причины отклонений (изменений) в распределительных сетях, по сравнению с предыдущими годами.

- строительством и вводом в эксплуатацию новых линий и подстанций;
- приобретением электросетевого имущества у сторонних организаций;
- присоединением новых потребителей по договорам технологического присоединения;
- проведением реконструкции и ремонта;
- проведением демонтажа в результате списания с баланса имущества, отслужившего нормативный срок;
- принятия на обслуживание сетей по договору аренды от сторонних организаций.
- выверкой физических параметров объектов электросетевого хозяйства;
- передача в аренду ПАО «РусГидро» ПС 35/6 №2 (2x10 МВА), ПС 35/6 №11 (2x10 МВА) и ВЛ-35 кВ в п. Талакан;
- перевод ПС 110/35/10 «Усури» в разряд ПС-35/10.

## РАЗДЕЛ 4. УПРАВЛЕНИЕ СОСТОЯНИЕМ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ

### 4.1. Выполнение годовой программы ремонтов

По всем филиалам АО «ДРСК», начиная с 2011 года (ФАО ПЭС с 2010 г), регулирование тарифов осуществляется на основе долгосрочных параметров.

Расходы на ремонт, при тарифном регулировании, учитываются в составе необходимой валовой выручки (НВВ) как подконтрольные расходы, без учета ФОТ и отчислений на социальные нужды, с применением коэффициента индексации.

Затраты необходимые для проведения ремонтных работ ОПФ за 2014-2016г.г. существенно выше утвержденных в тарифе. Разница затрат от утвержденных в тарифе в 2014 году составила 763 291,5 тыс. руб., в 2015 году составила 780 512 тыс. руб., в 2016 году составила 830 392 тыс. руб.

#### Выполнение ремонтов основного оборудования

Наименование оборудования	Ед. изм.	2015			2016		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Трансформаторы	ед.	24	24	100	16	17	106
	МВА	156,2	156,2		61	64	
Электрические сети 110кв и выше	км.	658	679	103	581	592	102

### 4.2. Источники финансирования ремонтных программ

в тыс. руб.

Наименование	2014	2015	2016
Затраты необходимые для ремонта	1 695 800	1 782 286	1 903 989
Заявлено РЭК	X	X	X
Утверждено в тарифе*	932 508,5	1 001 774	1 073 597
<b>Δ, затраты необходимые от утвержденных в тариф</b>	<b>763 291,5</b>	<b>780 512</b>	<b>830 392</b>
Бизнес план	745 154	816 084	759 032
<b>Фактические затраты</b>	<b>698 494</b>	<b>779 156</b>	<b>726 238</b>

\*подряд + материалы на х/сп

Принятые тарифные решения позволяют в полном объеме профинансировать план ремонтов.

### 4.3. Затраты на программы ТПиР

Затраты на программу ТПиР, млн. руб.

Наименование	2014	2015	2016
План	1 486,2	1 363,5	1 949,8
Факт	1 463,6	1 248,2	1 582,1

#### Приоритетные направления в исполнении инвестиционной программы АО «ДРСК» за 2014-2016 гг.

1. С целью повышения эффективности и безопасности энергопроизводства на электросетевых объектах АО «ДРСК», обеспечения требуемого уровня надежности и качества электроснабжения потребителей Дальневосточного региона, в соответствии с Р-ИСМ-6.3-01.08-07 (Регламент формирования программы обеспечения надежности электрических сетей АО «ДРСК»), разработана Программа обеспечения надежности электрических сетей АО «ДРСК» на период до

2020 г. В инвестиционной программе за период 2014-2016 гг. реализованы мероприятия из Программы обеспечения надежности на сумму 333,3 млн. руб. без НДС.

2. 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» 2014-2016гг. по данному ИП освоено капитальных вложений в объеме 358,5 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.

3. С целью подключения потребителей в состав ИПР включены мероприятия по реконструкции существующих сетей на сумму 323,3 млн. руб. Мероприятия реализуются за счет собственных средств АО «ДРСК».

4. В рамках инвестиционной программы выполнены работы 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 795,2 млн. руб.

5. 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 2014-2016гг. по таким проектам составляет 1 212,5 млн. руб.

В результате выполнения инвестиционной программы 2014-2016 гг. реконструировано 90,7 км ЛЭП и 286,9 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.

#### 4.4. Распределительные сети

##### Распределительные сети

Количество и установленная мощность ПС, протяженность ВЛ

ПС	Ед, измер	ДО/ВО				
		2014	2015	Откл. 2015/2014	2016	Откл. 2016/2015
220 кВ	шт.	1	1	0	1	0
	МВА	80	80	0	80	0
110 кВ	шт.	243	243	0	242	-1
	МВА	7313	7313	0	7338	25
35 кВ	шт.	466	466	0	465	-1
	МВА	4301	4308	7	4319	10
6-10/0,4 кВ	шт.	10397	10492	95	10727	235
	МВА	3277	3343	66	3411	68
<b>Итого 35-220</b>	<b>шт.</b>	<b>710</b>	<b>710</b>	<b>0</b>	<b>708</b>	<b>-2</b>
	<b>МВА</b>	<b>11694</b>	<b>11702</b>	<b>8</b>	<b>11737</b>	<b>35</b>
<b>Итого 6-220</b>	<b>шт.</b>	<b>11107</b>	<b>11202</b>	<b>95</b>	<b>11435</b>	<b>233</b>
	<b>МВА</b>	<b>14971</b>	<b>15044</b>	<b>73</b>	<b>15148</b>	<b>104</b>
<b>ВЛ, в т.ч.</b>	<b>км</b>	<b>57476,5</b>	<b>57273,6</b>	<b>-202,9</b>	<b>57695,3</b>	<b>421,7</b>
220 кВ	км					
110 кВ	км	8529,8	8039,2	-490,6	8035,7	-3,6
35 кВ	км	8595,9	8808,5	212,6	8801,4	-7,1
10 кВ	км	17408,4	17442,2	33,8	17638,5	196,3

ПС	Ед. измер	ДО/ВО				
		2014	2015	Откл. 2015/2014	2016	Откл. 2016/2015
6 кВ	км	2923,4	2903,7	-19,7	2894,3	-9,4
3 кВ	км					
0,5 кВ и ниже	км	20019,0	20080,0	61,0	20325,4	245,4
<b>КЛ, в т.ч.</b>	<b>км</b>	<b>2379,3</b>	<b>2564,3</b>	<b>185,0</b>	<b>2403,2</b>	<b>-161,1</b>
110 кВ	км	23,9	31,8	7,9	40,0	8,2
35 кВ	км	92,1	83,3	-8,8	83,5	0,2
10/6/0,4 кВ	км	2263,3	2449,2	185,9	2279,7	-169,5
10	км	495,9	510,1	14,2	548,9	38,8
6	км	663,9	842,8	178,9	675,3	-167,5
0,4	км	1103,5	1096,3	-7,2	1055,5	-40,8

Причины отклонений (изменений) в распределительных сетях, по сравнению с предыдущими годами.

- строительством и вводом в эксплуатацию новых линий и подстанций;
- приобретением электросетевого имущества у сторонних организаций;
- присоединением новых потребителей по договорам технологического присоединения;
- проведением реконструкции и ремонта;
- проведением демонтажа в результате списания с баланса имущества, отслужившего нормативный срок;
- принятия на обслуживание сетей по договору аренды от сторонних организаций.
- выверкой физических параметров объектов электросетевого хозяйства;
- передача в аренду ПАО «РусГидро» ПС 35/6 №2 (2x10 МВА), ПС 35/6 №11 (2x10 МВА) и ВЛ-35 кВ в п.Талакан;
- перевод ПС110/35/10 «Уссури» в разряд ПС-35/10.

#### 4.5. Распределение электроэнергии

##### Распределение электроэнергии

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2014	2015	Отклонение, 2015 к 2014	2016	Отклонение, 2016 к 2015
1	Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	24017.831	24049.861	32.030	24609.349	559.488
2	Потери электроэнергии, млн. кВт.ч	млн. кВт.ч	2007.058	2032.694	25.636	2031.422	-1.272
3	нормативные технологические потери	млн. кВт.ч	1904.650	1940.036	35.39	1958.275	18.24
4	сверхнормативные потери	млн. кВт.ч	102.408	92.658	-9.75	73.146	-19.51
5	Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть	%	8.36%	8.45%	0.09%	8.25%	-0.20%

Рост отпуска в сеть в 2016 году в сравнении с 2015 годом связан с ростом электропотребления по тяговым ПС РЖД на 120,3 млн. кВт.ч (3%), по населению на 145 млн. кВт.ч (3%). Кроме этого произошел рост электропотребления по крупным потребителям: АО "ННК-Энерго" на 14,2 млн. кВтч (6%), ООО "РН-КНПЗ"-13,7 млн. кВтч (7%), ЗАО "ГХК Бор" - 17,2 млн. кВт.ч (14%), ОАО "Примснабконтракт"- 15,4 млн. кВтч (58%), ООО "Мечел-энерго" -15,2 млн. кВт.ч (5%).

Потери электроэнергии по сети АО «ДРСК» в 2016 г. снизились по отношению к аналогичному периоду прошлого года на 1,3 млн. кВт.ч (-0,20%). Рост нормативных технологических потерь на 18,2 млн. кВтч обусловлен увеличением отпуска в сеть (рост нагрузочной составляющей потерь). Снижение сверхнормативных потерь на 19,5 млн. кВтч относительно 2015 года удалось достичь за счет мероприятий направленных на снижение потерь электроэнергии в электросетях АО «ДРСК».

## РАЗДЕЛ 5. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

### 5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

					Тыс.руб.
№ п/п	Наименование показателя	2014г. Факт	2015г. Факт	2016г. Факт	Темп роста, (5/4)%
1.	Выручка от реализации	24 646 876	26 343 927	28 892 247	110%
	в т.ч.				
1	Продукции (услуг) основной деятельности, всего	24 596 198	26 285 917	28 831 657	110%
	из них:				
1.1.	сетевых услуг	24 500 543	26 065 316	28 767 522	110%
1.1.1.	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	24 325 002	25 639 153	27 823 484	109%
1.1.2.	от услуг по технологическому присоединению	175 541	426 163	944 038	222%
1.2.	прочей продукции (услуг) основной деятельности	95 655	220 601	64 135	29%
2	Продукции (услуг) неосновной деятельности	50 678	58 010	60 590	104%
2.	Себестоимость	23 119 404	24 761 972	25 479 228	103%
3.	Прибыль/убыток от продаж	1 527 472	1 581 955	3 413 019	216%
4.	Прочие доходы	420 166	391 956	310 852	79%
5.	Прочие расходы	1 296 667	2 003 368	1 674 418	84%
6.	Прибыль до налогообложения	650 971	-29 457	2 049 453	6 958%
7.	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-288 100	-184 560	-578 059	313%
8.	Чистая прибыль	362 871	-214 017	1 471 394	788%

Общая сумма доходов по АО «ДРСК» за 2016 год составила 28 892 247 тыс. руб.

По сравнению с аналогичным периодом 2015 года, рост доходов составил 2 548 320 тыс. руб. (+10%), при этом произошло увеличение выручки за услуги по передаче электроэнергии на 2 184 331 тыс. руб. (+9%), в том числе 620 712 тыс. руб. за счет увеличения физических объемов на 555,147 млн. кВтч и 1 563 619 тыс. руб. за счет роста тарифов, рост выручки по технологическому присоединению составил 517 875 тыс. руб. и снижение прочих доходов на 153 886 тыс. руб.

Рост себестоимости по итогам 2016 года в сравнении с 2015 годом составил 757 822 тыс. руб., в т.ч. по следующим статьям:

Затраты на покупную электроэнергию выше затрат за аналогичный период 2015 года на 45 173 тыс. руб., или 1%, в т. ч.:

- увеличение фактических тарифов покупки электроэнергии на компенсацию потерь в сетях АО «ДРСК» относительно тарифов 2015 года привело к увеличению стоимости потерь на 190 427 тыс. руб.;

- снижение фактической величины потерь в объеме 1, 272 млн. кВтч привело к уменьшению стоимости потерь на 10 883 тыс. руб.;

- снижение расходов по покупке энергии в рамках осуществления функции сбыта электрической энергии потребителям Хасанского, Пограничного и Дальнереченского районов Приморского края на 134 371 тыс. руб.: зона деятельности гарантирующего поставщика АО «ДРСК» с 01 октября 2015 г. включена в зону деятельности гарантирующего поставщика ПАО «ДЭК» (Постановление Департамента по тарифам Приморского края от 07.10.2015 г. № 41/4).

Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии выше на 657 522 тыс. руб. или 7% в т.ч. за счет изменения следующих расходов:

- снижение затрат на услуги по передаче ПАО «ФСК ЕЭС» на 173 875 тыс. руб. за счет снижения объемов услуг по передаче электрической энергии относительно объемов 2015 года на 324 963 тыс. руб. и увеличения среднего тарифа относительно тарифов прошлого года на 151 088

тыс. руб.;

- увеличение затрат на услуги РСК на 831 397 тыс. руб. за счет увеличения объемов услуг по передаче электрической энергии относительно объемов 2015 года на 54 201 тыс. руб. и увеличения среднего тарифа относительно тарифа прошлого года на сумму 777 196 тыс. руб.

Затраты на оплату труда и социальные взносы по обязательному страхованию увеличились на 51 526 тыс. руб., что связано с индексацией минимальной тарифной ставки.

Затраты по налогам увеличились на 64 816 тыс. руб., увеличение обусловлено увеличением налоговой ставки на линии энергопередачи, а также сооружений, являющихся их неотъемлемой технологической частью, с 1,0% до 1,3%.

Снижение коммерческих расходов на 40 567 тыс. руб. обусловлено отсутствием затрат по реализации функций сбыта электрической энергии потребителям Хасанского, Пограничного и Дальнереченского районов Приморского края.

Прочие доходы в 2016 году составили 310 852 тыс. руб., что ниже 2015 года на 81 104 тыс. руб.

Прочие расходы в 2016 году составили 1 674 418 тыс. руб., что на 328 950 тыс. руб. ниже 2015 года.

Улучшение результата по прочим доходам и расходам на 247 846 тыс. руб., в основном за счет отсутствия расходов по созданию резерва (249 000 тыс. руб. ООО «Энергокомфорт»)

Увеличение расходов по налогу на прибыль и иным аналогичным обязательным платежам на 393 499 тыс. руб. обусловлено, в основном, ростом выручки, снижением процентов к уплате.

За 2016 год Обществом получена чистая прибыль в размере 1 471 394 тыс. руб., что выше финансового результата 2015 года на 1 685 411 тыс. руб. (на 688%).

## 5.2. Финансовая отчетность Общества за 2016 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества

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

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

### Аналитический баланс АО «ДРСК» за 2016 год

тыс. рублей

Показатели	На 31.12.2015	На 31.12.2016	Отклонения	
			тыс. руб.	%
<b>АКТИВЫ</b>				
1. Внеоборотные активы:				
Нематериальные активы	2 674	12 055	9 381	351
Основные средства	24 350 173	25 811 784	1 461 611	6
Незавершенное строительство	2 376 047	2 466 226	90 179	4
Отложенные налоговые активы	327 094	101 903	- 225 191	-69
Прочие внеоборотные активы	24 212	111 166	86 954	359
Итого внеоборотные активы по разделу 1	27 080 200	28 503 134	1 422 934	5
2. Оборотные активы:				
Запасы	467 218	430 948	- 36 270	-8
Налог на добавленную стоимость	999	4383	3 384	339
Долгосрочная дебиторская задолженность	44 251	3 150 510	3 106 259	7020
Краткосрочная дебиторская задолженность	2 040 967	2 182 587	141 620	7
Денежные средства	330 073	2 564 509	2 234 436	677

Показатели	На 31.12.2015	На 31.12.2016	Отклонения	
			тыс. руб.	%
Прочие оборотные активы	216 855	935 534	718 679	331
Итого оборотные активы по разделу 2	3 100 363	9 268 471	6 168 108	199
<b>БАЛАНС</b>	<b>30 180 563</b>	<b>37 771 605</b>	<b>7 591 042</b>	<b>25</b>
ПАССИВЫ				
3. Капитал и резервы				
Уставный капитал	9 660 910	9 660 910	-	0
Добавочный капитал	7 458 146	8 200 650	742 504	10
Резервный капитал	0	0		
Чистая прибыль (непокрытый убыток)	-1 938 964	-463 050	1 475 914	-76
Итого капитал и резервы по разделу 3	15 180 092	17 398 510	2 218 418	15
4. Долгосрочные обязательства				
Займы и кредиты	5 768 000	7 831 000	2 063 000	36
Отложенные налоговые обязательства	1 506 227	1 633 186	126 959	8
Прочие долгосрочные обязательства	344 729	4 094 348	3 749 619	1088
Итого долгосрочные обязательства по разделу 4	7 618 956	13 558 534	5 939 578	78
5. Краткосрочные обязательства				
Займы и кредиты	3 338 530	988 202	- 2 350 328	-70
Кредиторская задолженность	3 734 411	5 003 628	1 269 217	34
Оценочные обязательства	302 128	344 563	42 435	14
Прочие обязательства	6 446	478 168	471 722	7318
Итого краткосрочные обязательства по разделу 5	7 381 515	6 814 561	- 566 954	-8
<b>БАЛАНС</b>	<b>30 180 563</b>	<b>37 771 605</b>	<b>7 591 042</b>	<b>25</b>

**Активы:**

Отклонения в основном сложились по статьям:

- «Основные средства» (рост на 1 461 611 тыс. рублей) – в связи с реализацией инвестиционной программы, а также по причине проведенной переоценки основных средств.

- «Долгосрочная дебиторская задолженность» (рост на 3 106 259 тыс. рублей) - в связи с уплатой аванса в сумме 3 107 901 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).

- «Денежные средства» (рост на 2 234 436 тыс. рублей) – в связи с поступлением авансов на сумму 2 222 196 тыс. рублей от АО «КРДВ» по договорам технологического присоединения объектов ТЭСЭР, по причине изменения схемы финансирования (согласно постановления Правительства РФ №902 от 10.09.2016) с 30% до 90% от стоимости договора.

**Пассивы:**

Отклонения в основном сложились по статьям:

- «Добавочный капитал» (рост на 742 504 тыс. рублей) - по причине проведенной переоценки основных средств.

- «Чистая прибыль» (рост на 1 475 914 тыс. руб.) – в связи с ростом чистой прибыли по итогам 2016 года.

- «Прочие долгосрочные обязательства» (рост на 3 749 619 тыс. рублей) - по авансам, полученным по заключенным договорам технологического присоединения на сумму 3 749 196 тыс. рублей (ООО «Албынский рудник» - 3 107 901 тыс. рублей, АО «Корпорация развития Дальнего востока» - 606 904 тыс. рублей, ПАО «Газпром» - 128 248 тыс. рублей и прочие).

- «Кредиторская задолженность» (рост на 1 269 217 тыс. рублей) – по авансам, полученным по заключенным договорам за услуги технологического присоединения.

**Расчет стоимости чистых активов АО «ДРСК»**

Показатель	тыс. руб.	
	31.12.2015	31.12.2016
<b>АКТИВЫ</b>		
1. Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	27 080 200	28 503 134
2. Итого по разделу II «Оборотные активы»	3 100 363	9 268 471
3. Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций	0	0
4. Итого активы, принимаемые к расчету (п.1+п.2-п.3)	30 180 563	37 771 605
<b>ПАССИВЫ</b>		
5. Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	7 618 956	13 558 534
6. Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	7 381 515	6 814 561
7. Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	114	56
8. Итого пассивы, принимаемые к расчету (п.5+п.6-п.7)	15 000 357	20 373 039
9. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.4), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр.8))	<b>15 180 206</b>	<b>17 398 566</b>

Чистые активы АО «ДРСК» на конец отчетного периода составили 17 398 566 тыс. руб. За 2016 год в сравнении с 2015 годом данный показатель увеличился на 2 218 360 тыс. руб. Стоимость чистых активов Общества превышает уставный капитал Общества в 1,8 раза.

### 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	2014г.	2015г.	2016г.	Темп роста, (2016/2015) %
Чистая прибыль	362 871	-214 017	1 471 394	788%
EBIT	1 390 698	1 109 569	3 032 268	273%
EBITDA	3 596 703	3 164 356	5 080 869	161%

По итогам 2016 года АО «ДРСК» получена чистая прибыль в сумме 1 471 394 тыс. руб., улучшение относительно 2015 года более, чем в 7 раз.

Показатель EBITDA увеличился по сравнению с 2015 годом на 61% и составил 5 080 869 тыс. руб.

По сравнению с прошлым отчетным годом наблюдается увеличение EBIT, 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.

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 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.

Показатели	2014г.	2015г.	2016г.	Темп роста, (2016/2015) %
Норма чистой прибыли, %	1,5%	-0,8%	5,1%	727%
Норма EBIT, %	5,6%	4,2%	10,5%	249%
Норма EBITDA, %	14,6%	12,0%	17,6%	146%

Деятельность Общества в целом за 2016 год является эффективной, по итогам года норма чистой прибыли составила 5,1%, что превышает уровень 2015 года более, чем в 7 раз.

Рост показателя норма EBITDA в 2016 году по сравнению с 2015 годом составил 146%, значение показателя за 2016 год составило 17,6%, что положительно характеризует операционную деятельность Общества в 2016 году вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране.

### 5.3.3. Показатели управления операционной задолженностью

Показатели	2014 г.	2015 г.	2016 г.	Темп роста, (2016/2015) %
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	9,7	10,5	7,8	74%
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дней	38	35	47	135%
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	2,9	3,3	2,7	82%
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дней	126	110	134	122%

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. Снижение данного показателя в 2016 году связано с уплатой долгосрочного аванса в сумме 3 107 901 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). Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для сбора долгов. При снижении коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности соответственно увеличивается время оборота данной задолженности.

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. Низкий коэффициент 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 году обусловлено получением долгосрочного аванса в сумме 3 107 901 тыс. рублей по договору за технологическое присоединение с ООО «Албынский рудник».

### 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	2014 г.	2015 г.	2016 г.	Темп роста, (2016/2015) %
Коэффициент быстрой ликвидности	0,50	0,32	0,70	217%
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,09	0,05	0,43	917%
Коэффициент Бивера	0,17	0,12	0,17	141%

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 2014 - 2016 гг. показывает неровную динамику, но значение данного коэффициента приближено к рамкам норматива.

Коэффициент абсолютной ликвидности - наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Нормативное значение данного показателя - от 0,2 до 0,8. В 2016 году 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 2016 году в пределах нормы или приближены к ним, что говорит о повышении стабильности и платежеспособности Общества.

### 5.3.5. Показатели структуры капитала

Показатели	2014 г.	2015 г.	2016 г.	Темп роста, (2016/2015) %
Коэффициент автономии	0,50	0,50	0,46	92%
Соотношение заемного и собственного капитала	1,00	0,99	1,17	118%

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом. В 2016 году 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 2016 году объясняется теми же причинами что и коэффициент автономии.

### 5.3.6. Показатели доходности капитала

К показателям доходности капитала относятся показатели, характеризующие доходность использования активов Общества относительно стоимости их источников финансирования.

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя

состоит в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль.

Для определения эффективности использования собственного капитала Общества используется показатель рентабельности собственного капитала - ROE.

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

Показатели	2014 г.	2015 г.	2016 г.	Темп роста, (2016/2015) %
ROA, %	1,2%	-0,7%	4,3%	716%
ROE, %	2,43	-1,40	9,1%	107%

В 2016 году наблюдается рост показателей доходности капитала, связанный с ростом чистой прибыли.

### 5.3.7. Анализ дебиторской задолженности

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2014 г. Факт	2015 г. Факт	2016 г. Факт	Темп роста (2016/2015) %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) в том числе	118 151	44 251	3 150 510	7120%
1.1	Покупатели и заказчики	604	2 088	1 772	-15%
1.2	Векселя к получению	-	-	-	
1.3	Задолженность дочерних обществ				
1.4	Авансы выданные	110 665	37 273	3 145 815	8440%
1.5	Прочие дебиторы	6 882	4 890	2 923	60%
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев) в том числе	2 812 462	2 040 967	2 182 587	107%
2.1	Покупатели и заказчики	2 650 510	1 794 573	1 994 417	111%
2.2	Векселя к получению	-	-	-	
2.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	
2.4	Задолженность участников по взносам в Уставный капитал	-	-	-	
2.5	Авансы выданные	96 707	94 022	106 141	113%
2.6	Прочие дебиторы	65 245	152 372	82 029	54%

По состоянию на 31.12.2016 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) составила 3 150 510 тыс. рублей, дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 2 182 587 тыс. рублей.

По сравнению с 2015 годом краткосрочная задолженность в целом увеличилась на 7% (или на 141 620 тыс. рублей), долгосрочная дебиторская задолженность увеличилась на 7020% (или на 3 106 259 тыс. рублей), в основном за счет уплаты аванса в сумме 3 107 901 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).

**5.3.8. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов**

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	2014 г. Факт	2015 г. Факт	2016 г. Факт	Темп роста (2016/2015) %
1	Займы и кредиты	2 250 376	3 338 530	988 202	30%
2	Кредиторская задолженность	4 273 309	3 734 411	5 003 628	134%
2.1.	поставщики и подрядчики	2 330 698	1 409 758	1 115 812	79%
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	277 345	352 593	256 941	73%
2.5.	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	89 019	117 474	102 505	87%
2.6.	По налогам и сборам	355 574	558 760	1 188 166	213%
2.7.	Авансы полученные	1 114 987	1 228 568	2 185 361	178%
2.8.	Прочие кредиторы	103 686	65 258	152 843	234%
3	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	
4	Доходы будущих периодов	393	114	56	49%
5	Резервы предстоящих расходов	255 513	302 128	344 563	114%
6	Прочие краткосрочные обязательства	5 981	6 332	478 112	7551%

По состоянию на 31.12.2016 г. кредиторская задолженность составила 5 003 628 тыс. рублей.

По сравнению с 2015 годом краткосрочная кредиторская задолженность в целом увеличилась на 34% (или на 1 269 217 тыс. рублей), в основном за счет поступления авансов, полученных по заключенным договорам за услуги технологического присоединения.

Краткосрочные кредиты и займы снизились на 70% (или на 2 350 328 тыс. руб.), в основном за счет перевода в статью «долгосрочные кредиты и займы».

**5.3.8. 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 2015-2016 гг. дивиденды (в том числе промежуточные) Обществом не начислялись и не выплачивались.

В 2016 году резервный капитал не начислялся. На конец отчетного года резервный капитал у АО «ДРСК» отсутствует.

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

**Распределение чистой прибыли по направлениям использования**

тыс. руб.

№ пп	Показатель	2014	2015	2016*
1	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	362 870,5	-214 016,7	1 471 393,7
	- в том числе по направлениям использования	x	x	x
2	Резервный фонд	18 143,5	-	73 569,7
3	Дивиденды	-	-	-
4	Погашение убытков прошлых лет	-	-	-
5	Нераспределенная прибыль	344 727,0	-	1 397 824,0
	- в том числе	x	x	x
5.1.	Авансовое целевое использование чистой прибыли отчетного периода на инвестиции	344 727,0	-	1 397 824,0

\* согласно п.21.4 статьи 21 Устава АО «ДРСК» распределение прибылей и убытков Общества за отчетный период предварительно рассматривается и утверждается Советом директоров Общества не позднее чем за 30 дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества.

## РАЗДЕЛ 6. ИНВЕСТИЦИИ

### 6.1. Динамика капитальных вложений

Инвестиционные программы филиалов АО «ДРСК» утверждены в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» распорядительными документами соответствующих субъектов Российской Федерации, в том числе:

- Амурские ЭС – ИПР на 2016-2017 гг., утвержденная приказом Министерства экономического развития Амурской области от 28.09.2016 № 59-Пр;
- Приморские ЭС – ИПР на 2016-2017 гг., утвержденная приказом Департамента энергетики Приморского края от 14.10.2016 № 45пр-52;
- Хабаровские ЭС – ИПР на 2016-2017 гг., утвержденная распоряжением Правительства Хабаровского края от 31.08.2016 № 681-рп;
- Электрические сети ЕАО - ИПР на 2016-2017 гг., утвержденная приказом Управления жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Правительства Еврейской автономной области от 23.09.2016 № 83;
- Южно-Якутские ЭС – ИПР на 2016-2018гг., утвержденная приказом Правительства Республики Саха (Якутия) от 01.11.2016 № 490-п.

В 2016 году инвестиционной программой АО «ДРСК» запланированы капитальные вложения на сумму 3 356 млн. руб. Из общего размера инвестиций капитальные вложения в объекты реконструкции и техперевооружения основных фондов составляют 1 950 млн. руб., на новое строительство – 1 371 млн. руб., инвестиции на приобретение объектов основных средств – 36 млн. руб.

За отчетный период 2016 г. фактически освоено 2 924 млн. руб., или 87 % от плана, в том числе по реконструкции и техперевооружению – 1 582 млн. руб. (81%), по новому строительству – 1 315 млн. руб. (96 %), приобретено объектов ОС на 27 млн. руб.

#### Динамика капитальных вложений

№	Показатель	2014		2015		2016	
		млн. руб.	%	млн. руб.	%	млн. руб.	% *
Капитальные вложения всего (без НДС)		3 148,9	100	2 660,7	100	2 923,8	100
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	1 463,6	46	1 248,2	47	1 582,1	54
2	Новое строительство и расширение действующих предприятий	1 116,9	35	1 410,2	53	1 315,0	45
3	Приобретение объектов основных средств Инвестиции в нематериальные активы	568,4	18	2,4	0	26,8	1
4	Прочие инвестиции	0,0	0	0,0	0	0,0	0

\* процент в структуре ИПР

За 2016 г. по технологическому присоединению при плане 1 184,8 млн. руб. освоено 1 201,6 млн. руб. (101%).

Фактическое отклонение от плана освоения капитальных вложений на 2016 г. составляет 432 млн. руб. без НДС, это 13% от запланированного объема КВЛ.

Основные причины отклонений:

#### Амурские ЭС:

1. Межторговая разница в результате проведения закупочных процедур по итогам 2016 года в объеме 171 780 тыс. руб. без НДС.

2. Низкие темпы работ подрядных организаций на объектах:

- Реконструкция ВЛ 35 кВ Спасск-Набережная (замена опор, провода, изоляции), подрядчик ОА Электросетьсервис ЕНЭС (план/факт КВЛ: 32,1/ 1,6 млн. руб.);

- Реконструкция ВЛ 10/0,4 кВ с. Екатеринославка с.Восточное (замена деревянных опор на ж/б, голого провода на СИП), реконструкция ПС 110 кВ Центральная (2 очередь), подрядчик ООО ФСК «Энергосоюз» (план/факт КВЛ: 81,8/ 62,1 млн. руб.);

- Реконструкция ВЛ 6-0,4 кВ г. Райчихинск, реконструкция ВЛ 6-0,4 кВ пгт. Прогресс,

подрядчик ООО «Системы и Сети» (план/факт КВЛ: 61,7/ 40,1 млн. руб.).

Хабаровские ЭС:

Неисполнение договорных обязательств подрядными организациями на объектах:

- Реконструкция ПС 110/35/6 кВ ГВФ, подрядчик АО ХРМК – (план/факт КВЛ: 116,5/ 86,3 млн. руб.);

- Реконструкция ПС 35/6 кВ Городская и ПС 110/6 кВ Береговая с кабельными линиями 35 кВ ПС Береговая - ПС Городская г. Комсомольск-на-Амуре, подрядчик ООО МЭС - (план/факт КВЛ: 89,8/ 18,5 млн. руб.);

ЭС ЕАО:

1. Изменение запланированных сроков объявления закупок в связи с длительным согласованием скорректированной ГКПЗ на 2016 год и соответственно сроков выполнения работ на объектах:

- Реконструкция принятых муниципальных эл. сетей 0.4 кВ п. Бира, Облученского района (план/факт КВЛ: 23,4/ 16,1 млн. руб.);

- Реконструкция распределительных сетей 0.4 -6кВ с. Пашково (план/факт КВЛ: 24,4/ 14,7 млн. руб.)

2. Снижение объемов по мероприятиям технологического присоединения к сетям АО «ДРСК» в соответствии с поступившими заявками от потребителей (план/факт КВЛ: 86,3/ 69,2 млн. руб.).

Южно-Якутские ЭС:

Смещение сроков объявления закупок в связи с длительным согласованием скорректированной ГКПЗ на 2016 год и соответственно сроков выполнения работ на объекте Реконструкция ПС 110/6 кВ Малый Нимныр (установка линейной ячейки 110 кВ и блок-контейнера) - (план/факт КВЛ: 64,4/ 18,1 млн. руб.).

По всем филиалам:

Смещение сроков закупочных процедур на поставку оборудования ИТ на 1 кв. 2017 г. в связи с повторным проведением торгов АО «РусГидро Снабжение» (план/факт КВЛ: 27,1/ 1,3 млн. руб.).

**Структура капитальных вложений в энергетические объекты.**

По электросетевым объектам освоено 2 136,5 млн. руб., в том числе:

- по сетям высокого напряжения – 574,6 млн. руб.,
- по сетям среднего напряжения – 1 178,3 млн. руб.,
- по сетям низкого напряжения – 383,6 млн. руб.
- прочие электросетевые объекты (автоматизация, связь) – 186 млн. руб.
- инновации и НИОКР – 21,6 млн. руб.
- модернизация коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) – 45,9 млн. руб.
- основные средства, не требующие монтажа – 176 млн. руб.



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

Инвестиционной программой АО «ДРСК» на 2016 г. запланирован ввод основных фондов в объеме 3 064,8 млн. руб., в том числе производственных мощностей в физическом выражении: ВЛ – 301,1 км; ПС – 211,4 МВА.

Фактически введены в эксплуатацию 487,4 км линий электропередач и 240,3 МВА трансформаторной мощности. Перевыполнение плана ввода по физическим параметрам связано с вводом основных средств по мероприятиям технологического присоединения потребителей, выполненным в соответствии с фактически потупившими заявками на присоединение к сетям АО «ДРСК».

Стоимость основных фондов увеличилась на 2 771,6 млн. руб. Ввод основных фондов в денежном выражении:

	ТПИР			Новое строительство			Прочие			ИТОГО		
	План	Факт	%	План	Факт	%	План	Факт	%	План	Факт	%
<b>АО «ДРСК», в т.ч.:</b>	<b>1 819,5</b>	<b>1 387,0</b>	<b>76</b>	<b>1 210,4</b>	<b>1 357,9</b>	<b>112</b>	<b>34,9</b>	<b>26,8</b>	<b>77</b>	<b>3 064,8</b>	<b>2 771,6</b>	<b>90</b>
Амурские ЭС	842,1	559,9	66	207,5	281,7	136	9,1	1,1	12	1 058,7	842,8	80
Приморские ЭС	215,6	194,0	90	756,3	699,1	92	0,2	0,2	88	972,1	893,3	92
Хабаровские ЭС	498,0	337,7	68	78,9	153,1	194	21,0	20,9	100	598,0	511,7	86
ЭС ЕАО	70,7	39,8	56	75,5	133,0	176	4,6	4,5	97	150,9	177,3	118
Южно-Якутские ЭС	187,9	255,2	136	92,2	90,9	99	0	0	-	280,0	346,1	124
Общесистемные	5,2	0,5	10	0,0	0,0	-	0	0	-	5,2	0,5	

## 6.3. Источники финансирования инвестиционной программы отчетного года

За 2016 год фактическое финансирование составило 3 365,8 млн. руб. с НДС (83%) при плане – 4 069,6 млн. руб. с НДС.

Структура источников финансирования, млн. руб. с НДС:

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование Инвестиционной программы	Амортизация	1 704,9	1 476,1	- 13
	Чистая прибыль прошлых лет			
	НДС к возмещению	620,8	437,7	-29
	Чистая прибыль текущего года	803,4	582,0	-28
	Прочие собственные источники, в т.ч.	940,6	870,1	-7
	Выпадающие доходы по техприсоединению потребителей, включенные в тариф на передачу	236,5	215,3	-9
	плата за технологическое присоединение	626,9	420,7	-33
	Иные источники (реализация активов, аренда имущества и т.д.)	77,2	234,1	203
<b>Итого:</b>		<b>4 069,6</b>	<b>3 365,8</b>	<b>-17</b>

**Структура инвестиций по направлениям:**

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2016 году		
	План	факт	Отклонения, %
<b>1. Техническое перевооружение и реконструкция</b>	<b>2 207,4</b>	<b>1 813,8</b>	<b>-18</b>
1.1. Основные объекты	1 163,8	950,9	-18
1.2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	55,8	50,3	-10
1.3. Инновации и НИОКР	27,3	22,4	-18
1.4. Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	169,1	153,2	-9
1.5. Создание систем телемеханики и связи	68,2	80,2	18
1.6. Технологическое присоединение потребителей	311,2	238,0	-24
1.7. Прочие объекты электроэнергетики	85,3	98,4	15
1.8. Оборудование, не входящее в сметы строок	290,5	212,6	-27
1.9. ПИР для строительства будущих лет	36,4	7,7	-79
<b>2. Новое строительство и расширение действующих предприятий</b>	<b>1 820,0</b>	<b>1 523,3</b>	<b>-16</b>
2.1. Основные объекты	468,7	516,8	10
2.2. Инновации и НИОКР	0,2	0,3	45
2.3. Технологическое присоединение потребителей	1 067,7	739,5	-31
2.4. Прочие объекты электроэнергетики	268,9	261,5	-3
2.5. ПИР для строительства будущих лет	14,4	5,2	-64
<b>3. Приобретение объектов основных средств</b>	<b>42,2</b>	<b>28,7</b>	<b>-32</b>
<b>ИТОГО</b>	<b>4 069,6</b>	<b>3 365,8</b>	<b>-17</b>

Основные причины низкой реализации запланированных источников финансирования:

1. В связи с переносом начала стартов инвестиционных проектов на 4 месяца из-за длительного согласования скорректированной ГКПЗ 2016г., и, как следствие, снижения капитальных вложений, снижен объем финансирования проектов в 2016 году.

2. Снижение стоимости выполнения работ, материалов и оборудования по результатам проведения закупочных процедур и формирование межторговой разницы по итогам деятельности за 2016 год.

3. Снижение объемов финансирования в связи с введением новых типовых финансовых условий, повлекшее за собой снижение темпов выполнения работ подрядными организациями.

**6.4. Основные инвестиционные проекты отчетного года «Амурские ЭС»**

- Строительство ПС 35/10 кВ Шахтаум с отпайкой от ВЛ-35 кВ Тында – Аэропорт.

Строительство ПС-35/10 кВ Шахтаум позволит оптимизировать схему электроснабжения потребителей г.Тынды, выполнить перераспределение нагрузки прилегающего района, разгрузить ПС 110 кВ Эльга, повысить надежность электроснабжения потребителей, увеличить объем реализации электроэнергии непосредственно с центров питания АО «ДРСК», а также будет способствовать развитию прилегающей территории.

Инвестиционным проектом предусмотрено строительство отпайки от ВЛ-35 кВ Тында-Аэропорт и строительство ПС 35 кВ с двумя трансформаторами мощностью по 6,3 МВА каждый. (Объем капитальных вложений в 2016 г. – 71,2 млн. руб.)

- Выполнение мероприятий по реконструкции выкупленных АО «ДРСК» электросетевых комплексов, ранее принадлежащих муниципальным образованиям. В ИПР филиала на 2016 г. реализованы следующие основные объекты с объемом капитальных вложений:

Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ с. Великокнязевка (2 очередь)	– 20,6 млн. руб.;
Реконструкция ВЛ-10/0,4 кВ с. Константиновка	– 13,2 млн. руб.;
Реконструкция ВЛ-10-0,4 кВ г. Белогорск	– 13,4 млн. руб.;
Реконструкция распрд. сетей 10/0,4 кВ г. Свободного	– 30,2 млн. руб.;
Реконструкция ВЛ-10/0,4 кВ пгт. Серышево	– 17,3 млн. руб.;
Реконструкция распрд. сетей 10/0,4 кВ г. Шимановск	– 14,6 млн. руб.;

Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ Магдагачинского района	– 15,4 млн. руб.;
Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ. Сковородинского района	– 10,3 млн. руб.;
Реконструкция распределительных сетей 0,4-10 кВ г.Зей и Зейского района	– 12,3 млн. руб.;
Реконструкция ВЛ 10/0,4 кВ п.Новобурейский	– 14,7 млн. руб.;
Реконструкция ВЛ 10/0,4 кВ с. Екатеринославка	– 16,5 млн. руб.;
Реконструкция ВЛ 0,4 кВ пгт. Прогресс	– 24,3 млн. руб.;
Реконструкция ВЛ 0,4 кВ г.Райчихинск	– 15,8 млн. руб.;

На линиях 10-0,4 кВ выполнены следующие мероприятия:

- замена деревянных опор на железобетонные,
- замена голого провода на самонесущий изолированный провод (СИП),
- замена мачтовых трансформаторных подстанций (МТП) на комплектные трансформаторные подстанции (КТП),
- замена вводов.

#### «Приморские ЭС»

- Для повышения надежности электроснабжения существующих потребителей, возможности подключения новых и снятия ограничений электроснабжения при отключениях одного из трансформаторов подстанций выполнены работы по реконструкции ряда ПС 110 кВ и 35 кВ: ПС Шахта-7, ПС Стройиндустрия, ПС Рыбники, ПС Угловая, ПС Бархатная, ПС Сахарный комбинат, ПС УМЗ, ПС ЛДК, ПС Город с заменой силовых трансформаторов. Объем капвложений в 2016 году - 43,9 млн. руб. Ввод мощности в результате реализации проекта составил 148,8 МВА.

- В целях приведения оборудования электрических сетей в нормативное техническое состояние выполнена реконструкция сетей 6-10/0,4 кВ. Реализация данного мероприятия позволила обеспечить надежное и качественное электроснабжение существующих потребителей Приморского края и возможность присоединения новых. В 2016 г. выполнено работ на сумму 26,8 млн. руб.

- В 2016 г. завершены работы по строительству КЛ 110 кВ для присоединения ГТУ ТЭЦ Восточная: ПС «1Р» - «ТЭЦ Восточная», ПС «2Р» - «ТЭЦ Восточная», ПС «СИ» - «ТЭЦ Восточная», «2Р-СИ-Зеленый уголь» (опора № 9) - ТЭЦ Восточная. Объем капвложений в 2016 году – 58,2 млн. руб. Введено 8,2 км линий электропередач.

#### «Хабаровские ЭС»

- Реконструкция ВЛ 110 кВ Николаевск-Многовершинная. Период реализации проекта 2015-2017гг. Объем капвложений в 2016 году – 164 млн. руб.

ВЛ 110 кВ Николаевск - ПС «Многовершинная» введена в эксплуатацию в 1989 году. При проектировании и строительстве объекта не были учтены местные климатические условия и рельеф местности, т.е. близость Охотского моря с высокой влажностью воздуха и впадина в горном образовании, открывающая проход ветрам со стороны моря. Под воздействием сильного обледенения и ветровых нагрузок на линии регулярно происходят повреждения (обрыв проводов, деформация и излом опор).

Цель проекта - обеспечение бесперебойного энергоснабжения промышленных и коммунально-бытовых потребителей г. Николаевск–на-Амуре, Николаевского района.

- Реконструкция ПС 35/6 кВ Городская и ПС 110/6 кВ Береговая с кабельными линиями 35 кВ ПС Береговая - ПС Городская г. Комсомольск-на-Амуре. Объем капвложений в 2016 году составил 18,5 млн. руб.

Кабельные линии 35 кВ Т-164/165 ТЭЦ-1 – ПС Городская в работе с 1970 года, проложены по трассе, имеющей заглубление до 5 м, с большим количеством пересечений с коммуникациями, имеют значительное количество кабельных муфт (Т-164 – 19 шт., Т-165 – 21 шт.). При повреждении КЛ, центральная часть города останется без электроэнергии. Необходима прокладка новой КЛ-35 кВ от ПС Береговая.

На данный момент ПС Береговая и ПС Городская не имеют свободных ячеек для подключения дополнительных потребителей.

С целью устранения предписаний Востокэнерготехнадзора № 36/08 от 25.07.2008г., ДУ Ростехнадзора от 29.12.2007г., ДУ Ростехнадзор № 20 от 21.03.2008г., а также в связи с отсутствием резерва мощности на ПС Городская, Береговая, питающих большую часть социально-значимых объектов центрального округа г. Комсомольска–на-Амуре и не возможностью вывода в ремонт одного из трансформаторов ПС Городская в зимнее время, принято решение произвести реконструкцию ПС Городская, ПС Береговая.

- Реконструкция ПС 110 кВ ГВФ. С целью электроснабжения объектов ТОР «Хабаровск» аэропорт «Новый» и Коммерческая зона в г. Хабаровске общей мощностью 16,8 МВт запланирована реконструкция ПС 110 кВ ГВФ с установкой третьего силового трансформатора 25 МВА. Объем капвложений в 2016 году – 86,3 млн. руб.

#### «Электрические сети ЕАО»

Приоритетным направлением капитальных вложений является выполнение мероприятий

по реконструкции выкупленных АО «ДРСК» электросетевых комплексов, ранее принадлежащих муниципальным образованиям. В 2016 г. выполнены мероприятия по реконструкции распределительных сетей 0,4-6 кВ п. Бира и с. Пашково Облученского р-на, п. Биджан Ленинского р-на. Объем капитальных вложений составил 55,4 млн. руб.

На ВЛ выполнены замена деревянных опор на железобетонные, замена «голового» провода на самонесущий изолированный провод (СИП), замена мачтовых трансформаторных подстанций (МТП) на комплектные трансформаторные подстанции (КТП).

#### «Южно-Якутские ЭС»

- Реконструкция распределительных сетей 6/0,4 кВ «Алдан-3» от ПС № 5 Алдан.

Период реализации проекта до 2021 г. Объем капвложений в 2016 году – 8,5 млн. руб.

Существующие ВЛ-6/0,4кВ построены в 1976 г., имеют моральный и физический износ, загнивание деревянных опор составляет до 80%. Сети ВЛ-0,4 кВ проходят в зоне застройки, что не позволяет произвести частичную замену опор. Сечение проводов не соответствует существующим нагрузкам потребителей из-за чего надежность и качество электроснабжения подключенных потребителей недостаточная. Напряжение у потребителей в конце линий составляет 170-190 В. Трансформаторные подстанции морально и физически устарели, отсутствуют приборы учета электрической энергии.

Из-за изношенности линий, ввиду частых отключений. ежегодно увеличивается недоотпуск электроэнергии потребителям, эксплуатационные расходы, расходы на проведение ремонта, потери в сетях.

Так продолжительность простоя в 2010-2011гг. составила 34,44 часа, при этом недоотпуск эл.энергии потребителям 33 172 кВт\*час или 84,65 тыс.руб. без НДС.

- Строительство ВЛ-35 кВ Томмот - Алексеевск.

Целью реализации инвестиционных проектов является повышение надежности энергоснабжения г. Томмот и близлежащих поселков. Объект введен в эксплуатацию в 2016 г. Объем капитальных вложений за отчетный период – 30,6 млн. руб.

### 6.5. Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу

Регулирование тарифов по филиалам «Амурские ЭС», «Приморские ЭС», «Хабаровские ЭС», «Электрические сети ЕАО» осуществляется методом доходности инвестированного капитала, по филиалу «Южно-Якутские ЭС» - методом долгосрочной индексации.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» по филиалам АО «ДРСК» утверждены инвестиционные программы на период 2012-2017 гг. (по филиалу «Южно-Якутские ЭС» - на период 2014-2018 гг.)

Инвестиционная программа на очередной долгосрочный период регулирования 2018-2022 гг. запланирована к утверждению в 2017 году Министерством энергетики РФ в порядке и сроки предусмотренные Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977.

#### Объем финансирования инвестиционной программы 2017 г. и ввод мощностей в результате выполнения работ в разрезе филиалов

	Объем финансирования, млн.руб. с НДС	Ввод мощностей	
		МВт*А	км
<b>АО "ДРСК"</b>	<b>5 929,526</b>	<b>301,29</b>	<b>422,268</b>
Амурские ЭС	1 624,034	35,85	133,40
Приморские ЭС	2 379,735	253,38	217,718
Хабаровские ЭС	668,348	8,40	41,45
Электрические сети ЕАО	289,331	3,66	14,00
Южно-Якутские ЭС	373,354	-	15,70
ИА	594,722	-	-

**Приоритетные направления инвестиционной программы АО «ДРСК» 2017 г.**

1. 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 2017 г. из 710 трансформаторных подстанций 35-110 кВ - у 190 ПС загрузка с учетом принятых по договорам ТП обязательств, превышает нормируемую НТД.

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

Приоритетным направлением Программы 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, на работу в послеаварийном режиме).

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

- Перевод электроснабжения Томмотского энергоузла Республики Саха (Якутия) на напряжении 35 кВ от ПС 220 кВ Томмот.

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

2. С целью повышения эффективности и безопасности энергопроизводства на электросетевых объектах АО «ДРСК», обеспечения требуемого уровня надежности и качества электроснабжения потребителей Дальневосточного региона, в соответствии с Р-ИСМ-6.3-01.08-07 (Регламент формирования программы обеспечения надежности электрических сетей АО «ДРСК»), разработана Программа обеспечения надежности электрических сетей АО «ДРСК» на период до 2021 г. В инвестиционную программу на 2017 г. включены мероприятия из Программы обеспечения надежности на сумму 178,3 млн. руб. с НДС.

3. 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 региональными органами власти.

В состав Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ДРСК» на период 2016-2021 гг. включен инвестиционный проект «АИИС КУЭ розничного рынка электроэнергии». Инвестиционной программой АО «ДРСК» 2017 г. по данному ИП запланировано финансирование в объеме 382,9 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.

4. С целью подключения потребителей в состав ИПР включены мероприятия по реконструкции существующих сетей и новому строительству электросетевых объектов на сумму 2 832,4 млн. руб. с НДС. Выполнение мероприятий планируется за счет средств заявителей и собственных средств АО «ДРСК».

5. 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 342,9 млн. руб. с НДС.

6. 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 финансирования 2017 г. на такие проекты составляет 626,748 млн.руб. с НДС.

В результате выполнения инвестиционной программы 2017 г. планируется реконструировать и построить 422,268 км ЛЭП, ввести 301,29 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.

## 6.6. Достигнутый эффект от реализованных за последние 3 года инвестиционных проектов

В ходе реализации инвестиционных программ АО «ДРСК» в 2014-2016 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 по ряду факторов:
  - ✓ высокое быстродействие, скорость восстановления электрической прочности, коммутационный и механический ресурс;
  - ✓ взрыво- и пожаробезопасность, даже при работе в агрессивных средах;
  - ✓ малые габариты и масса при выполнении монтажа;
  - ✓ увеличение межремонтного периода;
  - ✓ бесшумность, отсутствие выбросов, продуктов горения дуги при отключении токов короткого замыкания, отсутствие загрязнения окружающей среды (экологичность);
  - ✓ малообслуживаемость при эксплуатации, что позволяет сократить перерывы в электроснабжении, связанные с выполнением регламентных работ;
  - ✓ низкие эксплуатационные затраты, которые определяются отсутствием необходимости содержания масляного хозяйства; вакуумные дугогасительные камеры не требуют пополнения дугогасящей среды;
  - ✓ низкое потребление мощности по цепи оперативного питания, снижение технологических потерь;
- 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;
- использование высоковольтного кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена при строительстве кабельных линий 110 кВ, что позволило уменьшить габариты ЛЭП, повысить электробезопасность;
- 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 43 мастерских участков.
- применение цифровых систем ВЧ связи по ЛЭП (на объектах, где применение ВОЛС нецелесообразно, по филиалам «Хабаровские ЭС», «Приморские ЭС» и «Южно-Якутские ЭС»). Применение данных технологий обеспечивает снижение эксплуатационных и ремонтных затрат, увеличение надежности работы технологического оборудования;
- произведена замена устаревших диспетчерских щитов в филиале «Амурские ЭС» на ДП Архаринского и Серышевского РЭС, что позволило отображать функционально-технические схемы управляемых объектов и информацию об их состоянии в объеме, необходимом для выполнения диспетчерами возложенных на них функций.

В рамках реализации инвестиционного проекта «Модернизация коммерческого учета по границам розничного рынка электроэнергии АО «ДРСК» в период с 2014 по 2016 годы установлено 20 610 приборов учета. При этом достигнут суммарный эффект от снижения сверхнормативных потерь и увеличения полезного отпуска электроэнергии в размере 32,323 млн.кВт\*час.

## РАЗДЕЛ 7. ИННОВАЦИИ

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 (трёхлетний) 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.

### **Объем и источники финансирования инновационной деятельности.**

Инновационные мероприятия АО «ДРСК» в 2016 году финансировались за счет собственных средств, в составе инвестиционной программы Общества. Затраты на реализацию инновационных мероприятий в 2016 году составили 206065,6 тыс. руб. (с НДС). Источником финансирования мероприятий являлись собственные средства Общества (амортизация).

### **Основные инновационные проекты, реализуемые в 2016 году:**

- ◆ Разработка и построение системы защиты ВЛ 110 кВ с использованием быстродействующих защит на микропроцессорной базе.
- ◆ АИИС КУЭ розничного рынка (с ПИР).
- ◆ Реконструкция ПС 110 Центральная (Амурские ЭС): для компенсации емкостного тока замыкания на землю впервые применены дугогасящие агрегаты с конденсаторным регулированием типа АДМК-400/10
- ◆ Реконструкция ВЛ 110 кВ Николаевская ТЭЦ - Многовершинная (Хабаровские ЭС): для снижения гололедообразования применен компактированный провод марки АААС-Z177-1Z, производства ООО «Ламифил»
- ◆ Строительство КЛ 110 кВ заходов на ТЭЦ Восточная в г. Владивосток (Приморские ЭС): применены кабельные муфты 110 кВ сухого исполнения.
- ◆ Для повышения надежности электроснабжения ответственных потребителей ВЭФ-2016 применены Источники бесперебойного питания
- ◆ Приобретение лицензионного программного обеспечения.
- ◆ 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.

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

В 2016 году АО «ДРСК» выполнена НИОКР «Разработка промежуточных опор из композитных материалов для ВЛЭП на классы напряжения 0,4 кВ и 6-10 кВ».

Реализованная в 2016 году НИОКР, соответствует критическим технологиям «Создание и обработка композиционных материалов».

В результате выполнения НИОКР в 2016 году Обществом получено 2 патента:

- на полезную модель № 162084 от 05.05.2016 «Стойка композитная опоры воздушной линии электропередачи»;
- на изобретение №2602255 от 20.10.2016 «Способ изготовления композитного модуля для опоры воздушной линии электропередачи».

### **Выполнение мероприятий по развитию системы управления инновационной деятельностью в 2016 году.**

В связи с возобновлением участия АО «ДРСК» в реализации ПИР ПАО «РАО ЭС Востока» в августе 2016 года мероприятия по развитию системы управления инновационной деятельностью находятся в стадии разработки.

#### **Мероприятия в области освоения новых технологий.**

По программе инновационного развития в 2016 году продолжаются 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.

#### **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.

#### **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 ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и автоматизация учета по МСФО».

#### **Мероприятия в области международного сотрудничества и внешнеэкономической деятельности.**

АО «ДРСК» в 2016 году не принимало участие в мероприятиях международного сотрудничества и внешнеэкономической деятельности.

#### **Планы и задачи Общества в области инновационного развития на 2017 год.**

АО «ДРСК» на 2017 год запланировало к выполнению 11 мероприятий с объёмом финансирования 487536,0 тыс. руб. (с НДС), в том числе:

##### **1. Раздел «Инновационные проекты и мероприятия»:**

##### **1.1. Освоение новых технологий на производстве:**

- замена приборов учета на микропроцессорные приборы с дистанционным снятием показаний;
- оснащение диспетчерских служб современными программно-техническими комплексами для осуществления функций оперативно-диспетчерского управления;
- установка защит на микропроцессорной базе;
- установка устройств ОМП и Регистраторов аварийных событий на микропроцессорной базе;

- внедрение новейшей аппаратуры для проверки и обслуживания цифровых защит.
- 1.2. Внедрение информационных технологий:
- приобретение лицензионного программного обеспечения (ЛПО);
  - внедрение проекта "Унификация учетных систем Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и автоматизация учета по МСФО";
  - расширение проекта "Унификация учетных систем Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и автоматизации учета по МСФО".
- 1.3. Проведение 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.
2. Раздел «Развитие системы управления инновациями и инновационной инфраструктуры»:
- 2.1. Развитие организационной структуры и механизмов управления ПИР:
- Проведение надзорного и ресертификационного аудитов ИСМ АО "ДРСК".

## РАЗДЕЛ 8. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

### 8.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности

Целью политики Общества в области закупок является установление единых подходов по реализации Положения о закупке продукции для нужд АО «ДРСК», обеспечивающих:

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

Решением Совета директоров от 29 декабря 2016 года было утверждено Положение о закупке продукции для нужд АО «ДРСК» (протокол № 18). Изменения в Положение о закупке продукции для нужд АО «ДРСК» утверждены решением Совета директоров протокол от 23.01.2017 № 01.

Поскольку годовая выручка Общества по данным бухгалтерской отчетности Общества за отчетный финансовый год составила более пяти миллиардов рублей без НДС, Положение распространяется на закупки любых товаров, работ, услуг для нужд и за счет средств АО «ДРСК», планируемая стоимость каждой из которых составляет 500 000 рублей без НДС и более.

Решением Совета директоров от 23 апреля 2014 года утвержден Регламент организации и проведения закупок продукции для нужд АО «ДРСК», стоимость которой не превышает 100 /500 тыс. руб. без НДС (протокол № 6).

В Обществе создана постоянно действующая Центральная закупочная комиссия. Решением Совета директоров от 20 апреля 2015 года было утверждено Положение о Центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях АО «ДРСК» (протокол №4), Персональный состав ЦЗК утвержден решением Совета директоров АО «ДРСК» от 23 января 2017 года (протокол № 1).

Официальным сайтом, на котором размещается информация о закупочной деятельности Общества, является Официальный сайт РФ [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru).

Решением Совета директоров от 20.08.2014 г. утвержден и введен в действие Регламент формирования годовой комплексной программы закупок и отчетности АО «ДРСК» (протокол № 13).

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

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

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

### 8.2. Описание применяемых способов закупок и условий их выбора

При проведении регламентированных закупочных процедур в соответствии с действующим в Обществе Положением о закупке продукции применяются следующие способы закупок:

- Конкурс;

- Аукцион;
- Запрос предложений;
- Запрос цен;
- Конкурентные переговоры;
- Предварительный отбор;
- Закупка у единственного источника;
- Закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции.

Условия выбора способа закупки оговорены в действующем Положении. В исключительных случаях, при необходимости выбора способа закупки, применение которого при имеющихся основаниях Положением не допускается, решение принимает Центральная закупочная комиссия АО «ДРСК».

### 8.3. Описание применения электронной коммерции

При проведении закупок активно используется электронная торговая Система B2B-Center. Применение виртуальной электронной торговой площадки «b2b-energo» одобрено Советом директоров (протокол № 8 от 11 декабря 2006 года).

В 2016 году проведена 631 закупка с использованием электронной торговой Системы B2B-Center на сумму 4 997 485,6 тыс.руб. с НДС, что составляет 79,08 % от общей суммы регламентированных конкурентных процедур.

Новой редакцией Положения о закупке продукции для нужд АО «ДРСК» предусмотрено обеспечение увеличения доли закупок в электронной форме в общем ежегодном объеме открытых конкурентных закупок:

- в объеме не менее 50 (пятидесяти) % в срок до 31.12.2016,
- в объеме не менее 60 (шестидесяти) % в срок до 31.12.2017,
- в объеме не менее 70 (семидесяти) % в срок до 31.12.2018.

### 8.4. Порядок формирования и реализация годовой комплексной программы закупок

Годовая комплексная программа закупок ДО ПАО «РАО ЭС Востока» – АО "ДРСК" согласована на заседании ЦЗК «16» декабря 2015 года (протокол № 42), утверждена на заседании Совета директоров ДО ПАО «РАО ЭС Востока» - АО "ДРСК" «25» декабря 2015 года (протокол № 18).

Годовая комплексная программа закупок на 2016 год сформирована в объеме 1496 закупочных процедур на сумму 7 922 608.08 тыс. рублей с НДС, в том числе::

– для текущей производственной деятельности: 1023 закупки на сумму 4 011 356.81 тыс. руб. с НДС

– для инвестиционной деятельности (ТПИР и Новое строительство): 473 закупки на сумму 3 911 251.27 тыс. руб. с НДС..

План закупок инновационной и высокотехнологичной продукции на 2016-2020 гг. сформирован на сумму 83 308.05 тыс. руб. с НДС. На 2016 год план сформирован в объеме 6 закупочных процедур на сумму 83 308.05 тыс. руб. с НДС, в том числе объем закупок только у субъектов МСП составляет 34 633.05 тыс. руб. с НДС.

По способам закупок Годовая комплексная программа закупок на 2016 год представлена в следующем составе:

Электронных аукционов: 8 штук на сумму 885 378.85 тыс. руб. с НДС.

Открытых конкурсов: 48 штук на сумму 1 647 818.71 тыс. руб. с НДС.

Закрытых конкурсов: 0 штук на сумму тыс. руб. с НДС.

Открытых запросов цен: 134 штуки на сумму 689 331.51 тыс. руб. с НДС.

Закрытых запросов цен: 114 штук на сумму 921 398.70 тыс. руб. с НДС.

Открытых запросов предложений: 293 штуки на сумму 1 732 488.15 тыс. руб. с НДС.

Закрытых запросов предложений: 0 штук на сумму тыс. руб. с НДС.

Открытых конкурентных переговоров: 0 штук на сумму тыс. руб. с НДС.

Закрытых конкурентных переговоров: 0 штук на сумму тыс. руб. с НДС.

Закупок, путем участия в процедурах, организованных продавцом закупки: 0 штук на сумму тыс. руб. с НДС.

Предварительных отборов: 32 штуки на сумму 0.00 тыс. руб. с НДС.

Закупок у единственного источника: 82 штуки на сумму 1 848 819.11 тыс. руб. с НДС.

Нерегламентированных закупок: 785 штук на сумму 197 373.05 тыс. руб. с НДС.

За отчетный период проведено 42 заседания Центральной закупочной комиссии АО «ДРСК». На заседаниях ЦЗК были рассмотрены и согласованы вопросы по корректировке ГКПЗ в части изменения плановой стоимости закупок, включения дополнительных закупок, исключения закупок в

связи с корректировкой инвестиционной программы Общества, изменения способа закупок и пр.

### **8.5. Годовая отчетность исполнительного органа о закупочной деятельности по видам деятельности и по способам закупок**

Ежеквартальные отчеты об исполнении ГКПЗ представляются на согласование в ПАО «РАО ЭС Востока» и в рамках отчета Генерального директора о деятельности Общества рассматриваются Советом директоров АО «ДРСК».

За 12 месяцев 2016 года для нужд ДЗО ПАО «РАО Энергетические системы востока» – АО "ДРСК" проведено 1661 закупочная процедура на сумму 6 319 190.90 тыс. рублей с НДС, в том числе:

- для текущей производственной деятельности: 1093 закупки на сумму 2 964 345.41 тыс. руб. с НДС;

- для инвестиционной деятельности (ТПИР и Новое строительство): 568 закупок на сумму 3 354 845.49 тыс. руб. с НДС.

Внеплановые закупки (отсутствующие в утвержденной ГКПЗ на 2016 год), проведенные за 12 месяцев 2016 года:

- для текущей производственной деятельности: 22 закупки на сумму 349 572.42 тыс. руб. с НДС, что составляет 5.53% от проведенных закупок

- для инвестиционной деятельности (ТПИР и Новое строительство): 22 закупки на сумму 279 923.63 тыс. руб. с НДС, что составляет 4.43% от проведенных закупок

Всего внеплановых закупок 44 штуки на сумму 629 496.05 тыс. рублей с НДС, что составляет 2.94% от плановых шт., и 7.95% от плановой суммы ГКПЗ.

В объеме состоявшихся закупок проведено

Электронных аукционов: 8 штук на сумму 728 967.74 тыс. руб. с НДС.

Открытых конкурсов: 50 штук на сумму 1 564 999.80 тыс. руб. с НДС.

Закрытых конкурсов: 0 штук на сумму 0.00 тыс. руб. с НДС.

Открытых конкурентных переговоров: 0 штук на сумму 0.00 тыс. руб. с НДС.

Закрытых конкурентных переговоров: 0 штук на сумму 0.00 тыс. руб. с НДС.

Открытых запросов предложений: 301 штука на сумму 1 778 967.44 тыс. руб. с НДС.

Закрытых запросов предложений: 0 штук на сумму 0.00 тыс. руб. с НДС.

Открытых запросов цен: 194 штуки на сумму 387 069.95 тыс. руб. с НДС.

Закрытых запросов цен: 110 штук на сумму 821 645.15 тыс. руб. с НДС.

Закупок у единственного источника: 99 штук на сумму 845 425.51 тыс. руб. с НДС.

Не регламентированных закупок: 867 штук на сумму 192 115.31 тыс. руб. с НДС.

Закупок путем участия в процедурах, организованных продавцами закупок: 0 штук на сумму 0.00 тыс. руб. с НДС.

Закупок предварительного отбора: 32 штуки на сумму 0.00 тыс. руб. с НДС.

Основные способы закупок – открытые конкурентные процедуры.

Закрытые запросы цен проводились при выборе подрядчиков, заключивших рамочные соглашения на выполнение работ по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям АО «ДРСК».

Закупки способом «у единственного источника» были согласованы при утверждении ГКПЗ: 82 штуки на сумму 1 848 819,1 тыс. руб. с НДС (выкуп электросетевого имущества, аренда, услуги по поверке средств измерений, услуги по охране, поставка GSM, медицинские осмотры, внедрение автоматизации производственных процессов), из наиболее крупных:

- Аренда элетросетевых объектов 10-35 кВ, о. Русский, г. Владивосток ( дополнительное соглашение к договору от 01.09.2014 № 352) на сумму 283 131,16 тыс. руб.,

- Заем (дополнительное соглашение) на сумму 222 732,8 тыс. руб.

- Разработка и сопровождение бизнес-процессов, по представлению и защите интересов, консультационные услуги на сумму 59422,56 тыс. руб.

- Аренда сетевого имущества в составе объектов ПС 110/6 кВ «Горностай», ПС 110/6 кВ «Муравейка», ЛЭП 110 кВ «АТЭЦ-А» г. Артём, г. Владивосток (дополнительное соглашение к договору от 15.04.2011 № 58/4-ДВЭУК-320) 39 425,1 тыс. руб.,

Остальные закупки способом «у единственного источника» были согласованы отдельными решениями Центральной закупочной комиссии ОАО «ДРСК».

Экономический эффект от проведения конкурентных закупочных процедур за отчетный период составил 890 794,51 тыс. руб. (12,35%).

**Выполнение целевых показателей согласно сценарным условиям формирования ГКПЗ за 2016 год**

Наименование показателя	Пункт Положения о закупке	Целевой показатель по ГКПЗ, % (в стоимостном выражении)	Фактический показатель по ГКПЗ, % (рассчитывается от общего объема закупок в стоимостном выражении)
Закупка на ЭТП (b2b)	2.6.2.	≥50%	94,96%
Электронный аукцион	2.6.2.	≥15%	13,85%
Закупка ЕИ	5.11.1.5	≤5%	1,97%
Общие закупки у субъектов малого и среднего предпринимательства (учитываются в том числе планируемые к заключению субподрядные договоры)	План мероприятий "Расширение доступа субъектов малого и среднего предпринимательства к закупкам инфраструктурных монополий и компаний с государственным участием"	≥18%	77,05%
Закупки с участием только субъектов малого и среднего предпринимательства (прямые)		≥10%	17,26%

Показатель "Электронный аукцион" составляет менее 15%.

Причина - включение в ГКПЗ крупных внеплановых закупок в целях рефинансирования задолженности по договорам займа ПАО "РусГидро" за счет привлечения внешних кредитов:

- лот №2662 Кредит, плановая стоимость 207 392.8 тыс. руб., способ закупки ОЗП ЭТП

- лот №2663 Кредит, плановая стоимость 149 922.5 тыс. руб., способ закупки ОЗП ЭТП

Без учета данных закупок на общую сумму 357 315.3 тыс. руб. показатель "Электронный аукцион" составил бы более 15%.

**8.6. Информация об основных показателях ГКПЗ, сформированной на 2017 год**

Годовая комплексная программа закупок ДЗО ПАО «РАО ЭС Востока» – АО «ДРСК» согласована на заседании ЦЗК «20» января 2017 года (протокол № 038), утверждена на заседании Совета директоров АО «ДРСК» «23» января 2017 года (протокол № 01).

Общая планируемая стоимость закупок по ГКПЗ составляет 14 487 772,63 тыс. рублей. Из них:

закупки для реализации производственных программ и обеспечения эксплуатации – 8 463 973,73 тыс. руб.;

закупки для обеспечения нового строительства и технического перевооружения и реконструкции – 6 023 798,90 тыс. руб.

В ГКПЗ запланировано:

- **Электронных аукционов** - 30 процедур на сумму 3 302 408.39 тыс. руб., что составляет 22.79% от всех запланированных закупок

- **Открытых конкурсов** - 58 процедур на сумму 7 929 076.36 тыс. руб., что составляет 54.73% от всех запланированных закупок

- **Открытых запросов предложений** - 301 процедура на сумму 1 551 920.13 тыс. руб., что составляет 10.71% от всех запланированных закупок

- **Открытых запросов цен** - 118 процедур на сумму 730 966.68 тыс. руб., что составляет 5.05% от всех запланированных закупок

- **Закупок у единственного источника** - 153 процедуры на сумму 779 033.07 тыс. руб., что составляет 5.38% от всех запланированных закупок

- **Нерегламентированных закупок** - 867 процедур на сумму 194 367.99 тыс. руб., что составляет 1.34% от всех запланированных закупок

**Закупки с использованием электронной торговой площадки b2b-energo.**

В ГКПЗ запланировано 496 процедур с использованием ЭТП ПАО «РАО Энергетические системы» [www.b2b-center.ru](http://www.b2b-center.ru) ([www.b2b-esv.ru](http://www.b2b-esv.ru)) на сумму 13 494 946,35 тыс. руб., что составляет 94,41% от общего объема закупок.

## РАЗДЕЛ 9. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

### 9.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества

Кадровая политика АО «ДРСК» - это целостная система взаимодействия с персоналом, нацеленная на обеспечение достижения стратегических целей Компании, развитие и поддержание технического состояния электрических сетей и подстанций, повышения уровня надежности функционирования объектов Общества, реализацию инвестиционной программы, разумное сочетание процессов сохранения, обновления и поддержания оптимального количественного и качественного состава персонала, способного обеспечить достижение текущих и перспективных задач Компании. Одной из основных задач Общества является создание условий для закрепления и оптимального использования высококвалифицированного персонала. Ее решению способствует совершенствование бизнес-процессов по управлению человеческими ресурсами с учетом лучших мировых практик, создание комфортных и безопасных условий труда, предоставление достойной оплаты труда и социального пакета. Общество прилагает максимальные усилия в целях создания условий для оптимального использования кадрового потенциала, укрепления единой корпоративной культуры, эффективной мотивации и профессионального развития сотрудников.

### 9.2. Информация о численности персонала.

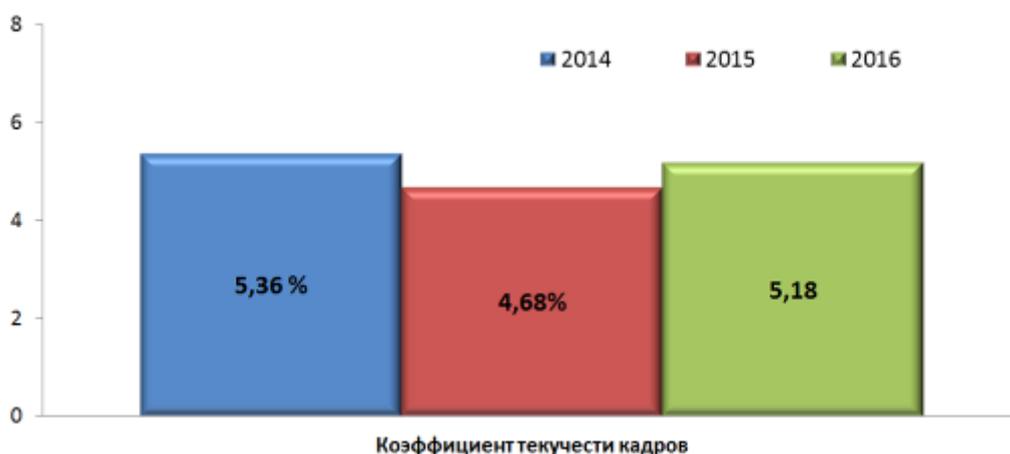
Списочная численность работников Общества по состоянию на 31.12.2016 г. составила 7467 человек, снижение относительно предыдущего периода на 80 человек. Структура персонала Общества по категориям не претерпела значительных изменений в сравнении с предыдущим отчетным периодом. Основу кадрового потенциала, ввиду специфики деятельности Общества, составляют рабочие – 4180 чел (56%), специалисты и служащие – 2084 чел (28%) и руководители – 1203 чел (16%).

Численность персонала по категориям 2014-2016 гг. (чел.)



Уровень обеспеченности персоналом в 2016 году, как и в предыдущие два года, остается стабильно высоким - 98%. За отчетный период в Общество принято 537 человек, и уволено 617 человек. Незначительно вырос коэффициент текучести персонала (0,68%) в связи с увеличением числа работников уволившихся в связи выходом на пенсию.

**Динамика текучести персонала АО «ДРСК» 2014-2016 гг.**



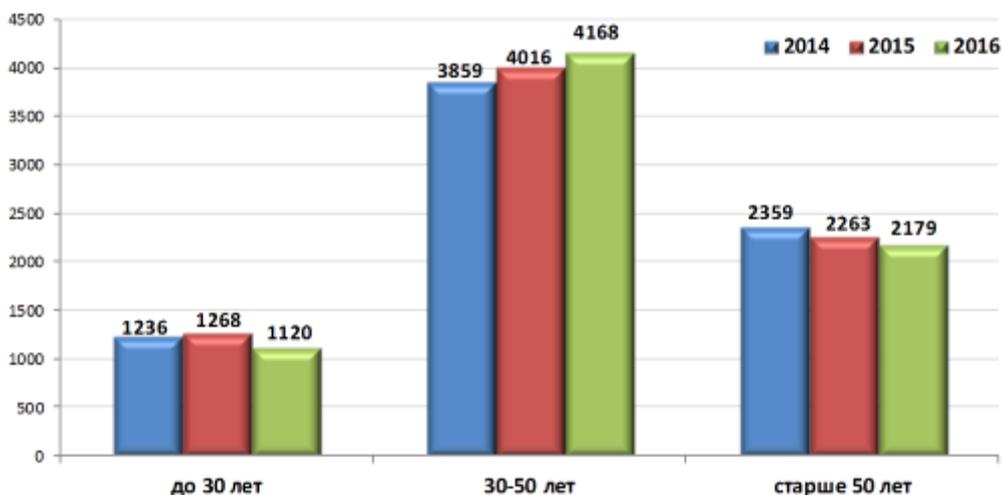
Уровень обеспеченности персоналом в 2016 году, как и в предыдущие два года, остается стабильно высоким - 98%. За отчетный период в Общество принято 537 человек, и уволено 617 человек. Незначительно вырос коэффициент текучести персонала (0,5%) в связи с увеличением числа работников уволившихся в связи выходом на пенсию.

**9.3. Информация о структуре работников Общества**

В возрастном составе в структуре персонала Компании в течение 2014-2016 не произошло возрастных изменений. Средний возраст работников Общества 42,2 года. Большинство сотрудников компании составляют работники, находящиеся в наиболее социально и экономически активном возрасте от 30 до 50 лет – 56%, молодых работников в возрасте до 30 лет – 15 %. В возрасте 50 лет и старше - 29 % работников.

Таким образом, в Компании оптимальное возрастное сочетание молодых, инициативных работников и опытных, высокопрофессиональных сотрудников, обеспечивающих преемственность передачи профессиональных знаний и навыков.

**Возрастной состав работников АО «ДРСК» в динамике 2014-2016 гг.**



В Компании предъявляются высокие требования к уровню образования и квалификации работников. Структура сотрудников по образованию остается неизменной в течение последних лет. Образовательный уровень персонала повышается. Преобладают работники с высшим образованием - 38% от общего числа работников. Доля работников, имеющих среднее профессиональное образование, составляет 33 %. Общее образование имеют 24% работников Компании. Это, в основном, рабочие - преобладающая по численности категория персонала.

Улучшение образовательных характеристик персонала обеспечивается как реализацией политики привлечения на работу высококвалифицированных кадров, так и действующей в Обществе системой подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала.

### Образовательный уровень персонала АО «ДРСК»



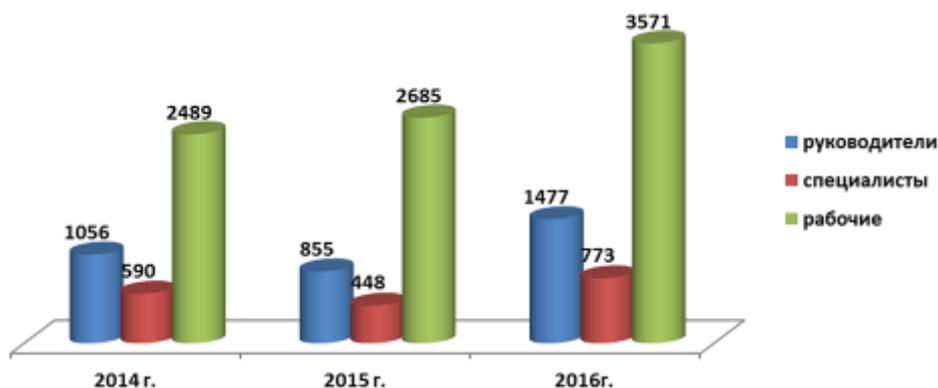
## 9.4. О развитии персонала

### Обучение и повышение квалификации 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».

В 2016 г. обучение прошли 5821 работник, что составляет 78,5 % от среднесписочной численности.

### Количество обученного персонала АО «ДРСК» по категориям 2014-2016 гг. (чел.)



Для сотрудников подбираются наиболее эффективные и качественные программы, предоставленные на рынке образовательных услуг в рамках имеющихся финансовых возможностей в профильных и специализированных образовательных учреждениях. АО «ДРСК» не имеет собственного учебного центра, но более половины обученного персонала прошли подготовку в учебных заведениях дополнительного профессионального образования, входящих в состав ПАО «РАО ЭС Востока»: в ЧОУ ДПО «Амурский энергетик» г. Благовещенска, ЧОУ ДПО "Учебный комбинат" г. Артема – всего 3240 человек.

Безопасность труда, обеспечение безопасного производства работ и повышения ответственности каждого работника – приоритетные направления обучения компании. По программам предэкзаменационной подготовки по проверке знаний персонала по охране труда, правил, норм и инструкций по технической эксплуатации, пожарной безопасности, промышленной безопасности, техники безопасности прошли обучение 75,1 % работников из числа обученных за

отчетный период. За отчетный период в Обществе проведены соревнования профессионального мастерства оперативного персонала и водителей, в которых приняли участие 423 человека.

Затраты на обучение персонала в 2016 г. составили 21523 тыс. руб., в том числе: 6995,6 тыс. руб. – руководителей, 3923,9 тыс. руб. - специалистов, 10603,5 тыс. руб. – рабочих, В 2016 году, в сравнение с предыдущим периодом, значительно увеличилось количество обученных по всем категориям. Это связано с введением обязательного обучения Правилам по охране труда при работе на высоте.

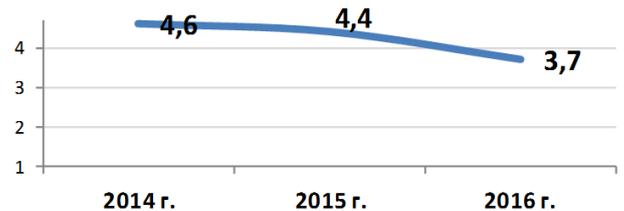
АО «ДРСК» проводит тщательный отбор партнеров среди высших учебных заведений, совершенствуя методы творческого сотрудничества с ними на взаимовыгодной основе. В 2016 г. основное обучение персонала Компании проходило в региональных учебных заведениях, находящихся в зоне присутствия филиалов Общества:

- ФГБОУ ВПО «Дальневосточный федеральный университет»
- ФГБОУ ВПО «Амурский государственный университет»
- ФГБОУ ВПО «Дальневосточный государственный университет путей сообщения»
- ФГБОУ ВПО «Тихоокеанский государственный университет»
- ФГАУ ДПО «Академия стандартизации, метрологии и сертификации»
- ФГБОУ ВПО «Дальневосточный государственный аграрный университет»
- ФГБОУ ВПО «Приамурский государственный университет им. Шолом-Алейхема».

В рамках развития системы партнерства с ведущими ВУЗами региона, были проведены следующие мероприятия:

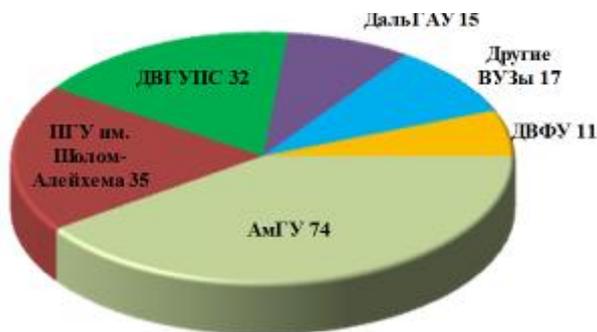
- Участие в разработке образовательных программ и рецензирование учебно-методических пособий
- Проведение учебных занятий и мастер-классов
- Прием отчетов по производственной и преддипломной практике студентов
- Участие в заседаниях ГЭК и ГАК
- Участие в качестве членов жюри в студенческих научных конференциях
- Проведение круглых столов
- Участие в ярмарках вакансий
- Проведение партнерами конкурсов в области обучения
- Материальное стимулирование победителей конкурсов и научных работ
- Встречи руководителей и ведущих специалистов компаний со студентами
- Финансирование социальных проектов студентов

Средняя стоимость обучения на 1 человека в динамике за 3 года, тыс. руб.



Большое внимание уделяется организации студенческой практики. 184 студента различных ВУЗов Дальневосточного региона прошли производственную и преддипломную

Количество студентов-практикантов (чел.) 2016г.



практику. С целью максимального приближения знаний и компетенций выпускников ВУЗов к актуальным производственным требованиям Компании в 2016 продолжена работа со студентами ФГБОУ ВПО «Амурский государственный университет». В 2016 году 12 студентов приняли участие в проекте «Освоение рабочей специальности студентами энергетических факультетов».

Основные этапы проекта:

- Проведение отборочного конкурса среди студентов энергетического факультета (основные условия конкурса: хорошая успеваемость и возможность самостоятельного

проживания студентов в населённых пунктах операционной деятельности Общества) для прохождения практики.

- Дополнительное обучение студентов на базе ЧОУ ДПО «Амурский энергетик» по программам: «Электромонтер по оперативным переключениям в распределительных сетях», «Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей», «Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередачи», «Электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств, «Пред аттестационная подготовка на группу по электробезопасности».

- Подбор временных вакансий в бригадах, работающих в удаленных РЭСх Амурской области, назначение наставников и руководителей практики.
- Трудоустройство студентов для прохождения практики.
- Направление в АмГУ отзывов с оценкой практикантов.

В 2016 году АО «ДРСК» продолжило профориентационную работу среди старшеклассников в получении профессии в сфере электроэнергетики. Проведены «Дни открытых дверей» для выпускников школ, учебных заведений высшего и среднего профессионального образования, открытые уроки и лекции по электробезопасности.

### Работа с кадровым резервом

В 2016 году продолжена работа с резервом кадров. В соответствии с «Положением о порядке формирования кадрового резерва на замещение должностей руководителей и работы с кадровым резервом АО «ДРСК» сформированы списки резервистов из числа перспективных и высококвалифицированных работников, имеющих активную жизненную позицию и лидерские качества. В списке резерва 756 кандидатов. Подготовка кандидатов на руководящие должности проводится в рамках индивидуальных планов, в которые входит самоподготовка, замещение руководителей в период отсутствия, участие в тренингах и внутрифирменных семинарах. Из числа работников, зачисленных в резерв на руководящие должности, прошли обучение по программам подготовки резерва 143 человека, или 2,5 % из числа обученных за отчетный период.

### Адаптация персонала

Организация процесса адаптации новых сотрудников в компании происходит во время прохождения работниками испытательного срока, и регламентируется Положением о порядке прохождения испытания при приеме на работу. Адаптация проводится в целях сокращения периода ознакомления работника со спецификой организации, ее корпоративной культурой, требованиями, предъявляемыми к нему с точки зрения выполняемой работы, своими должностными обязанностями, традициями организации, ее историей. Адаптация проходит в два этапа. Первый этап предусматривает ознакомление работника с информацией общего характера, дающей представление о внутреннем трудовом распорядке, структуре организации, системе оплаты труда, способах мотивации (включая способы материального и нематериального стимулирования), Коллективным договором и другими Положениями и Регламентами, действующими в АО «ДРСК». Второй этап предполагает ознакомление работника со спецификой работы подразделения. Работа по организации адаптации персонала регулируется Положением о наставничестве АО «ДРСК». Всего в реализации системы наставничества в 2016 г приняли участие 32 опытных высококвалифицированных работника.

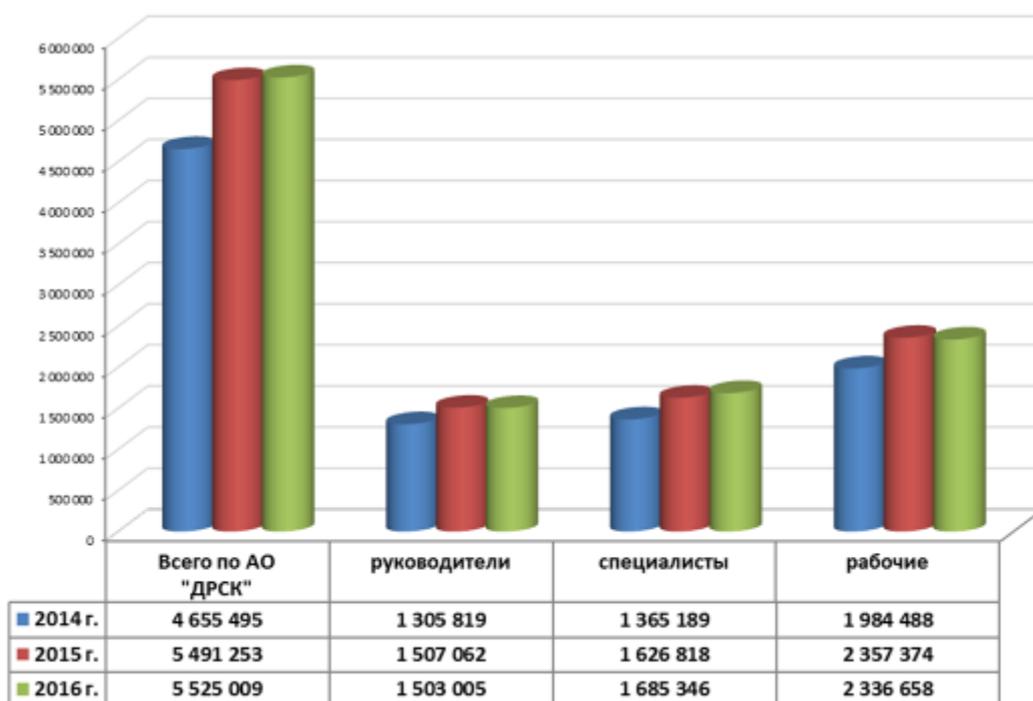
### Аттестация персонала

Основные звенья управления — процедура определения квалификации, уровня знаний, практических навыков, деловых и личностных качеств работников, качества труда и его результатов и установления их соответствия. Для объективной оценки уровня развития руководителей и специалистов АО «ДРСК», а также определения кадрового потенциала и уровня профессиональной подготовки, формирования кадрового резерва, стимулирования профессионального роста персонала и повышения эффективности работы организации в 2016 году проведена выборочная аттестация персонала АО «ДРСК». Процедуру аттестации прошли 138 человек. Из них 69 человек аттестованы с повышением категории.

## 9.5. О затратах на оплату труда работников

Общая сумма затрат на оплату труда в 2016 г. составила 5 525 008,9 тыс. руб., что выше факта 2015 г. на 0,6 %

**Затраты на оплату труда, тыс. руб.**

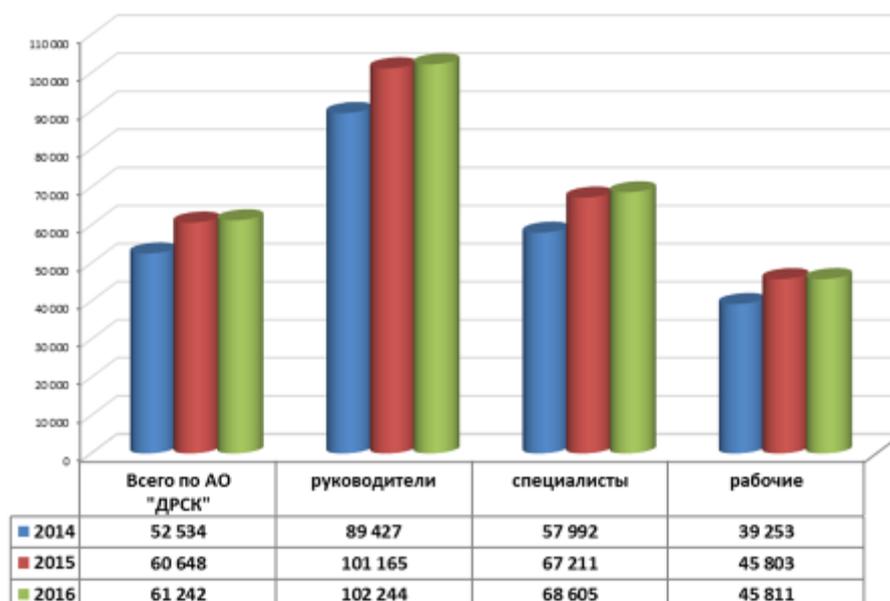


В течение отчетного года в Обществе минимальная месячная тарифная ставка (ММТС) рабочего 1 разряда индексировалась по полугодью, в соответствии с индексом роста потребительских цен в 2016 г., действующими положениями ОТС в электроэнергетике и Коллективного договора АО «ДРСК».

	АО «ДРСК»	
	ММТС рабочего I разряда, руб.	% индексации
с 1 января 2016 г.	7 194	2,22 %
с 1 июля 2016 г.	7 432	3,31 %

Индекс роста потребительских цен на товары и услуги по РФ в 2016 году составил 5,4 %.

**Среднемесячная заработная плата 1-го работающего, руб.**



Среднемесячная заработная плата 1 работающего за 2016 год составила – 61 242 руб., что выше факта 2015 года на 1,0 %.

По категориям работников средняя заработная плата за 2016 г. по отношению к факту 2015 г. увеличилась:

- по **руководителям** – на **1,1 %**,
- по **специалистам** – на **2,1 %**,
- по **рабочим** – на **0,02 %**.

По отношению к соответствующему периоду прошлого года средняя заработная плата выросла на **1,0 %**. Причины изменения следующие:

1. индексация тарифных ставок и должностных окладов на **7,7 %**;
2. снижение компенсационных выплат работникам, условия труда которых отнесены к вредным или опасным, при условии сохранения 40 часовой рабочей недели, доплат за вредные условия труда, за разъездной характер работы, за расширенную зону и увеличенный объем работы (**-1,2 %**);
3. снижение затрат на премирование персонала (**-5,5 %**).

Заработная плата выплачивалась работникам ежемесячно в соответствии с действующим законодательством, Коллективным договором АО «ДРСК», своевременно и без задержки.

## 9.6. О социальной политике. О социальном партнёрстве

Социальная политика АО «ДРСК» строится на создании благоприятных условий труда и отдыха работников, поддержании здорового социально-психологического климата в коллективе путем обеспечения социального партнерства и делового сотрудничества.

Целью социального партнерства является развитие экономики, улучшение условий труда и повышение жизненного уровня трудящихся.

Главная задача социальной политики - способствовать обеспечению роста производительности, эффективности и качества труда работников, закрепление наиболее квалифицированных работников, обеспечение их лояльного отношения к предприятию.

Основой социальной политики Общества является исполнение перед персоналом обязательств, установленных законодательством РФ и предоставление льгот и гарантий в соответствии с действующим Коллективным договором, принимаемым в рамках партнерства с профсоюзом.

Приоритетными направлениями социальной политики АО «ДРСК» являются:

- повышение социальной защищенности работников,
- организация отдыха и оздоровления работников и членов их семей,
- добровольное медицинское страхование сотрудников,
- спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия,
- негосударственное пенсионное обеспечение сотрудников,
- поддержка пенсионеров и ветеранов энергетиков,
- благотворительная деятельность.

Общая сумма средств, направленных на социальное обеспечение согласно Коллективному договору Общества в 2016 г. составила 237,5 млн. руб., основную долю в денежных выплатах социального характера занимает 50%-ная льгота за электро- и теплоэнергию работникам Общества, которая составила 88,6 млн. руб. (37,3 %) и материальная помощь к отпуску – 52,8 млн. руб. (22,2 %). Была оказана материальная помощь сотрудникам по семейным обстоятельствам 18,6 млн. руб. (7,8 %). Также в течение года предоставлялась материальная помощь неработающим пенсионерам в сумме 21,8 млн. руб. (9,2 %).

### Добровольное медицинское страхование

Медицинское страхование является одной из форм социальной защиты интересов работника предприятия в охране здоровья. Целью заключения договора ДМС является гарантированное обеспечение работников медицинской помощью при возникновении страхового случая и своевременное проведение профилактических мероприятий.

В отчетном периоде были застрахованы работники в количестве 5584 человека, что составляет 75% общей численности.

Для защиты здоровья работников по Программе ДМС предусмотрены не только основные базовые медицинские услуги, но и дополнительные, такие как ежегодная вакцинация от гриппа и клещевого энцефалита.

Добровольное медицинское страхование, безусловно, сокращает период обследования и лечения, что, в свою очередь положительно отражается на производительности труда работников.

**Затраты на предоставляемые льготы, гарантии и компенсации, %**



**Организация отдыха и оздоровления работников и членов их семей**

В целях повышения социальной защищенности работников, в АО «ДРСК» уделялось особое внимание здоровью и профилактике хронических заболеваний путем частичной оплаты стоимости на оздоровление работников и их детей. В 2016 году 161 работник получил оздоровление в санаториях и домах отдыха (Белокуриха, Санус, Изумрудный, Строитель, Океан, Уссури, Катунь, Кульдур, Горняк, Амурский Залив, Бузули, Шмаковка и т. д.), 117 человек - на базах отдыха. В детских оздоровительных лагерях отдохнули 417 детей энергетиков. На оздоровление в 2016 году было направлено 12,9 млн. рублей.

**Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия**

В 2016 году продолжена работа по организации и проведению спортивно-оздоровительных мероприятий. Исходя из финансовых возможностей, в целях пропаганды здорового образа жизни и дальнейшего развития физкультурного движения и спорта, в АО «ДРСК» были проведены две Спартакиады энергетиков Амурской области, две Спартакиады среди руководящего состава Компании и одна Спартакиада среди филиалов и подразделений Общества. Сборные команды АО «ДРСК» принимали успешное участие в различных соревнованиях и турнирах.

Активная спортивно-оздоровительная работа в Обществе способствует формированию привлекательности социально-ориентированной организации, созданию условий для занятий физической культурой и спортом, оказанию поддержки работающим спортсменам, показывающим высокий спортивный результат.

Культурно-массовая работа направлена не только на выявление и раскрытие талантов работников и членов их семей, но и развитие духа соперничества и самое главное повышение имиджа Общества.

Наряду с традиционными культурно-массовыми мероприятиями, посвященными 23 февраля, 8 марта, Дню энергетика и др., 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.

В Обществе существует положительный опыт проведения различных интересных мероприятий: фотоконкурсы среди работников, конкурсы рисунков и поделок среди детей работников, конкурсы среди студентов и т.д. Наряду со спортивными и культурно-массовыми

мероприятиями проводятся различные научные мероприятия, конференции и выставки, в которых принимают участие работники Общества.

### Негосударственное пенсионное обеспечение

Одной из своих приоритетных задач Компания считает обеспечение достойного будущего каждого своего сотрудника. Действующая в Компании Программа негосударственного пенсионного обеспечения (далее – НПО) позволяет работникам не сомневаться в том, что их сегодняшняя труд станет основой их дальнейшего благополучия.

Основными задачами Программы НПО являются обеспечение работникам достойного уровня доходов при выходе на пенсию, а так же обеспечение своевременной ротации персонала Компании путем замещения работников пенсионного возраста молодыми специалистами.

Программа НПО работников реализуется через Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики (НПФЭ) и включает в себя два направления:

- паритетный план (финансируется Обществом и работником);
- корпоративный план (финансируется Обществом).

Участниками негосударственного пенсионного обеспечения являются практически все постоянные работники Общества, что является значимым фактором, кадровой и социальной политики Общества, влияющим как на стабильность коллектива, так и на обновление коллектива молодыми кадрами.

Общее количество участников программ НПО 1776 работников, или 23,7 % от списочной численности на конец отчетного периода. В том числе по паритетной программе - 1700 работников, или 22,7 % от списочной численности на конец отчетного периода, по программе «Поддерживающая» - 76 работников.

### Благотворительная деятельность.

Одним из важнейших направлений социальной политики Общества является благотворительная деятельность. Общество неизменно оказывает поддержку ветеранам, инвалидам, детям-сиротам, людям, попавшим в трудные жизненные ситуации, поддерживает некоммерческие региональные проекты.

Фактическая сумма, направленная на благотворительную деятельность в 2016 году составила 74,2 млн. рублей.

Приоритетными направлениями оказания благотворительной помощи Обществом являются:

- содействие защите детства, укрепления престижа и роли семьи;
- социальная поддержка, защита и реабилитация инвалидов;
- содействие деятельности в сфере физической культуры и массового спорта;
- содействие в сфере образования, науки, культуры, искусства;
- поддержка программ и проектов в области экологии, медицины.

### Наградная политика

В целях повышения мотивации к эффективному труду, морального и материального стимулирования работников за образцовое выполнение трудовых обязанностей, достижение высоких производственных результатов в АО «ДРСК» успешно реализуется политика поощрения работников наградами Министерства энергетики Российской Федерации, Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики (Объединение РаЭл) и корпоративными наградами: АО «ДРСК», ПАО «РАО Энергетические системы Востока».

К награждению могут быть представлены работники, имеющие заслуги в электроэнергетике, АО «ДРСК», демонстрирующие высокий уровень производственной и управленческой эффективности, добившиеся высоких результатов в эксплуатации, строительстве и реконструкции электросетевых объектов, внедрении новой техники и технологий, за успешную и эффективную рационализаторскую деятельность, проявившие профессионализм при предотвращении или ликвидации аварий, восстановлении энергетических объектов, пользующиеся авторитетом и уважением в коллективе.

В 2016 году были награждены 433 работника АО «ДРСК», в том числе:

- 26 работников удостоены наград Министерства энергетики Российской Федерации за заслуги перед электроэнергетикой, в том числе звание «Почетный энергетик» - 1 работник, Почетная грамота - 3 работника, благодарность объявлена 22 работникам.

- 59 работников награждены наградами Объединения РаЭл, в том числе за долголетнюю и плодотворную работу в электроэнергетике 1 работник удостоен звания «Ветеран электроэнергетики», 1 работник удостоен звания «Заслуженный работник электроэнергетики», 10 работников награждены Почетными грамотами работодателей электроэнергетики, 47 работникам вручены Почетные дипломы, Дипломы и Благодарности Объединения РаЭл.

- 348 работников были удостоены корпоративных наград за большой вклад в развитие топливно-энергетического комплекса, активное участие в развитии энергетики Дальнего Востока, в том числе высших корпоративных наград: почетное звание «Почетный работник энергосистем Востока» присвоено 4 работникам, почетное звание «Заслуженный работник энергосистем Востока» присвоено 10 работникам, Почетными грамотами ПАО «РАО Энергетические системы Востока» и АО «ДРСК» удостоены 118 человек, Благодарности ПАО «РАО Энергетические системы Востока» и АО «ДРСК» вручены 191 работнику, Благодарственные письма ПАО «РАО Энергетические системы Востока» направлены 11 работникам. 2 работника занесены на Доску Почета ПАО «РАО ЭС Востока», 12 человек – на Доску Почета АО «ДРСК».

## РАЗДЕЛ 10. ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА

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

Во исполнение требований федерального закона от 28.12.2013 № 426-ФЗ «О специальной оценке условий труда» в АО «ДРСК» с 2014г. проводится специальная оценка условий труда (далее СОУТ).

Всего по Обществу подлежат проведению СОУТ 6 779 рабочих мест (далее РМ).

По состоянию на 31.12.2016г. СОУТ проведена на 6439 рабочих местах. На 340 рабочих местах продолжают действовать результаты аттестации рабочих мест.

Всего с начала 2016 года СОУТ проведена на 1224 рабочих местах (1159 РМ - плановый СОУТ, 20 РМ - переаттестация (модернизация оборудования), 3 РМ - внеплановый СОУТ после Н.С., 42 РМ - вновь созданные рабочие места или ранее вакантные).

Классы условий труда по состоянию на 31.12.2016г. (с учетом результатов действующей аттестации рабочих мест по условиям труда) распределились следующим образом:

- с классом условий труда 1-2 – 4 504 РМ.;
- с классом условий труда 3.1. – 1 491 РМ
- с классом условий труда 3.2. – 763 РМ;
- с классом условий труда 3.3. – 20 РМ;
- с классом условий труда 3.4 – 1 РМ;
- с классом условий труда 4. – 0 РМ.

В соответствии с требованиями пункта 1 статьи 11 Федерального закона от 28.12.2013 N 426-ФЗ «О специальной оценке условий труда» в ОА «ДРСК» 1248 РМ не подлежит декларированию, на 3256 рабочих места поданы декларации соответствия условий труда государственным нормативным требованиям охраны труда.

Количество работников занятых на работах во вредных и (или) опасных условиях труда и имеющих, в соответствии со статьей 147 Трудового кодекса РФ, повышенный размер оплаты труда составляет 2 464 человека.

Затраты по предоставлению гарантий и компенсаций в связи с работой во вредных и опасных условиях в 2016г. распределились по следующим категориям:

- оплата за дополнительный отпуск и сокращенный рабочий день составляет 14,58%;
- доплаты по тарифной сетке (окладу) за работы во вредных и (или) опасных условиях труда составляют 74,26%;
- компенсации за увеличение продолжительности рабочей недели с 36 часов до 40 часов составляют 11,16%.

Затраты по обеспечению льгот и компенсаций приведены в таблице.

Наименование затрат	Ед. изм.	2016г.
Оплата за дополнительный отпуск и сокращенный рабочий день.	тыс.руб	15 350,86
Доплаты по тарифной сетке (окладу) за работы во вредных и опасных условиях труда.	тыс.руб	78 145,11
Компенсация за увеличение продолжительности рабочей недели с 36 часов до 40 часов.	тыс.руб	11 740,65
<b>Всего затрат по обеспечению гарантий и компенсаций.</b>	тыс.руб	<b>105 236,62</b>

В соответствии с планами мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда, разработанными по итогам СОУТ (АРМпоУТ), 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 соответствии с требованиями Приказа Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 01.03.2012 № 181н «Об утверждении Типового перечня ежегодно реализуемых

работодателем мероприятий по улучшению условий и охраны труда и снижению уровней профессиональных рисков» на уровне Общества и филиалов АО «ДРСК» заключено «Соглашение по охране труда» на 2016 год.

В Соглашении определяются финансовые затраты по каждому мероприятию, направленному на улучшение условий и охраны здоровья работников, обеспечение безопасности труда и снижению уровней профессиональных рисков по Обществу.

В соответствии со ст.226 Трудового кодекса РФ финансирование мероприятий по улучшению условий и охраны труда работодателем осуществляется в размере не менее 0,2 % суммы затрат на производство продукции (работ, услуг).

В 2016 году на охрану труда расходы по Обществу составили 1,32% от себестоимости оказываемых работ и услуг и составили 337 558,65 тыс.руб.

Финансирование затрат происходило по следующим статьям:

- Мероприятия по предупреждению несчастных случаев и повышение безопасности труда – 93 475,45 тыс.руб.;
- Проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве – 24 373,04 тыс.руб.;
- Мероприятия по общему улучшению условий труда – 132 697,57 тыс.руб.;
- На обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, приспособлениями, инструментами, спецодеждой и спецобувью – 87 012,6 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».

Сумма расходов на обеспечение СИЗ в расчете на одного работника в 2016г. составила 11,75 тыс.руб./чел..

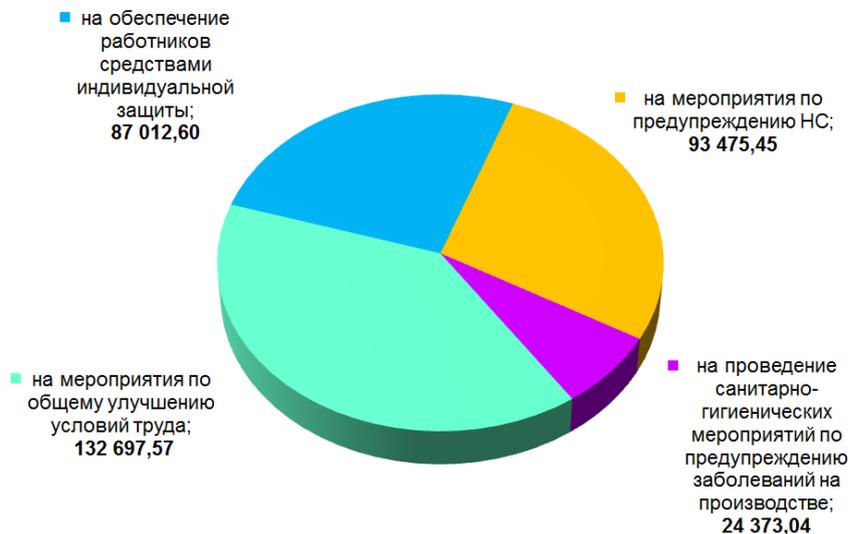
Затраты на мероприятия по охране труда в расчете на 1 работника составили 45,58тыс.руб./чел в 2016г.

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 закупку СИЗ при работах на высоте и 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 2016 году составила 4 058,24 тыс.руб.

**Затраты на охрану труда в АО "ДРСК" в 2016г. по статьям расходов, тыс.руб. без НДС**



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 2016 году в Обществе зарегистрировано 9 несчастных случаев на производстве (далее НС). По степени тяжести, произошедшие НС, относятся к категориям:

- 7 НС «с легким исходом»;
- 1 НС с «тяжелым исходом»;
- 1 НС со смертельным исходом.

Основными причинами НС явились:

- Неудовлетворительная организация производства работ при 4 НС;
- Нарушение Правил дорожного движения РФ при 2 НС;
- Личная неосторожность самого пострадавшего при 2 НС;
- Неудовлетворительное техническое состояние зданий, сооружений, территории при 1 НС.

Кoeffициент частоты общего травматизма составил  $K_{ч}=1,22$  при среднесписочной численности персонала в Обществе 7 406 человек.

В 2016 году в СП «Южные ЭС» филиала АО «ДРСК» «Приморские ЭС» Приморским краевым центром профессиональной патологии выявлен случай профессионального заболевания у маляра 5 разряда бригады общестроительных работ Ремонтно-эксплуатационного участка. Общий стаж работы, данного сотрудника, в условиях воздействия вредных веществ и неблагоприятных производственных факторов составил 31 год 6 месяцев.

В 2016 году травматизма персонала подрядных организаций, осуществляющих услуги (работы) на договорной основе на территории энергообъектов и оборудовании АО «ДРСК» не зафиксировано.

По состоянию на 31 декабря 2016г. зафиксировано 8 НС со сторонними лицами (в том числе 2 НС со смертельным исходом), произошедшими на территории и оборудовании АО «ДРСК». 5 НС произошли при совершении пострадавшими противоправных действий в охранных зонах энергообъектов АО «ДРСК».

При НС пострадало 9 человек, в том числе 4 подростка от 8 до 13 лет.

#### **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» (Стандарт организации - шифр 78900638-34.12.-001-2010)», утвержденным в 2010г.

В 2016 году в образовательных организациях проведено обучение требованиям охраны труда 313 работникам Общества. Обучение требованиям охраны труда, пожарной и промышленной безопасности и другим нормам и правилам в рамках образовательных программ (программ подготовки персонала) проведено 4063 работникам Общества.

Весь персонал Общества своевременно проходит обучение и проверку знаний требований охраны труда.

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

В соответствии с ч.1. статьи 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 охраны труда и надежности, 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 департамента надежности, промышленной безопасности и охраны труда, которым руководит заместитель главного инженера по надежности, промышленной безопасности и охране труда - начальник департамента.

Общий численный состав персонала, выполняющего функциональные обязанности специалистов по охране труда, составляет 63 человека. Данная численность специалистов определена в соответствии с Постановлением Минтруда РФ от 22.01.2001 № 10 «Об утверждении Межотраслевых нормативов численности работников службы охраны труда в организациях» и

соответствует нормативной (среднесписочная численность работников АО «ДРСК» по состоянию на 31.12.2016 составляла 7406 чел.).

### **Регламентирующие документы по вопросам охраны здоровья и безопасности труда.**

В целях приведения системы управления в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда в соответствие современным требованиям Российского законодательства и мирового опыта, снижения прямых и косвенных экономических потерь, возникающих в результате несчастных случаев и профессиональных заболеваний, на производстве, а также для вовлечения всего персонала в работу системы управления охраной здоровья и обеспечения безопасности труда в АО «ДРСК» разработаны следующие регламентирующие документы:

1. «Комплексная программа по охране здоровья и обеспечению безопасности труда работников АО «ДРСК» на период 2014-2016гг.», введена приказом ОАО «ДРСК» от 21.02.2014 № 52.
2. «План мероприятий по предупреждению производственного травматизма и профессиональных заболеваний в АО «ДРСК», введен приказом Общества от 11.07.2012 г. № 425.
3. «Политика в области системы менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда» ПК-СМОЗиОБТ-5.3.-01.ГД-02-03, утверждена Генеральным директором и введена Приказом Общества от 22.01.2016 № 19.
4. «Положение об обеспечении средствами индивидуальной защиты» П-СМОЗиОБТ-6.1-01.09-42-01.
5. «Порядок расследования несчастных случаев в АО «ДРСК» Прк-СМОЗиОБТ-8.5.2-01.09-01.
6. «Положение о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах АО «ДРСК». П-СМОЗиОБТ-8.2.3-01.09-09-02.
7. «Положение о системе управления охраной труда – Положение о СУОТ. Функциональные обязанности по охране труда персонала АО «ДРСК» П-СМОЗиОБТ-4.1-01.09-65-02.
8. «Положение о проведении технического расследования причин инцидентов на опасных производственных объектах ОАО «ДРСК» П-СМОЗиОБТ-8.5.2-01.09-48-01.
9. «Документированная процедура по идентификации опасностей и оценке рисков в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда» ДП-СМОЗиОБТ-4.3.1.-01.09-03-02.
10. «Документированная процедура по идентификации законодательных и других требований в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда» ДП-СМОЗиОБТ-4.3.1.-01.09-05-01.
11. «Положение о проведении технического аудита в подразделениях АО «ДРСК» П-ИСМ-8.2.2-01.09-153-01.
12. «Порядок разработки инструкций по охране труда в АО «ДРСК» Прк-СМОЗиОБТ-4.2-01.09-02-02.
13. «Порядок действий персонала при участии в дорожно-транспортном происшествии и расследования дорожно-транспортных происшествий в АО «ДРСК» Прк-СМОЗиОБТ-8.3-01.09-03-01.
14. «Положение о проведении Дня и Недели охраны труда и пожарной безопасности в АО «ДРСК» П-СМОЗиОБТ-8.1-01.09-60-01.
15. «Инструкция о порядке подготовки и проведения показательного допуска для персонала АО ДРСК» И-СМОЗиОБТ-8.3-01.11-01.
16. «Инструкция по организации и порядку проведения проверок, проводимых государственными органами контроля (надзора) в АО «ДРСК» И-СМОЗиОБТ-4.5.2-01.09-5039-01.

### **Предпринятые действия в отчетном периоде для повышения результативности в области здоровья и безопасности труда.**

Соблюдение систем безопасности работниками АО «ДРСК» осуществлялось посредством выполнения требований разработанных в Обществе регламентирующих документов и локальных нормативных документов:

- Приказа АО «ДРСК» от 28.02.2007 г. № 104 «Об организации работы с персоналом»;
- Приказа АО «ДРСК» от 26.12.2012г. № 709 «Об организации производственного контроля за условиями труда»;
- Приказа АО «ДРСК» от 19.02.2016 г. №53 «Об итогах работы по охране труда в 2015 г. и задачах на 2016 г.»;
- Приказа АО «ДРСК» от 01.04.2016 №90 «Об итогах служебного расследования несчастного случая в филиале ПАО «Камчатскэнерго»;
- Приказа АО «ДРСК» от 18.04.2016 № 109 «О проведении общекорпоративной акции «Год охраны труда и профилактики травматизма со сторонними лицами на энергообъектах Общества»;

- Приказа АО «ДРСК» от 13.09.2016 № 252 «О результатах расследования несчастного случая со смертельным исходом в филиале «Приморские ЭС»;
- Приказа АО «ДРСК» от 07.11.2016 № 294 «Об итогах расследования тяжелого несчастного случая в филиале «Южно-Якутские ЭС»;
- Приказа АО «ДРСК» от 10.06.2016 № 158 «О систематизации работы по обеспечению безопасности дорожного движения»;
- «Порядка действий персонала при участии в дорожно-транспортном происшествии и расследования дорожно-транспортных происшествий в АО «ДРСК» Прк-СМОЗиОБТ-8.3-01.09-03-01;
- «Положения о проведении «Дня и Недели охраны труда и пожарной безопасности» в АО «ДРСК» П-СМОЗиОБТ-8.1-01.09-60-01.

Проведение ежемесячных «Дней охраны труда» и ежеквартальных «Недель безопасности» было направлено на предупреждение производственного травматизма и профессиональных заболеваний, повышение культуры производства, вовлечение персонала в интегрированную систему менеджмента качества АО «ДРСК».

Приказом АО «ДРСК» от 01.04.2016 № 90 «Об итогах служебного расследования несчастного случая в филиале ПАО «Камчатскэнерго» актуализированы программы мероприятий по предотвращению проникновения сторонних лиц в действующие электроустановки.

Проведен анализ статистических данных по допущенным ДТП и нарушениям ПДД. Были намечены и в течение 2016 года выполнялись мероприятия для рационального распределения сил и средств, организации эффективного контроля со стороны руководителей всех уровней управления, снижения уровня (исключения) ДТП, нарушений ПДД.

Проведена проверка Реестров рисков в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда подразделений АО «ДРСК» на предмет актуальности отражения опасных факторов для профессий. В результате проверки, с учетом обстоятельств произошедших в 2016 году несчастных случаев, проведена актуализация опасностей для профессий.

Проведено обучение персонала подразделений Общества безопасным методам и приемам выполнения работ на высоте и практическим навыкам работы на высоте в объеме 1 и 2 группы по безопасности работ.

Итоги работы по охране труда в 2016 году и задачи на 2017 год отражены в приказе АО «ДРСК» от 15.02.2017 № 46 «Об итогах работы по охране труда в 2016 году и задачах на 2017 год».

#### **Организация противопожарных мероприятий.**

В обществе был издан приказ от 11.01.2016г. № 1 «О повышении эффективности, надежности и безопасности энергетического производства в 2016 году», данным приказом утвержден План мероприятий по повышению пожарной безопасности оборудования, зданий и сооружений филиалов на 2016 год. Все, предусмотренные планом 57 мероприятий в течении года были исполнены.

В течении отчетного периода проводился ежегодный смотр на лучшее противопожарное состояние объектов филиалов АО «ДРСК» в 2016 году. По результатам смотра подведены итоги работы, оформлен протокол, готовится приказ по Обществу.

В 2016 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» создан 31 пункт сосредоточения средств предупреждения и тушения лесных пожаров, за которыми закрепили 68 единиц высокопроходимой техники. Данные пункты укомплектовали спецодеждой и инвентарем для осуществления тушения пожаров из расчета на 169 человек.

В соответствии с приказом АО «ДРСК» от 04.04.2016г. № 96 «О подготовке к весенне-летнему пожароопасному периоду 2016 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 течении отчетного периода 723 работника Общества прошли обучение по программам пожарно-технического минимума. Персоналу проведено 1262 противопожарных тренировки, в том числе 118 тренировок было проведено совместно с подразделениями пожарной охраны МЧС России. Организовано проведение персоналу 40 практических тренировок по тушению электроустановок под напряжением.

## РАЗДЕЛ 11. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

### Основные задачи и достижения Общества в сфере природоохранной политики

В рамках реализации экологической Политики АО «ДРСК» установлены цели и задачи на 2016 год, утверждены приказом Общества от 28.04.2016 г. № 123 «Об установлении целей в области интегрированной системы менеджмента на 2016 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 так же 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. Своевременное устранение несоответствий выявленных в ходе проведения экологического контроля (критерием достижения является 100 % ежеквартальное устранение замечаний в установленный срок);
3. Выполнение требований природоохранного законодательства (критерием достижения является отсутствие штрафов).

В рамках достижения поставленной цели разработана программа реализации экологической политики на 2016 год, утверждена приказом АО «ДРСК» от 11.01.2016 года № 1 «О повышении эффективности, надежности и безопасности энергетического производства в 2016 году», приложение № 13. Программа содержит технические и организационные мероприятия, нацеленные на минимизацию негативного воздействия на окружающую среду.

### Выполнение программы реализации экологической политики

Филиалы	Мероприятия		% Достижения	Фактические затраты (тыс. руб.)
	План	Факт		
Амурские ЭС	13	13	100	10291
Приморские ЭС	8	8	100	3203
Хабаровские ЭС	12	12	100	1899
ЭС Еврейской автономной области	8	8	100	498
Южно-Якутские ЭС	7	7	100	2125
<b>ВСЕГО АО «ДРСК»</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>100</b>	<b>18016</b>

Всего на 2016 год запланировано проведение 48 мероприятий.

Выполнено 48 мероприятий.

Процент выполнения по АО «ДРСК» составил 100 %.

#### Экологический контроль:

##### 1) Проверки государственных органов надзора (контроля):

Во втором квартале 2016 года проведена плановая проверка Управлением Роспотребнадзора по Приморскому краю филиала «ПЭС».

По результатам проверки выдано предписание от 07.06.2016 №756/1 «Об устранении выявленных нарушений».

Выявлено – 3 несоответствия, срок исполнения III кв. 2017 года.

В третьем квартале 2016 года проведена внеплановая документарная проверка Управлением Росприроднадзора по ДФО в отношении соответствия представленных сведений и документов соискателем лицензии (АО «ДРСК») лицензионным требованиям при осуществлении

деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов опасности в части: транспортирования отходов I – IV классов опасности. Во всех филиалах проведены внеплановые выездные проверки территориальными Управлениями Росприроднадзора. Проверки проведены с целью оценки соответствия технических средств, оборудования, иных объектов, которые предполагается использовать соискателем лицензии при выполнении работ по транспортированию отходов I – IV классов опасности, составляющих лицензируемый вид деятельности, по адресам мест их осуществления.

По результатам проверок нарушений не выявлено.

АО «ДРСК» выдана лицензия от 31.10.16 № 27 00238 «На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов опасности» в части: транспортирования отходов I – IV классов опасности.

**2) Внутренние проверки АО «ДРСК»**

В 2016 году во всех филиалах АО «ДРСК» службой внутренних аудиторов ИА с привлечением специалистов ИА проведен внутренний аудит согласно ежегодного план-графика с включением вопросов по соблюдению экологической безопасности и соответствия системе экологического менеджмента.

Общее число проведенных проверок – 5

Выявлено - 24 несоответствия

Устранено – 23 несоответствия

На исполнении - 1 несоответствие (ХЭС - в помещении для временного накопления отработанных люминесцентных ламп предусмотреть покрытие пола водонепроницаемым материалом).

**Сведения о внутренних проверках**

ФАО	Количество проверок	Количество выявленных несоответствий	Устранено несоответствий
АЭС	1	7	7
ПЭС	1	3	3
ХЭС	1	8	8
ЭС ЕАО	1	5	5
ЮЯ ЭС	1	1	1
<b>Всего</b>	<b>5</b>	<b>24</b>	<b>24</b>

Основная часть несоответствий приходится на деятельность по обращению с отходами производства и потребления. Общее захламливание производственных площадок, размещение отходов не отвечающее требованиям СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления» и И-СЭМ-4.4.6-01.08-640-01 «Инструкция по обращению с отходами в АО «ДРСК».

**3)** В 2016 году во всех филиалах АО «ДРСК» согласно ежегодным графикам проведен производственный экологический контроль (ПЭК). По результатам ПЭК разработаны мероприятия, позволяющие улучшить результативность природоохранной деятельности, как филиалов, так и Компании в целом.

**Результаты производственного экологического контроля**

ФАО	Количество проверок	Количество выявленных несоответствий	Устранено несоответствий
АЭС	12	37	37
ПЭС	18	113	113
ХЭС	16	22	20
ЭС ЕАО	17	57	57
ЮЯ ЭС	24	3	3
<b>Всего</b>	<b>87</b>	<b>232</b>	<b>230</b>

Общее число проведенного ПЭК - 87 проверок.

Выявлено - 232 несоответствия.

Устранено - 230 несоответствия.

На исполнении 2 несоответствия (маркировка краской емкостей под отходы будет устранено в теплый период года).

Основная часть несоответствий приходится на деятельность по обращению с отходами производства и потребления. Общее захлалнение 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».

#### **Достижение поставленной цели**

За 2016 год программа реализации экологической политики выполнена в соответствии с планом.

В ходе проверок все выявленные несоответствия устранены в срок.

Штрафы (иски) за несоблюдение природоохранного законодательства за 2016 год не налагались.

Комплексное выполнение мероприятий позволило минимизировать негативное воздействие на окружающую среду от деятельности АО «ДРСК».

#### **Применение перспективных технологий и решений**

В 2016 году в АО «ДРСК» согласно ежегодной программе ремонтов и инвестпрограмме произведена замена масляных выключателей на вакуумные в количестве 22 штук.

#### **Выполнение программы снижения сверхлимитных платежей**

Программа мероприятий АО «ДРСК», направленных на снижение сверхнормативных экологических платежей включает в себя мероприятие, организационного характера (обращение в органы, обладающие правом законодательной инициативы с предложением по изменению законодательства РФ в части размещения отходов производства и потребления).

Причины увеличения сверхлимитных платежей по размещению отходов связаны с отсутствием на территориях лицензированных свалок зарегистрированных в ГРОРО. Обращения в органы исполнительной власти субъектов РФ и самоуправления с предложениями по решению вопроса направлены.

Программой по исключению (плановому снижению) сверхлимитных платежей за негативное воздействие на окружающую среду в АО «ДРСК» запланировано к выполнению - 1 мероприятие. Срок исполнения до 31.12.2017 года.

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

Приказом АО «ДРСК» от 11.01.2016 года № 1 «О повышении эффективности, надежности и безопасности энергетического производства в 2016 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 утилизацию 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.

№	Мероприятие	Состояние	Эффекты, результаты
4	Замена масляных выключателей на вакуумные	выполнено	Исключение течи масла. Снижение негативного воздействия на окружающую среду.
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	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.
8	Благоустройство баз и площадок	выполнено	Сохранение растительного слоя, исключение пожаров и выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, рекультивация земель, восстановление рельефа местности
9	Проведение производственного экологического контроля	выполнено	Выполнение требований законодательства РФ. Минимизация неблагоприятного воздействия отходов на окружающую среду. Снятие риска штрафных санкций
10	Обучение персонала в области экологических требований	выполнено	Повышение квалификации руководителей и специалистов, ответственных за экологическую безопасность и систему экологического менеджмента.
11	Прохождение надзорного аудита на соответствие международному стандарту серии ИСО 14001:2004	выполнено	Подтверждение соответствия системы экологического менеджмента международному стандарту серии ИСО 14001:2004. Сертификат № RU228801E-U от 16.03.2015 года
12	Выполнение мероприятий по улучшению СЭМ	выполнено	Соответствие системы экологического менеджмента международному стандарту серии ИСО 14001:2004

Затраты на реализацию программы экологической политики в 2016 году составили 18016 тыс. руб.

Затраты на проведение надзорного аудита интегрированной системы менеджмента составили 700 тыс. руб.

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

В 2016 году штрафов со стороны контролирующих (надзорных) органов не было.

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

Сведения о текущих затратах на охрану природной среды, экологических и природоресурсных платежах за 2016 год (Форма 4-ОС).

Текущие затраты на охрану окружающей среды составили 8295 тыс. руб., из них:

- по охране и рациональному использованию водных ресурсов 2953 тыс. руб.;

- по охране атмосферного воздуха 1085 тыс. руб.;

- по охране окружающей среды (земельных ресурсов) от отходов производства и потребления 4257 тыс. руб.;

Экологические платежи за 2016 год составили:

Плата за допустимые и сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов) 4438 тыс. руб., из них:

- плата за допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов) 716 тыс. руб.;

- плата за сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов) 3722 тыс. руб.

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

Эффект от реализации мероприятий программы энергосбережения и повышения энергоэффективности за 2016г. - 13897,2 тыс. кВтч.

Эффект от реализации мероприятий программы энергосбережения и повышения энергоэффективности за 2016г., направленных на снижение энергопотребления (снижение расхода электроэнергии на хозяйственные нужды) - 112,8 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 2016 г., (тонн)	Способ обращения
1	Отходы всех классов опасности, всего	1737	-
2	Всего по I классу опасности	1	Передача
3	Всего по II классу опасности	4	Передача
4	Всего по III классу опасности	51	Передача, использование
5	Всего по IV классу опасности	1346	Передача, использование
6	Всего по V классу опасности	335	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 2014 год (тыс. тонн)	Образовалось отходов за 2015 год (тыс. тонн)	Образовалось отходов за 2016 год (тыс. тонн)
Отходы всех классов опасности, всего	2,913	1,703	1,737
Всего по 1 классу опасности	0,001	0,001	0,001
Всего по II классу опасности	0,010	0,013	0,004
Всего по III классу опасности	0,045	0,041	0,051
Всего по IV классу опасности	2,467	1,368	1,346
Всего по V классу опасности	0,390	0,280	0,335

**Общее количество и объем существенных разливов**

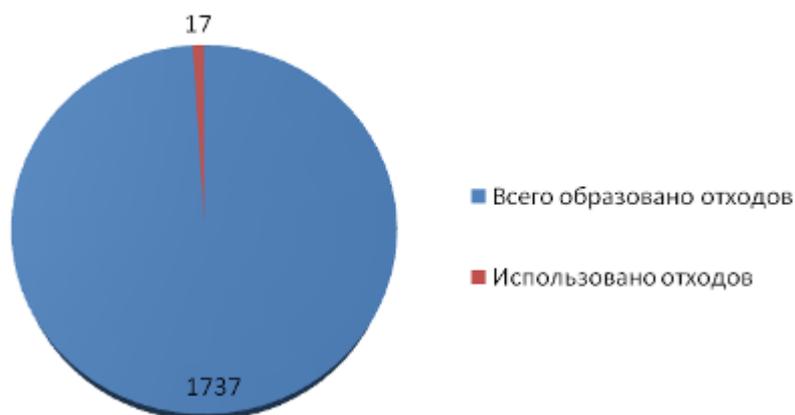
При нарушении технологии ведения ремонтных работ на подстанциях (или после аварий) возможно попадание трансформаторного масла на грунт. Для предотвращения разливов масла в процессе его замены или в случае аварийной ситуации сооружаются специальные емкости –

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**

**Повторно используемые отходы, тонн**



**Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам**

**Водопотребление**

№ п/п	Наименования источника водопотребления	Ед. изм.	Забрано воды в 2016 г.
	Общее количество забранной воды из источников		34
1	Из подземных водоемов	тыс. куб. м.	16
2	Из горводопровода		18

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

**Водоотведение**

№ п/п	Наименования источника водоотведения и метод очистки	Ед. изм.	Отведено за 2016 г.
	<i>По принимающему объекту</i>		
1	В поверхностные водные объекты	Тыс. м. куб./год	12,86
	<i>По методу очистки</i>		
1	Недостаточно очищенных		12,86

Филиалом АО «ДРСК» «Амурские ЭС» осуществлено отведение сточных вод в водный объект (ручей Безымянный) в объеме 12,86 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 2014 год (тыс. куб.м)	Отведено сточных вод за 2015 год (тыс. куб.м)	Отведено сточных вод за 2016 год (тыс. куб.м)
На рельеф	0,35	0,21	12,86

### 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.

### Оценка динамики экологических платежей, включая оплаченные штрафы и иски

#### Динамика экологических платежей

Наименование платежа за негативное воздействие на окружающую среду	Платежи за 2014 г. (тыс. руб.)	Платежи за 2015 г. (тыс. руб.)	Платежи факт за 2016 г. (тыс. руб.)	Динамика платежей, % за 2014/2015 гг.	Динамика платежей, % за 2015/2016 гг.
в пределах лимитов	946	759	716	-20	-6
сверх установленных лимитов	2560	3537	3722	38	5
За пользование водными объектами	7	7	7	0	0
Штрафы, иски (руб.)	0	0	0	0	0
<b>Итого:</b>	<b>3513</b>	<b>4303</b>	<b>4438</b>	<b>22</b>	<b>3</b>

В 2016 году плата производилась как ¼ от факта суммы уплаченной за 2015 год.

С 1 января 2016 года сбросы на водосборные площади (рельеф местности) исключены из видов негативного воздействия на окружающую среду, за осуществление которых взималась плата. За счет чего, в АО «ДРСК» ожидается снижение сверхлимитных платежей на 80% по отношению к 2015 году. Плата, исчисленная по итогам 2016 года, с учетом корректировки ее размера будет определена в марте 2017 года, согласно законодательству РФ. В связи со значительной переплатой авансовых платежей в 2016 году ожидается взаимозачет в счет будущих платежей или возврат денежных средств.

### 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-4.4.6-01.08-640-01)**, введена в действие приказом ОАО «ДРСК» от 14.05.2012 №299.

Распорядительными документами по Обществу 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 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 2016 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 2016 год не налагались.

## КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ

**Адреса, телефоны, контакты, банковские реквизиты, адрес Общества в Internet:**

Полное фирменное наименование:

Акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания",  
Joint Stock Company "FAR-EASTERN GRIDS COMPANY"

Сокращенное фирменное наименование:

АО "ДРСК",  
JSC "FEGC"

Юридический адрес: Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск

Почтовый адрес: 675000, Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск,  
ул.Шевченко, 28

Тел. (4162) 397-359, факс (4162) 397-436

Банковские реквизиты

Р/с 40702810003010113258

Банк: ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ БАНК ПАО «СБЕРБАНК РОССИИ» Г. ХАБАРОВСК

к/с 30101810600000000608

БИК 040813608

адрес в сети Internet: <http://drsk.ru>

E-mail: [doc@drsk.ru](mailto:doc@drsk.ru)

**ПРИЛОЖЕНИЕ 1.**

**БУХГАЛТЕРСКАЯ  
(ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ  
ОБЩЕСТВА ЗА 2016 ГОД**

**Бухгалтерский баланс**  
на 31 декабря 2016 г.

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	0710001		
			31	12	2016
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		
Местонахождение (адрес)	675000, Амурская обл, Благовещенск г, Шевченко ул, дом № 28				

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
3.1	Нематериальные активы	1110	10 722	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	1 333	2 674	4 014
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.1	Основные средства	1150	28 278 010	26 726 220	26 091 630
	в том числе:				
3.2	незавершенное строительство	1151	2 466 226	2 376 047	2 438 797
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	101 903	327 094	446 216
3.3	Прочие внеоборотные активы	1190	111 166	24 212	18 096
	Итого по разделу I	1100	28 503 134	27 080 200	26 559 958
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
3.4	Запасы	1210	430 948	467 218	457 265
	в том числе:				
	сырье и материалы и иные аналогичные ценности	1211	402 600	431 722	419 830
	расходы будущих периодов	1212	28 053	36 194	37 079
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	4 383	999	2 939
3.5	Дебиторская задолженность	1230	5 333 097	2 085 218	2 930 613
	в том числе:				
	платежи по которой ожидается более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	3 150 510	44 251	118 151
	платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты	1232	2 182 587	2 040 967	2 812 462
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
3.6	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 564 509	330 073	599 771
	Прочие оборотные активы	1260	935 534	216 855	188 321
	Итого по разделу II	1200	9 268 471	3 100 363	4 178 909
	<b>БАЛАНС</b>	1600	<b>37 771 605</b>	<b>30 180 563</b>	<b>30 738 867</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
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	7 929 006	7 186 502	7 186 502
3.7	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	271 644	271 644	271 644
3.7	Резервный капитал	1360	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(463 060)	(1 938 964)	(1 724 947)
	в том числе:				
	отчетного года	1371	1 471 394	(214 017)	(362 871)
	Итого по разделу III	1300	17 398 510	15 180 092	15 394 109
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
3.8	Заемные средства	1410	7 831 000	5 768 000	6 725 207
	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 633 186	1 506 227	1 440 775
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
3.9	Прочие обязательства	1450	4 094 348	344 729	393 204
	Итого по разделу IV	1400	13 558 534	7 618 956	8 559 186
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
3.8	Заемные средства	1510	988 202	3 338 530	2 250 376
3.9	Кредиторская задолженность	1520	5 003 628	3 734 411	4 273 309
	в том числе:				
	поставщикам и подрядчикам	1521	1 115 812	1 409 758	2 330 698
	векселя к уплате	1522	2 000	2 000	2 000
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	256 941	352 593	277 345
	задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	1524	102 505	117 474	89 019
3.10	задолженность по налогам и сборам	1525	1 188 166	558 780	355 574
	авансы полученные	1526	2 185 361	1 228 568	1 114 987
	прочие кредиторы	1527	152 843	65 258	103 686
	Доходы будущих периодов	1530	56	114	393
3.15	Оценочные обязательства	1540	344 563	302 128	255 513
	Прочие обязательства	1550	478 112	6 332	5 981
	Итого по разделу V	1500	6 814 561	7 381 516	6 785 572
	<b>БАЛАНС</b>	1700	<b>37 771 605</b>	<b>30 180 563</b>	<b>30 738 867</b>

Руководитель 



Главный бухгалтер  Игнатова Е.А.

02 марта 2017 г.

**Отчет о финансовых результатах**  
за Январь - Декабрь 2016 г.

Организация	Акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"	Дата (число, месяц, год)	31	12	2016
Идентификационный номер налогоплательщика		Форма по ОКУД	0710002		
Вид экономической деятельности	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям	по ОКПО	78900638		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Непубличное акционерное общество / Частная собственность	ИНН по ОКВЭД	2801108200		
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКОПФ / ОКФС по ОКЕИ	12267	16	384

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016 г.	За Январь - Декабрь 2015 г.
3.11	Выручка	2110	28 892 247	26 343 927
	в том числе:			
	от услуги транспортировке электроэнергии	2111	27 823 484	25 639 153
	от услуги по технологическому присоединению	2112	944 038	426 163
	от реализации электрической энергии	2113	-	165 365
	от реализации прочих услуг	2114	124 725	113 256
3.11	Себестоимость продаж	2120	(25 478 360)	(24 720 537)
	в том числе:			
	от услуги транспортировке электроэнергии	2121	(25 208 180)	(24 316 129)
	от услуги по технологическому присоединению	2122	(180 249)	(180 830)
	от реализации электрической энергии	2123	-	(134 371)
	от реализации прочих услуг	2124	(91 931)	(89 207)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	3 413 887	1 623 390
3.11	Коммерческие расходы	2210	(868)	(41 435)
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	3 413 019	1 581 955
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	18 623	37 836
3.8	Проценты к уплате	2330	(1 001 436)	(1 176 661)
3.12	Прочие доходы	2340	292 229	354 320
	в том числе:			
	доходы от восстановления резерва	2341	6 131	17 255
	доходы по признанным и присужденным санкциям	2342	9 600	48 306
	доходы от реализации и иного выбытия МПЗ	2343	133 975	121 739
	прибыль прошлых лет	2344	2 977	69 240
3.12	Прочие расходы	2350	(672 982)	(826 707)
	в том числе:			
	расходы связанные с созданием резервов	2351	(20 979)	(252 714)
	расходы по реализации и иного выбытия МПЗ	2352	(131 320)	(117 281)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	2 049 453	(29 457)
	Текущий налог на прибыль	2410	(225 693)	-
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	168 563	180 278
3.10	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(127 357)	(65 544)
3.10	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(225 203)	(108 843)
3.10	Прочее	2460	394	(10 173)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	1 471 394	(214 017)

Форма 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016 г.	За Январь - Декабрь 2015 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	744 032	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	1 471 394	(214 017)
	<b>СПРАВОЧНО</b>			
3.13	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,001523	(0,000222)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

Андрейчук Ю.А.

02 марта 2017 г.



Главный бухгалтер

*Е.А. Игнатова* Игнатова Е.А.

**Отчет об изменениях капитала**  
за Январь - Декабрь 2016 г.

Коды	
0710003	
31	12 2016
78900638	
2801108200	
35.12	
12267	16
384	

форма по ОКУД  
Дата (число, месяц, год)  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКВЭД  
по ОКОНФ / ОКФС  
по ОКЕИ

Акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид экономической деятельности: Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям  
Организационно-правовая форма / форма собственности: Непубличное акционерное общество / Частная собственность  
Единица измерения: в тыс. рублей

**1. Движение капитала**

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2014 г. за 2015 г.	3100	9 660 910	-	7 458 146	-	(1 724 947)	15 394 109
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	(214 017)	(214 017)
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	(214 017)	(214 017)
переценка имущества	3212	X	X	X	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	-
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	-	-	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2015 г. за 2016 г.	3200	9 660 910	-	7 458 146	-	(1 938 964)	15 180 092
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	747 024	-	1 471 394	2 218 418
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	1 471 394	1 471 394
переоценка имущества	3312	X	X	747 024	X	-	747 024
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
акций	3315	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3316	X	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	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(4 520)	-	4 520	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3300	9 660 910	-	8 200 650	-	(463 050)	17 398 510

Форма 0710023 с.3

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

Наименование показателя	Код	Изменения капитала за 2015 г.		На 31 декабря 2015 г.
		На 31 декабря 2014 г.	за счет чистой прибыли (убытка)	
<b>Капитал - всего</b>				
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	-	-	-



Отчет о движении денежных средств  
за Январь - Декабрь 2016 г.

Организация	Акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"	Дата (число, месяц, год)	31   12   2016		
Идентификационный номер налогоплательщика		Форма по ОКУД	0710004		
Вид экономической деятельности	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям	по ОКПО	78900638		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Непубличное акционерное общество / Частная собственность	ИНН	2801108200		
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКВЭД	35.12		
		по ОКФС / ОКФС	12267	16	
		по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016 г.	За Январь - Декабрь 2015 г.
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
Поступления - всего	4110	30 876 911	25 197 362
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	30 436 758	24 768 862
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	11 715	12 274
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
проценты полученные	4114	19 445	37 460
прочие поступления	4119	408 993	378 766
Платежи - всего	4120	(25 957 323)	(22 944 672)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(17 236 990)	(14 571 087)
в связи с оплатой труда работников	4122	(7 192 544)	(6 886 832)
процентов по долговым обязательствам	4123	(1 238 464)	(1 045 714)
налога на прибыль организаций	4124	-	-
прочие налоги и взносы	4125	(37 635)	(140 093)
прочие платежи	4129	(261 690)	(300 946)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	4 919 588	2 252 690
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
Поступления - всего	4210	14 245	1 568
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	14 245	1 568
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4215	-	-
Платежи - всего	4220	(2 649 097)	(2 523 956)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(2 634 097)	(2 508 865)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(15 000)	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	(15 091)
прочие платежи	4225	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(2 634 852)	(2 522 388)

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016 г.	За Январь - Декабрь 2015 г.
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступления - всего	4310	3 374 322	2 372 988
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	3 374 322	2 372 988
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(3 424 622)	(2 372 988)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников	4322	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(3 424 622)	(2 372 988)
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(50 300)	-
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	2 234 436	(289 698)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	330 073	599 771
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	2 564 509	330 073
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель  Андронов Ю.А.  
(подпись) (расшифровка подписи)

02 марта 2017 г.



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

**ПОЯСНЕНИЯ  
К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЁТНОСТИ  
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ  
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» ЗА 2016 ГОД**

## **1. Общие сведения**

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.

Общество зарегистрировано по адресу: 675000, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28.

Дата регистрации: 22 декабря 2005 года.

ОГРН – 1052800111308

### **Филиалы Общества**

<b>Наименование</b>	<b>Местонахождение</b>
Филиал «Амурские электрические сети»	675003, г. Благовещенск, ул. Театральная, 179
Филиал «Приморские электрические сети»	690080, г. Владивосток, ул. Командорская, 13-а
Филиал «Хабаровские электрические сети»	680009, г. Хабаровск, ул. Промышленная, 13
Филиал «Электрические сети Еврейской автономной области»	679011, ЕАО, г. Биробиджан, ул. Черноморская, 6
Филиал «Южно-Якутские электрические сети»	678900, республика Саха (Якутия), г. Алдан, ул. Линейная, 4

### **Информация о численности сотрудников в Обществе**

Среднесписочная численность Общества за 2016 год составила 7 406 человек (за 2015 год – 7 433 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. Янко Константин Иванович - Начальник департамента технической политики ПАО «РАО ЭС Востока»

2. Андреевко Юрий Андреевич - Генеральный директор АО «ДРСК»
3. Андрейченко Юрий Александрович - Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ПАО «РАО ЭС Востока»
4. Васильев Сергей Вячеславович - Советник 2 категории Генерального директора ПАО «РАО ЭС Востока»
5. Емельяненко Денис Валерьевич - Заместитель начальника юридического департамента – начальник отдела управления правовыми рисками ПАО «РАО ЭС Востока»
6. Ефремов Александр Сергеевич - член Правления, заместитель генерального директора по правовому и корпоративному управлению ПАО «ДЭК»
7. Колмогорова Елена Владимировна - Начальник департамента экономики ПАО «РАО ЭС Востока»
8. Кораблев Артем Сергеевич – Начальник департамента финансовой политики ПАО «РАО ЭС Востока»
9. Линецкий Станислав Владимирович - Заместитель генерального директора по корпоративному и правовому обеспечению ПАО «РАО ЭС Востока»
10. Меньших Михаил Александрович - Заместитель начальника департамента экономической безопасности ПАО «РАО ЭС Востока»
11. Рукина Надежда Валерьевна - Начальник департамента общественных коммуникаций ПАО «РАО ЭС Востока»
12. Трефилов Дмитрий Сергеевич - Начальник департамента собственности ПАО «РАО ЭС Востока»
13. Холодова Жанна Геннадьевна - Руководитель дирекции тарифообразования ПАО «РАО ЭС Востока»

(в) Генеральный директор – Андреевко Юрий Андреевич;

(г) Ревизионная комиссия

В состав Ревизионной комиссии Общества входят:

Белокриницкий Владимир Петрович – Главный эксперт инвестиционного аудита департамента внутреннего аудита ПАО «РАО Энергетические системы Востока»

Кочанов Андрей Александрович - Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ПАО «РАО Энергетические системы Востока»

Салтымаков Сергей Васильевич - Главный эксперт строительного отдела департамента оперативного контроля строительства ПАО «РАО Энергетические системы Востока»

Сидоренко Александр Александрович - Главный эксперт отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита ПАО «РАО Энергетические системы Востока»

Шариков Александр Сергеевич – Начальник отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита ПАО «РАО Энергетические системы Востока».

## **2. Учетная политика**

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества составлена по состоянию на 31 декабря 2016 года на основе данных бухгалтерского учета, сформированных в соответствии учетной политики, принятой в АО "ДРСК" на 2016 год.

### **2.1. Основа составления**

Ведение учета и составление финансовой отчетности осуществлялось с учетом требований, установленных следующими нормативными документами:

- ✓ Федеральным законом «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ,
- ✓ Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Минфина России от 29.07.1998 г. № 34п,
- ✓ Приказом Минфина России от 02.07.2010 г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»,
- ✓ действующими в Российской Федерации правилами бухгалтерского учета и отчетности и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации, кроме случаев, когда Общество допустило при формировании бухгалтерской отчетности отступления от этих правил в соответствии с пунктом 6 ПБУ 4/99.

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 их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Активы и обязательства, сроком обращения свыше 12 месяцев представлены в отчетности как долгосрочные.

### **2.3. Основные средства**

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

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, документы по которым переданы на государственную регистрацию, учитывались обособленно в составе основных средств.

К объектам, подлежащим учету в качестве основных средств Общества, отнесены активы первоначальной стоимостью более 40 000 рублей, за исключением объектов электросетевого оборудования, транспортных средств, объектов недвижимости. Активы стоимостью не более 40 000 рублей за единицу учитывались в составе материально-производственных запасов и списывались единовременно на расходы после ввода их в эксплуатацию.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение).

В бухгалтерском балансе основные средства по группе линий электропередачи передаваемым напряжением 110 кВ отражены по текущей (восстановительной) стоимости с учетом проведенной переоценки в 2016 году.

Остальные основные средства показаны в бухгалтерском балансе по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации, на соответствующие даты.

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. При определении сроков полезного использования объектов основных средств Общества используется классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». 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 от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Проценты по заемным средствам, полученным на приобретение, сооружение, изготовление объектов основных средств или полученным на другие цели, но фактически израсходованным на приобретение, сооружение, изготовление этих объектов, начисленные до принятия к бухгалтерскому учету соответствующих объектов основных средств, включены в их первоначальную стоимость, а начисленные после принятия объектов основных средств к учету – отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов.

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

Займы, отвечающие определению целевого займа, рассматривались как непосредственно связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива.

Расходы по займам, полученным для рефинансирования (погашения) ранее привлеченного целевого займа, учитывались в составе прочих расходов.

Дополнительные расходы по займам не подлежат капитализации и учитывались в составе прочих расходов

Учет арендованных объектов основных средств велся на забалансовых счетах по стоимости, указанной в договоре аренды. При отсутствии стоимости объекта в договоре объект принимался к учету по стоимости арендных платежей за год.

#### **2.4. 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 вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств, нематериальных активов и доходных вложений в материальные ценности.

Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учтено в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

#### **2.5. Материально-производственные запасы**

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение или изготовление. Материально-производственные запасы, списываемые в производство, реализуемые на сторону, выбывающие по прочим основаниям, оценивались по средней себестоимости.

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

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».

#### **2.6. Расходы будущих периодов**

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (расходы на ремонт основных средств, расходы, связанные с освоением новых производств, установок, агрегатов, расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных, расходы на приобретение лицензий или каких-либо прав, другие виды расходов), отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы».

## 2.7. Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.

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, отнесена в резерв сомнительных долгов. Этот резерв представляет собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Резерв сомнительных долгов отнесен на увеличение прочих расходов.

Нереальная к взысканию задолженность списывалась за счет созданного резерва и в составе прочих расходов по мере признания ее таковой. Указанная задолженность продолжает числиться за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможным изменением имущественного положения должника и ее взысканием.

## 2.8. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств 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 депозиты до востребования, сроком три месяца или менее, открытые в кредитных организациях.

В отчете о движении денежных средств представлены свернуто:

- поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам;
- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений;
- 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, возникающие в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам, обменом одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты, отражены свернуто по строкам «Прочие поступления»/ «Прочие платежи» отчета о движении денежных средств в случае несущественности указанных видов денежных потоков или при условии, что поступления и платежи относятся к одному из указанных выше видов. При этом поступления и платежи, относящиеся к различным видам денежных потоков (в частности, платежи, представляющие потери от валютно-обменных операций, и поступления в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам) отражены развернуто в составе статей «Прочие поступления» и «Прочие платежи» отчета о движении денежных средств.

## 2.9. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами, и соответствует величине уставного капитала, указанной в уставе Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенную по результатам их переоценки, и эмиссионного дохода.

В соответствии с законодательством Общество создает резервный фонд в размере 5 % от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный фонд Общества составляет 5 % от чистой прибыли Общества до достижения резервным фондом установленного размера.

## 2.10. Кредиты и займы полученные

Основная сумма обязательств по полученным займам (кредитам) отражены в бухгалтерском учете в соответствии с условиями договоров займа (кредитных договоров) в суммах, указанных в договорах.

Расходы по займам (кредитам) отражены в бухгалтерском учете обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту).

Расходы по займам отражены в бухгалтерском учете и отчетности в том отчетном периоде, к которому они относятся. Проценты по займам признаны прочими расходами, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

Проценты, причитающиеся к оплате, включены в состав прочих расходов равномерно, независимо от условий предоставления займа (кредита).

## 2.11. 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 (не наступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условное обязательство раскрывается в пояснениях к отчетности, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно.

Условный актив раскрывается в Пояснениях, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

### **2.12. Расчеты по налогу на прибыль**

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса. Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль включается в показатель «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

Величина начисленных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств отражается по строкам «Изменение отложенных налоговых активов» и «Изменение отложенных налоговых обязательств» отчета о финансовых результатах соответственно.

Величина списанных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств отражается по строке «Прочее» отчета о финансовых результатах.

### **2.13. Признание доходов**

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или выполненных работ, оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. В Отчете о финансовых результатах выручка за оказанные услуги, выполненные работы и проданные товары отражена за минусом налога на добавленную стоимость.

Для целей налогообложения выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась по методу начисления независимо от поступления денежных средств на счета в банках и в кассу, иного имущества (работ, услуг).

К прочим доходам относились поступления от продажи основных средств и иных активов, штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, безвозмездное получение активов, незначительные прибыли прошлых лет и другие доходы.

### **2.14. Признание расходов**

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.

## 2.15. Изменения в учетной политике Общества на 2016, 2017 год

Изменений в учетной политике на 2016, 2017 гг., которые могли бы оказать существенное влияние на финансовое положение Общества, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств не было. Учетная политика для целей налогообложения Общества на 2016, 2017 гг. составлена с учетом изменений законодательства по налогам, сборам и страховым взносам.

## 2.16. Данные прошлых отчетных периодов

### 2.16.1 *Корректировка сопоставимых данных прошлых отчетных периодов*

В Отчёте о движении денежных средств за 2016 год в соответствии с п. 9 ПБУ 23/2011 графа «За Январь-Декабрь 2015 г.» сформирована с учётом корректировки:

					тыс. рублей
Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
4122	Платежи в том числе: в связи с оплатой труда работников	(4 785 504)	1	(2 101 328)	(6 886 832)
4125	Прочие налоги и взносы	(2 241 421)	1	2 101 328	(140 093)

Из строки 4125 «Прочие налоги и взносы» перенесены в строку 4122 «Платежи в том числе: в связи с оплатой труда работников» перечисления страховых взносов во внебюджетные фонды и налога на доходы физических лиц.

### **3. Раскрытие существенных показателей**

#### **3.1. Основные средства**

Информация о наличии и движении основных средств по группам приведена в разделе 2 Приложения к Пояснению к бухгалтерской (финансовой) отчетности в формате приложения № 3 к приказу Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н.

Первоначальная стоимость основных фондов на 31.12.2016 г. составила 43 350 347 тыс. рублей.

В отчетном году приобретено объектов основных средств на сумму 189 073 тыс. рублей (в 2015 г. – 120 692 тыс. рублей), построено и реконструировано объектов на сумму 2 570 975 тыс. рублей (в 2015 г. – 2 503 225 тыс. рублей), оприходовано излишков на сумму 7 249 тыс. руб. (в 2015 г. – 11 555 тыс. рублей). Выбытие основных средств связано со списанием объектов на 37 136 тыс. рублей (2015 г. – 16 815 тыс. рублей), и реализацией на сумму 2 033 тыс. рублей (2015 г. – 2 849 тыс. рублей).

По состоянию на 31.12.2016 г. проведена переоценка основных средств по группе «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 11,58% (на 31.12.2015 г. – 7,48%).

Сумма переоценки по полной (восстановительной) стоимости составила 1 356 120 тыс. рублей, в том числе:

- сумма дооценки, отнесенная на добавочный капитал – 1 420 512 тыс. рублей;
- сумма дооценки, в части ранее проведенной уценки, отнесенная на прочие доходы – 6 817 тыс. рублей;
- сумма уценки, в части ранее проведенной дооценки, отнесенная на добавочный капитал – 71 209 тыс. рублей.

Сумма переоценки по накопленной амортизации свернуто с учетом дооценки и уценки составила 605 511 тыс. рублей.

Переоценка в отчетности 2014-2015 гг. не отражалась, т.к. коэффициент не превышал уровня существенности (10%), установленного учетной политикой АО «ДРСК».

В 2016 году Обществом приобретен нематериальный актив «Патент на разработку промежуточной опоры из композитных материалов» на сумму 11 025 тыс. рублей. Срок использования нематериального актива установлен 109 месяцев.

#### **3.2. Незавершенное строительство**

В течение года приобретено оборудования на сумму 531 754 тыс. рублей (в 2015 г. – 424 147 тыс. рублей).

Капитальные вложения в объекты основных средств представлены в таблице ниже:

тыс. рублей

<b>Наименование</b>	<b>На 31.12.2015 г.</b>	<b>На 31.12.2016 г.</b>
Офисное здание 34 квартал	185 718	381 051
Реконструкция здания маслохозяства	60 757	0

Стр-во ВЛ-110 кВ «Среднебелая-Березовка»	53 051	53 189
Реконструкция ПС 110/35/6 кВ ГВФ	36 213	122 502
ЛЭП 35 кВ Томмот-Алексеевск (цепь Томмот-Алексеевск)	12 962	0
ЛЭП 35 кВ Томмот-Алексеевск (цепь Томмот – ПС №26)	12 330	0
Строительство закрытой стоянки РПБ Шимановский РЭС	3 922	0
Стр-во ПС 35/10 кВ «Промзона»	18 643	19 323
Стр-во ВЛ-110 кВ «Пластун-Герней»	30 563	30 563
Стр-во ВЛ-35 кВ «Игнатьево-Водозабор»	6 786	9 202
Реконструкция сетей 10/0,4 кВ Архаринского района	4 328	0
Монтаж и наладка ячеек 10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Корфовская"	1 718	0
Реконструкция ПС 110/6 кВ Малый Нимныр	1 571	1 571
Строительство РП 6 кВ Западное, КЛ-6 кВ 1,434 км от ПС Западная	0	37 209
Строительство ЛЭП 35 кВ Агрокомплекс-Дубки-Ленинское	0	10 067
Гараж Сквородинского РЭС	0	10 784
Строительство базы Теплоозерского РЭС п. Теплое Озеро	0	4 472
Реконструкция ВЛ 6-0,4 кВ пгт Прогресс	0	24 331
Реконструкция ВЛ 6-0,4 кВ г. Райчихинск	0	15 759
Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ г. Белогорск	0	13 362
Прочие объекты	1 876 828	1 681 397
Оборудование к установке	70 657	51 444
<b>Всего:</b>	<b>2 376 047</b>	<b>2 466 226</b>

По строке «Прочие объекты» включены объекты со стоимостью капитальных вложений, не превышающей 10% от общей стоимости незавершенного строительства, значительную часть которых составляют объекты, связанные с технологическим присоединением энергоустановок заявителей.

### 3.3. Прочие внеоборотные активы

В строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражены расходы будущих периодов со сроком списания более чем через 12 месяцев после отчетной даты.

тыс. рублей

Наименование	На 31.12.2016 года	На 31.12.2015 года	На 31.12.2014 года
Программное обеспечение	97 321	4 381	2 711
Лицензии	9 675	8 694	10 268
Выполнение работ по НИОКР	-	5 570	-
Прочие	4 170	5 567	5 119
<b>Итого</b>	<b>111 166</b>	<b>24 212</b>	<b>18 098</b>

### 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.

Дополнительная информация о наличии и движении материально-производственных запасов в разрезе групп, видов приведена в разделе 3 «Запасы» табличной формы Приложения к Пояснению к бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Стоимость запасов на 31.12.2016 г. составила 430 948 тыс. рублей (на 31.12.2015 г. - 467 218 тыс. рублей).

Снижение на 36 270 тыс. рублей остатков материально-производственных запасов на 31.12.2016 г. по сравнению с остатками на 31.12.2015 г. произошло по следующим причинам:

- использование накопленных материальных запасов для выполнения работ на объектах технологического присоединения энергоустановок заявителей и уменьшение потребности в приобретении МТР в Плане закупок 2016 года;
- списание запасных частей согласно нормативу пробега автотракторной техники и наступлением потребности в установке запасных частей в запасе.

### 3.5. Дебиторская задолженность

Информация по раскрытию дебиторской задолженности приведена в разделе 4.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Приложения к Пояснению к бухгалтерской (финансовой) отчетности.

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» в вышеуказанном разделе Приложения, отражены за минусом дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

Дебиторская задолженность увеличилась на 3 247 879 тыс. рублей или 156% (с 2 085 218 тыс. рублей на 31.12.2015 г. до 5 333 097 тыс. рублей на 31.12.2016 г.) за счет прироста долгосрочной дебиторской задолженности.

По состоянию на 31.12.2016 г. долгосрочная дебиторская задолженность составляет 3 150 510 тыс. рублей (по состоянию на 31.12.2015 г. – 44 251 тыс. рублей), рост на 3 106 259 тыс. рублей, в связи с уплатой аванса в сумме 3 107 901 тыс. руб. за технологическое присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» по объектам ООО «Албынский рудник» (от ВЛ 110кВ Февральская-Коболдо №1, №2 к ПС 220кВ Рудная).

Основная сумма краткосрочной дебиторской задолженности отражена в балансе за вычетом резерва по сомнительным долгам и составила на 31.12.2016г. – 2 182 587 тыс. рублей (на 31.12.2015г.– 2 040 967 тыс. рублей). Просроченная задолженность в балансе составила на 31.12.2016 г. – 263 108 тыс. рублей (на 31.12.2015г.– 354 371 тыс. рублей), которая будет погашена в следующем отчетном периоде.

В структуре краткосрочной дебиторской задолженности основную долю (91%) занимает задолженность покупателей и заказчиков на 31.12.2016 г. – 1 994 417 тыс. рублей (на 31.12.2015 г. – 1 794 573 тыс. рублей).

Рост на 199 844 тыс. рублей краткосрочной задолженности покупателей и заказчиков произошел в основном по причине:

- роста задолженности гарантирующих поставщиков и смежных сетевых организаций за оказанные услуги по передаче электроэнергии на 165 845 тыс. рублей. За счет роста электропотребления и мощности в декабре 2016 года по сравнению с декабрем 2015 года на 96,2 тыс. МВтч, а также за счет изменения во втором полугодии 2016 года тарифов по территории Приморского и Хабаровского краев, текущая задолженность за оказанные услуги увеличилась на 291 457 тыс. рублей. Погашение просроченной задолженности на 120 504 тыс. рублей по МУПВ ВПЭС существенно повлияло на сокращение просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии, которая снизилась на 125 612 тыс. рублей от уровня на начало 2016 года.

- роста задолженности прочих покупателей на 34 111 тыс. рублей связан с передачей АО «ДВЭУК» неотделимых улучшений арендованного имущества в результате создания систем РЗА, ПА и связи для обеспечения выдачи мощности по объекту: "Строительство 2-ой очереди Благовещенской ТЭЦ" в сумме 40 082 тыс. рублей. При этом снизилась сумма задолженности за реализацию МПЗ.

В составе краткосрочной дебиторской задолженности Общества числятся авансы выданные, которые составляют на 31.12.2016 г. – 106 141 тыс. рублей (на 31.12.2015г. – 94 022 тыс. рублей). Рост авансов на сумму 12 119 тыс. рублей произошел в основном по расчетам со смежными сетевыми организациями. Сумма авансов, выданных на проведение работ по реконструкции основных средств/строительству новых объектов, которые будут капитализированы составляют на 31.12.2016 г. – 20 654 тыс. рублей (на 31.12.2015г. – 38 071 тыс. рублей).

Краткосрочная задолженность прочих дебиторов на 31.12.2016 г. составляет 82 029 тыс. рублей (на 31.12.2015 г.- 152 372 тыс. рублей). Основное снижение задолженности в сумме 53 984 тыс. рублей по договорам цессии с АО «ДГК» и АО «АКС».

Вся сумма сомнительной дебиторской задолженности зарезервирована. Сумма резерва по сомнительным долгам на 31.12.2016 г. составила 246 470 тыс. рублей (на 31.12.2015 г. – 234 780 тыс. рублей). В состав резерва по сомнительным долгам включена задолженность за услуги по передаче электроэнергии ООО «Энергокомфорт. Единая Амурская сбытовая компания» в сумме 211 199 тыс. рублей (85,6 % от величины созданного резерва). Данное предприятие находится в процедуре банкротства, конкурсное производство продлено до 3 мая 2017 года.

Дебиторская задолженность, списанная за счет резерва по сомнительным долгам, включена в данные по графе «Восстановление» в разделе 4.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Приложения к Пояснению к бухгалтерской (финансовой) отчетности. Величина восстановления/использования резерва на списание дебиторской задолженности за 2016 год составила 6 960 тыс. рублей (28 257 тыс. рублей – в 2015 г.).

Суммы по начислению и восстановлению резерва по сомнительной дебиторской задолженности отражены в бухгалтерской (финансовой) отчетности свернуто в части оборотов по восстановлению неиспользованного резерва, созданного на начало отчетного периода, и его созданию по сомнительной задолженности, ранее включенной в резерв и признаваемой сомнительной на конец отчетного периода (п. 70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденного Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н). Сумма исключенных оборотов составила 217 879 тыс. рублей.

### 3.6. Денежные средства и денежные эквиваленты

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

Наименование	На 31.12.2016 года	На 31.12.2015 года	На 31.12.2014 года
Средства на расчетных счетах	2 563 228	328 969	48 745
Средства в кассе	793	562	515
Прочие денежные средства	488	542	511
Денежные эквиваленты	-	-	550 000
<b>Итого</b>	<b>2 564 509</b>	<b>330 073</b>	<b>599 771</b>

Денежные средства, числящиеся на 31.12.2016 г. в сумме 2 222 195 тыс. рублей, находятся на лицевых счетах в УФК по Приморскому краю, УФК по Хабаровскому краю и получены из федерального бюджета как целевые на финансирование 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 составе текущих операций.

Для свернутого отражения НДС в отчете о движении денежных средств используется прямой метод.

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 2016 год в сумме 2 187 407 тыс. рублей (за 2015 год в сумме 2 101 328 тыс. рублей).

Движение денежных средств между АО «ДРСК» и компаниями группы представлены в разделе 3.14 «Операции со связанными сторонами».

### 3.7. Капитал и резервы

По состоянию на 31.12.2016 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 31.12.2016 г. составил 8 200 650 тыс. рублей, в том числе за счет переоценки внеоборотных активов - 7 929 006 тыс. рублей. На 31.12.2015 г. величина добавочного капитала - 7 458 146 тыс. рублей, в том числе за счет переоценки внеоборотных активов - 7 186 502 тыс. рублей.

На 31.12.2016 года резервный капитал у Общества отсутствует.

### 3.8. Займы и кредиты

#### 3.8.1 Кредиты полученные

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2016 года, составила 3 374 322 тыс. рублей (в 2015 г. – 2 372 988 тыс. рублей). Общая сумма кредитов, погашенных в течение 2016 года, составила 1 817 322 тыс. рублей (в 2015 г. – 1 372 988 тыс. рублей).

Расшифровка задолженности перед кредитными организациями в разрезе долгосрочных и краткосрочных кредитов (в тыс. рублей):

Наименование	На 31.12.2016 года	На 31.12.2015 года	На 31.12.2014 года	Срок погашения
<b>Долгосрочные заемные средства</b>				
ПАО АКБ «Росбанк»		745 000	-	07.2017
АО «Газпромбанк»	830 000			08.2018
АО «Газпромбанк»	600 000			09.2018
ПАО АКБ «Росбанк»	1 000 000			03.2018
ПАО АКБ «Росбанк»	378 000			11.2018
ПАО Сбербанк	177 000			07.2018
<b>Итого долгосрочные заемные</b>	<b>2 985 000</b>	<b>745 000</b>		
<b>Краткосрочные кредиты</b>				
ПАО Сбербанк		1 000 000		03.2016
ПАО АКБ «Росбанк»		378 000		11.2016
ПАО АКБ «Росбанк»	695 000			07.2017
<b>Текущая часть долгосрочных кредитов</b>				
ПАО Сбербанк	-	-	305 000	12.2015
ПАО АКБ «Росбанк»	-	-	419 000	11.2015
ПАО АКБ «Росбанк»	-	-	399 000	11.2015
Задолженность по процентам	5 572	5 093	1 873	
<b>Итого краткосрочные заемные</b>	<b>700 572</b>	<b>1 383 093</b>	<b>1 124 873</b>	

Общая сумма долгосрочных кредитов, подлежащая погашению в течение более чем одного года от отчетной даты и отраженная в бухгалтерском балансе в составе долгосрочных обязательств составила 2 985 000 тыс. рублей (задолженность по долгосрочным кредитам в 2015 году – 745 000 тыс. рублей), краткосрочных, с учетом начисленных процентов, составила 700 572 тыс. рублей на 31.12.2016 г. (1 383 093 тыс. рублей – на 31.12.2015г.).

#### Процентные ставки по кредитам (% годовых)

Наименование	2016	2015
Долгосрочные кредиты в российских рублях	10,00%-11,00%	12,00 %
Краткосрочные кредиты в российских рублях	10,00%	12,00%-17,51%

За пользование кредитными ресурсами банков за 2016 г. начислено процентов в размере 304 252 тыс. рублей (2015 г. – 268 870 тыс. рублей), из них уплачено в сумме 303 773 тыс. рублей (2015 г. – 265 651 тыс. рублей).

### 3.8.2 Займы полученные

Задолженность по краткосрочным и долгосрочным займам на 31.12.2016 г. составила 5 023 000 тыс. рублей, без учета задолженности по процентам, величина которой – 110 630 тыс. рублей.

Расшифровка задолженности в разрезе долгосрочных и краткосрочных займов:

Наименование	На 31.12.2016 года	Процентная ставка (% годовых)	Срок погашения
<b>Долгосрочные займы</b>			
ПАО «РусГидро»	3 176 000	10,095%	10.2025
ПАО «РусГидро»	1 670 000	7,997%	12.2018
<b>Итого по долгосрочным займам</b>	<b>4 846 000</b>		
<b>Краткосрочные займы</b>			
ПАО «РусГидро»	177 000	10,095%	03.2017
Задолженность по процентам	110 630		
<b>Итого по краткосрочным займам</b>	<b>287 630</b>		

За пользование займами в течение 2016 года начислено процентов в размере 697 184 тыс. рублей, в течение 2016 года было уплачено – 934 691 тыс. рублей.

### 3.8.3 Прочая информация по заемным средствам

Проценты по кредитам и займам в 2016 году в стоимость инвестиционных активов не включались (в 2015 году составили – 15 091 тыс. рублей), сумма процентов, отнесенная на прочие расходы, в 2016 году составила 1 001 436 тыс. рублей (2015 г. – 1 176 661 тыс. рублей).

### 3.9. Кредиторская задолженность

Дополнительная информация о кредиторской задолженности приведена в разделе 4.2 «Наличие и движение кредиторской задолженности» Приложения к Пояснению к бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Увеличение кредиторской задолженности с учетом прочих долгосрочных обязательств за 2016 к уровню на конец 2015 года произошло на 5 018 836 тыс. рублей, с 4 079 140 тыс. рублей на 31.12.2015 г до 9 097 976 тыс. рублей на 31.12.2016 г.:

- долгосрочная кредиторская задолженность сформировалась в сумме 4 094 348 тыс. рублей с увеличением к уровню на начало года на 3 749 619 тыс. рублей. Основное увеличение долгосрочной кредиторской задолженности произошло за счет роста по авансам, полученным по заключенным договорам технологического присоединения на сумму 3 749 196 тыс. рублей (ООО «Албынский рудник» - 3 107 901 тыс. рублей, АО «Корпорация развития Дальнего востока» - 606 904 тыс. рублей, ПАО «Газпром» - 128 248 тыс. рублей и прочие).

- краткосрочная кредиторская задолженность сформировалась в сумме 5 003 628 тыс. рублей с ростом к уровню на начало года на 1 269 217 тыс. рублей.

В состав краткосрочной кредиторской задолженности вошла:

- задолженность перед поставщиками и подрядчиками в сумме 1 115 812 тыс. рублей (на 31.12.2015 г. – 1 409 758 тыс. рублей), в том числе задолженность:

а) по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети в сумме 255 619 тыс. рублей, с уменьшением на 246 585 тыс. рублей к уровню на начало года за счет погашения просроченной задолженности перед ПАО «ФСК ЕЭС» в объеме 350 000 тыс. рублей в I полугодии 2016 года.

б) за покупную электрическую энергию на компенсацию потерь в сумме 348 357 тыс. рублей. За отчетный период текущая задолженность увеличилась к уровню на начало года на 50 207 тыс. рублей, в связи с ростом фактических тарифов покупки электроэнергии на компенсацию потерь с учетом влияния удельной стоимости электроэнергии оптового рынка  $\alpha$  и  $\beta$  коэффициентов изменения стоимости электроэнергии.

в) перед смежными сетевыми организациями в сумме 297 964 тыс. рублей, со снижением задолженности на 24 513 тыс. рублей к уровню на начало года.

- текущая задолженность по оплате труда персоналу, перед государственными и внебюджетными фондами, по налогам и сборам составляет 1 547 612 тыс. рублей (на 31.12.2015 г. – 1 028 827 тыс. рублей). Рост произошел на 518 785 тыс. рублей за счет роста налоговых обязательств по налогу на прибыль и НДС в связи с ростом выручки и снижением вычетов на приобретение материалов и оборудования;

- задолженность по авансам, полученным составляет 2 185 361 тыс. рублей (на 31.12.2015 г. – 1 228 568 тыс. рублей), с ростом за отчетный период на 956 793 тыс. рублей. Большая часть (73%) авансов получена по договорам технологического присоединения объектов ТЭСЭР с АО «КРДВ» на общую сумму 1 599 773 тыс. рублей;

- задолженность прочим кредиторам (с учетом векселей к уплате) составляет 154 843 тыс. рублей (на 31.12.2015 г. – 67 258 тыс. рублей). Рост обязательств на 87 585 тыс. рублей, в основном по полученному обеспечению по конкурсным заявкам.

В обеспечение исполнения обязательств по возврату авансов, выданных, и надлежащего исполнения обязательств по договору подряда СМР Обществу предоставлено банковских гарантий по состоянию 31.12.2016 г. на сумму 94 549 тыс. рублей (на 31.12.2015г. – 73 250 тыс. рублей).

### 3.10. Налоги

№ п/п	Наименование налога	Дебиторская задолженность				Кредиторская задолженность			
		На 31.12.2015, тыс. руб.	На 31.12.2016, тыс. руб.	Изменение (+/-)		На 31.12.2015, тыс. руб.	На 31.12.2016, тыс. руб.	Изменение (+/-)	
				тыс. руб.	%			тыс. руб.	%
1	НДС	120	119	(1)	(1)	450 806	832 689	381 883	85
2	Налог на доходы физических лиц	-	-	-	-	61 627	54 389	(7 238)	(12)
3	Страховые взносы	1 753	4 521	2 768	158	117 474	102 505	(14 969)	(13)
4	Налог на прибыль	-	-	-	-	-	225 893	225 893	-
5	Налог на имущество	-	16	16	-	44 132	73 392	29 260	66
6	Прочие налоги и сборы	2 776	1 494	(1 282)	(46)	2 195	1 803	(392)	(18)

Итого:	4 649	6 150	1 501	32	676 234	1 290 671	231 641	52
В том числе:								
в федеральный бюджет	1 278	1 576	298	23	450 814	855 286	404 472	90
в региональный и местный бюджеты	1 618	53	(1 565)	(97)	107 946	332 880	224 934	208
во внебюджетные фонды	1 753	4 521	2 768	158	117 474	102 505	(14 969)	(13)

Кредиторская задолженность Общества по налогам и сборам по строке 1525 бухгалтерского баланса составила 1 188 166 тыс. рублей на 31.12.2016 г. (в том числе НДС – 832 689 тыс. рублей, налог на прибыль -225 893 тыс. руб. прочие налоги и сборы – 102 505 тыс. рублей).

Задолженность по налогам и сборам на 31.12.2015 г. составила 558 760 тыс. рублей, (в том числе НДС – 450 806 тыс. рублей, прочие налоги и сборы – 107 954 тыс. рублей).

Кредиторская задолженность Общества на 31.12.2016 г. перед государственными и внебюджетными фондами по строке 1524 бухгалтерского баланса составила 102 505 тыс. рублей, на 31.12.2015 г. – 117 474 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 2016 год составила 6 206 470 тыс. рублей (4 955 704 тыс. рублей – в 2015 году). Согласно книге покупок к вычету принято 3 963 263 тыс. рублей (3 265 721 тыс. рублей – в 2015 году).

### **3.10.2 Налог на прибыль организации**

По данным бухгалтерского учета сумма условного расхода за отчетный год составила 409 891 тыс. рублей. В 2015 году в связи с полученным убытком до налогообложения по данным бухгалтерского учета сумма условного дохода составляла 5 891 тыс. рублей.

Сумма постоянного налогового обязательства (актива) 168 563 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 2016 год сформировано в сумме 196 292 тыс. рублей (в 2015 году – 206 397 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, разницы в остаточной стоимости по реализованным и списанным основным средствам, 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 27 729 тыс. рублей (в 2015 году – 26 119 тыс. рублей).

Постоянный налоговый актив сформирован в результате возникновения постоянных разниц в связи с различиями формирования в бухгалтерском и налоговом учетах первоначальной стоимости объектов основных средств при принятии в уставный капитал Общества, 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  $(196\,292 - 27\,729) = 168\,563$  тыс. рублей. В 2015 году по строке 2421 Отчета о финансовых результатах была отражена сумма 180 278 тыс. рублей.

За 2016 год произошло уменьшение отложенного налогового актива (далее - ОНА), повлиявшее на корректировку условного расхода по налогу на прибыль, в сумме 225 203 тыс. рублей (строка 2450 Отчета о финансовых результатах). В 2015 году уменьшение ОНА составило 108 843 тыс. рублей. На изменение ОНА отчетного года оказали влияние возникшие вычитаемые временные разницы и использование ранее накопленного налогового убытка для покрытия налогооблагаемой прибыли по данным налогового учета за 12 месяцев 2016 года:

- сумма возникших вычитаемых временных разниц повлияла на увеличение ОНА 2016 года в сумме 1 873 тыс. рублей (в 2015 году в сумме 3 710 тыс. рублей). Вычитаемые временные разницы связаны 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 включают расходы будущих периодов (фонд оплаты труда по отпускам), начисления по оценочным резервам и обязательствам (по судебным искам, по сомнительным долгам, по отпускам), взносов работодателей по договорам негосударственного пенсионного обеспечения, заключенным в пользу работников с негосударственными пенсионными фондами;

- в соответствии со статьей 283 НК РФ была использована часть накопленного налогового убытка, сформированная в предыдущих налоговых периодах в сумме 227 076 тыс. рублей на покрытие исчисленного в размере 452 969 тыс. рублей налога на прибыль за 12 месяцев 2016 года.

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 127 357 тыс. рублей (в 2015 году на 65 544 тыс. рублей). Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении затрат на уплату процентов по кредитам, используемым на приобретение (строительство) объектов основных средств, расходов, связанных с внедрением технологий производства, а также методов организации производства и управления, 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.

В отчетном году за счет финансового результата отчетного года были списаны:

1. В увеличение финансового результата:  
ОНО в сумме 292 тыс. рублей по списанным и реализованным основным средствам (в 2015 г. – 93 тыс. рублей);
2. В уменьшение финансового результата:  
ОНА в сумме 46 тыс. рублей по списанным и реализованным основным средствам (в 2015 г. – 8 тыс. рублей).

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2016 г. составила 2 264 844 тыс. рублей (в 2015 году – 562 765 тыс. рублей).

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

Наименование	2016	2015
Штрафные санкции и пени за нарушение налогового законодательства (в том числе по актам проверок)	(17)	13
Суммы к доплате/(возврату) налога на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие отчетные периоды	165	(10 271)
Сумма списания ОНА по списанным и реализованным основным средствам	(46)	(8)
Сумма списания ОНО по списанным и реализованным основным средствам	292	93
<b>Итого по строке 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах</b>	<b>394</b>	<b>(10 173)</b>

По строке 2460 «Прочее» в 2016 году, в том числе отражена сумма налога на прибыль (к доплате) в размере 165 тыс. рублей по уточненным декларациям по налогу на прибыль за 2013-2015гг. В 2015 году сумма налога по уточненным декларациям за предыдущие периоды подлежала уменьшению на сумму 10 271 тыс. рублей.

### 3.10.3 Прочие налоги и сборы

Суммы начисленных прочих налогов и сборов включены в расходы по обычным видам деятельности в сумме 1 793 023 тыс. рублей (в 2015 году – 1 697 253 тыс. рублей), в прочие расходы – 48 142 тыс. рублей (в 2015 году – 46 861 тыс. рублей).

На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие налоги и сборы: налог на имущество – 298 448 тыс. рублей, водный налог – 8 тыс. рублей, транспортный налог – 6 873 тыс. рублей, земельный налог – 1 447 тыс. рублей (кроме того часть земельного налога учтена в стоимости капитальных вложений – 803 тыс. рублей), страховые взносы – 1 486 247 тыс. рублей. В состав прочих расходов включены страховые взносы в сумме 48 142 тыс. рублей.

### 3.10.4 Прочие оборотные активы и прочие обязательства

По строкам бухгалтерского баланса 1260 и 1550 отражены: НДС, уплаченный с авансов, полученных по договорам технологического присоединения (строка 1260) и НДС,

с авансов выданных, поставщикам и подрядчикам привлеченным для выполнения обязательств сетевой организации по договорам технологического присоединения (строка 1550).

### 3.11. Доходы и расходы по основным видам деятельности

Выручка от продажи продукции (товаров, работ, услуг):

тыс. рублей

Наименование	2016	2015	Изменение	Изменение, %
Выручка от передачи электроэнергии	27 823 484	25 639 153	2 184 331	9
Выручка от технологического присоединения	944 038	426 163	517 875	222
Выручка от реализации прочих услуг промышленного характера	124 725	278 611	-153 886	-55
<b>Итого</b>	<b>28 892 247</b>	<b>26 343 927</b>	<b>2 548 320</b>	<b>10</b>

Выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии увеличилась на 620 712 тыс. рублей за счет увеличения физических объемов (555 147 тыс. кВтч) и 1 563 619 тыс. рублей за счет роста тарифов.

Выручка от технологического присоединения увеличилась в 2,2 раза по сравнению с 2015 годом в связи с подписанием актов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств со следующими контрагентами: ПАО «РАО ЭС Востока», ООО «Броско», Лю Канфа, ИП Ковальский А.Б., ООО «Энерго-Импульс+», ООО «Центральный продовольственный рынок», ОАО «Хабаровская горэлектросеть», ОАО «Оборонэнерго» Дальневосточный филиал.

Прочая выручка снизилась на 153 886 тыс. рублей за счет отсутствия выручки от продажи электроэнергии на розничном рынке, в связи с прекращением деятельности АО «ДРСК» в статусе гарантирующего поставщика электрической энергии.

Часть выручки оплачена неденежными формами расчетов. Расчеты за оказанные услуги с ПАО «ДЭК», МУП «Уссурийск-электросеть», МУПВ «ВПЭС» произведены путем погашения задолженности перед Обществом векселями Сбербанка России, держателем которых является ПАО «ДЭК», в 2016 году на сумму 1 469 285 тыс. рублей (2015 г. – 1 289 270 тыс. рублей). Данные векселя были использованы Обществом для оплаты услуг смежных сетевых организаций. Так же в 2016 году были произведены взаимозачеты на сумму 796 491 тыс. рублей (2015 г. – 710 045 тыс. рублей) со смежными сетевыми организациями.

Себестоимость проданных товаров (работ, услуг) составила:

тыс. рублей

Наименование	2016	2015	Изменение	Изменение, %
Затраты на передачу электроэнергии	25 206 180	24 316 129	890 051	4
Затраты на технологическое присоединение	180 249	180 830	- 581	-
Затраты, связанные с реализацией прочих услуг промышленного характера	91 931	223 578	-131 647	-59
<b>Итого</b>	<b>25 478 360</b>	<b>24 720 537</b>	<b>757 823</b>	<b>3</b>

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 687 659 тыс. рублей (в 2015 году – 654 304 тыс. рублей) и отражены в строке 2120 «Себестоимость продаж» Отчета о финансовых результатах.

Коммерческие расходы по итогам 2016 года в сравнении с предыдущим годом снизились с 41 435 тыс. рублей до 868 тыс. рублей в связи с прекращением деятельности ДРСК в статусе гарантирующего поставщика.

Структура затрат на производство приведена в разделе 5 «Затраты на производство» Приложения к Пояснению к бухгалтерской (финансовой) отчетности.

### 3.12. Прочие доходы и прочие расходы (в тыс. рублей):

Наименование видов операций, формирующих прочие доходы / прочие расходы	2016		2015	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Резерв по сомнительным долгам	6 006	18 650	17 229	247 287
Реализация и прочее выбытие основных средств, незавершенного строительства	15 902	15 116	1 854	5 559
Реализация и прочее выбытие МПЗ	133 975	131 320	121 739	117 281
Начисление, изменение и погашение оценочных обязательств	125	2 329	26	5 427
Страховое возмещение	5 185	162	603	122
Прибыль / убыток прошлых лет	2 977	4 416	69 240	16 648
Расчеты за бездоговорное потребление электроэнергии	22 272	-	17 525	72
Пени, штрафы, неустойки признанные или по которым получены решения суда	9 600	1 099	48 306	4 601
Госпошлина	911	2 061	2 521	3 312
Списание кредиторской/дебиторской задолженности	5 418	93	3 934	3
Выплаты и льготы сотрудникам	-	287 558	-	284 459
Излишки, выявленные в ходе инвентаризации	9 448	-	5 485	-
Возмещение причиненных убытков	15 186	5 170	31 765	5 064
Результат переоценки	6 817	3 230	-	-
МПЗ и иное имущество, полученные при ремонте и/или ликвидации ОС и НЗС	14 448	-	7 371	-
Расходы на благотворительные цели	-	74 171	-	75 531
Расходы на проведение спортивных, культурно-просветительных мероприятий	-	9 349	-	11 201
Иные операции	43 959	118 258	26 722	50 140
<b>Итого прочие доходы/расходы</b>	<b>292 229</b>	<b>672 982</b>	<b>354 320</b>	<b>826 707</b>

### 3.13. Прибыль на акцию

Базовая прибыль (убыток) на акцию отражает часть прибыли (убытка) отчетного периода, причитающейся акционерам-владельцам обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли (убытка) за год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

Наименование	2016	2015
Базовая прибыль (убыток) за отчетный период (тысяч рублей)	1 471 394	(214 017)
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)	0,001523	(0,000222)

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

За 2016 год решение о начислении и выплате дивидендов по акциям Общества не принималось.

### 3.14. Операции со связанными сторонами

#### 3.14.1 Головная организация и преобладающие общества

Общество контролируется публичным акционерным обществом «Дальневосточная энергетическая компания», которому принадлежит 100 % обыкновенных акций и входит в Группу РАО Энергетическая система Востока, состоящую из ПАО «РАО ЭС Востока» и его дочерних обществ. 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 <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/>

Связанными сторонами Общества также являются:

– лица, перечисленные в списке в ПАО «РАО ЭС Востока» по состоянию на 31.12.2015 г., включая изменения на текущую дату, размещенном на официальном сайте в ПАО «РАО ЭС Востока»:

<http://www.rao-esv.ru/shareholders-and-investors/disclosure-of-information/list-of-affiliated-persons/>

– лица, перечисленные в списке в ПАО «ДЭК» по состоянию на 31.12.2015 г., включая изменения на текущую дату, размещенном на официальном сайте в ПАО «ДЭК»:

[http://www.dvec.ru/stockholder/disclosure\\_documents/affiliated\\_persons/index.php?sp\\_hrase\\_id=61592](http://www.dvec.ru/stockholder/disclosure_documents/affiliated_persons/index.php?sp_hrase_id=61592)

#### 3.14.2 Выручка от реализации и прочие доходы от операций со связанными сторонами:

тыс. рублей

Наименование покупателя	2016	2015
Передача электроэнергии, в том числе	18 208 613	17 112 459
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	17 543 685	16 336 576
ПАО АК «Якутскэнерго»	664 928	775 883

<b>Доходы от технологического присоединения к сети, в том числе</b>	<b>726 125</b>	<b>143</b>
ПАО «РАО Энергетические системы Востока»	725 794	91
Бурейская ГЭС филиал ПАО «РусГидро»	277	-
<b>Доходы от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества, в том числе</b>	<b>4 145</b>	<b>3 909</b>
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	3 244	3 113
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	304	492
<b>Доходы от реализации и иного выбытия профильных основных фондов, в том числе</b>	<b>6 610</b>	<b>-</b>
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	6 610	-
<b>Доходы от реализации и иного выбытия НЗС, в том числе</b>	<b>6 111</b>	<b>-</b>
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	5 132	-
АО «Благовещенская ТЭЦ»	935	-
<b>Доходы от восстановления резерва по сомнительной дебиторской задолженности и прочих резервов, в том числе</b>	<b>125</b>	<b>26</b>
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	125	26
<b>Прочие доходы</b>	<b>17 499</b>	<b>5 658</b>
<b>Итого</b>	<b>18 969 228</b>	<b>17 122 195</b>

Передача электроэнергии осуществлялась Обществом в 2015 и 2016 годах связанным сторонам по тарифам, установленным региональными регулирующими органами.

**3.14.3 Себестоимость и прочие расходы по операциям со связанными сторонами:**

тыс. рублей

Наименование поставщика	2016	2015
<b>Покупка электроэнергии, необходимой для компенсации потерь, в том числе</b>	<b>3 720 360</b>	<b>3 540 816</b>
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	3 353 236	3 188 676
ПАО АК «Якутскэнерго»	367 124	352 140
<b>Покупная электроэнергия на хозяйственные нужды, в том числе</b>	<b>241 553</b>	<b>224 055</b>
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	228 231	212 615
ПАО АК «Якутскэнерго»	13 322	11 440
<b>Покупная теплоэнергия на хозяйственные нужды, в том числе</b>	<b>25 808</b>	<b>22 321</b>
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	25 590	22 140
АО «Теплоэнергосервис»	218	181
<b>Арендные платежи, в том числе</b>	<b>42 065</b>	<b>42 159</b>
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	1 123	1 124
ПАО «РАО Энергетические системы Востока»	40 568	40 924
<b>Расходы на консультационные услуги, в том числе</b>	<b>51 027</b>	<b>47 930</b>
ПАО «РАО Энергетические системы Востока»	48 133	46 595
ООО «Восток-Финанс»	1 930	482
ПАО «РусГидро»	964	853
<b>Расходы на приобретение объектов основных средств, в том числе</b>	<b>6 517</b>	<b>764</b>
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	280	-

АО «Дальэнерготехкомплект»	-	764
ПАО «РАО Энергетические системы Востока»	6 215	-
<b>Расходы на приобретение объектов незавершенного строительства, в том числе</b>	<b>66 714</b>	<b>195 989</b>
ПАО «РАО Энергетические системы Востока»	10 615	-
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	7 982	706
АО «Дальэнерготехкомплект»	-	195 283
АО «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»	46790	-
АО «РусГидро Снабжение»	1 327	-
<b>Расходы на приобретение МПЗ, в том числе</b>	<b>45</b>	<b>139 884</b>
АО «Дальэнерготехкомплект»	-	139 842
АО «Нерюнгриэнергоремонт»	45	42
<b>Прочие расходы</b>	<b>32 321</b>	<b>167 745</b>
<b>Итого</b>	<b>4 186 410</b>	<b>4 381 663</b>

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

#### 3.14.4 Дебиторская задолженность связанных сторон

тыс. рублей

Наименование дебитора	На 31.12.2016 года	На 31.12.2015 года	На 31.12.2014 года
<b>Передача электроэнергии, в том числе</b>	<b>1 138 486</b>	<b>1 003 938</b>	<b>1 629 755</b>
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	1 113 709	974 207	1 332 102
ПАО АК «Якутскэнерго»	24 777	29 731	44 133
<b>Аренда, в том числе</b>	<b>428</b>	<b>502</b>	<b>742</b>
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	351	369	680
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	23	79	24
<b>Прочие дебиторы</b>	<b>3 831</b>	<b>15 908</b>	<b>1 580</b>
<b>Итого</b>	<b>1 142 745</b>	<b>1 020 348</b>	<b>1 632 077</b>

#### 3.14.5 Кредиторская задолженность перед связанными сторонами

тыс. рублей

Наименование кредитора	На 31.12.2016 года	На 31.12.2015 года	На 31.12.2014 года
<b>Приобретение электроэнергии, необходимой для компенсации потерь, в том числе</b>	<b>348 357</b>	<b>298 150</b>	<b>422 708</b>
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	330 860	283 753	399 233
ПАО АК «Якутскэнерго»	17 497	14 397	23 475
<b>Аренда, в том числе</b>	<b>5 094</b>	<b>5 391</b>	<b>21 557</b>
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	1 292	1 366	21 557
ПАО «РАО Энергетические системы Востока»	3 797	4 024	-

Наименование кредитора	На 31.12.2016 года	На 31.12.2015 года	На 31.12.2014 года
Строительно-монтажные работы, в том числе	980	-	28 789
АО «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»	980	-	-
Расчеты, связанные с приобретением основных средств, в том числе	128 745	131 722	261 824
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	-	-	127 125
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	128 745	131 722	134 699
Авансы, полученные по технологическому присоединению к сети, в том числе	9 198	866 034	601 305
ПАО «РАО Энергетические системы Востока»	-	865 598	601 280
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	9 198	-	-
Приобретение электроэнергии на хозяйственные нужды, в том числе	8 000	6 728	8 392
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	7 388	6 290	7 822
ПАО АК «Якутскэнерго»	612	438	570
Прочая кредиторская задолженность	50 790	55 914	130 445
<b>Итого</b>	<b>551 164</b>	<b>1 363 939</b>	<b>1 475 020</b>

Информация по займам, полученным от связанных сторон, раскрыта в п. 3.8.2 настоящих Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности.

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

тыс. рублей

Наименование основного/дочернего/зависимого общества	Поступления		Платежи	
	2016	2015	2016	2015
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	19 872 087	19 012 452	3 351 752	3 553 599
ПАО АК «Якутскэнерго»	789 675	930 079	445 653	438 234
ПАО «РАО Энергетические системы Востока»	-	264 473	153 525	1 147 556
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	297 462	333 635	43 261	74 175
АО «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»	-	2 375	54 939	1 188
АО «Дальэнерготехкомплект»	170	-	-	400 570
АО Гидроремонт ВКК	-	-	-	1 454
ПАО «РусГидро»	5 024	2 350	2 543 128	765 733
Прочие контрагенты	2 663	1 330	6 573	1 565
<b>Итого</b>	<b>20 967 081</b>	<b>20 546 694</b>	<b>6 598 831</b>	<b>6 384 074</b>

Поступления и платежи по операциям со связанными сторонами (за исключением займов, предоставленных связанными сторонами) 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.

#### **3.14.7 Информация по операциям с основным управленческим персоналом**

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 2016 год составила 82 826 тыс. рублей (2015 г. – 84 622 тыс. рублей), в том числе членам Совета директоров – 1 511 тыс. рублей (2015 г. – 1 453 тыс. рублей).

#### **3.14.8. Информация по операциям с негосударственным пенсионным фондом**

В соответствии с законодательством РФ и отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации на 2009-2016 годы разработана Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества. Основной задачей негосударственного пенсионного обеспечения является оказание финансовой поддержки работникам Общества при выходе на пенсию. В 2016 году величина взносов Общества в Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики составила 60 148 тыс. рублей (в 2015 году – 57 413 тыс. рублей).

В свою очередь НПФ Электроэнергетики арендует имущество, принадлежащее Обществу. Арендные платежи за 2016 год составили 42 тыс. рублей (2015 г. – 39 тыс. рублей).

### **3.15. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы**

#### **3.15.1 Оценочные обязательства**

Информация об оценочных обязательствах приведена в разделе 6 Приложения к Пояснению к бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Обществом в финансовой отчетности за 2016 год отражены оценочные обязательства АО «ДРСК» по предстоящей оплате отпусков, оценочных обязательств по судебному решению, не вступившему в силу, или в отношении вероятного негативного результата судебного разбирательства и на покрытие иных предвиденных затрат.

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 31.12.2016 г. составила 1 463 тыс. рублей. Из предъявленных к Обществу исков, по сумме заявленных требований оказались иски: в сумме 189 тыс. рублей по взысканию неустойки по технологическому присоединению и 1 237 тыс. рублей по возмещению материального и морального ущерба физическим лицам.

У Общества существуют обязанности, явившиеся следствием прошлых событий ее хозяйственной жизни, вероятность исполнения которых оценивается как высокая. Оценочное обязательство на покрытие иных затрат в сумме 46 392 тыс. рублей возникло по договорам со смежными сетевыми организациями по разногласиям по причине применения двухставочного тарифа на услуги по передаче электроэнергии в сумме 42 132 тыс. рублей и 4 260 тыс. рублей - плата за негативное воздействие на окружающую среду.

Компания несет обязательства по пенсионным программам на территории Российской Федерации. Пенсионный план включает в себя ряд пособий, размер которых зависит от стажа работника, заработной платы в последние годы, предшествовавшие выходу на пенсию, заранее определенной фиксированной суммы или от сочетания этих факторов. Пособия индексируются в соответствии с ростом инфляции за исключением пенсий, выплачиваемых через НПФ, которые не индексируются с ростом инфляции на этапе выплат (все риски после выхода работников на пенсию несет НПФ).

Кроме инфляционного риска, пенсионные планы Компании также подвержены рискам смертности и рискам дожития.

Оценочные обязательства по пенсионным программам не формируются в связи с неопределенностью и высоким вероятностным характером определения итоговой суммы расхода, которую должно понести Общество. По мнению Общества величина оценочного обязательства не может быть обоснованно оценена на отчетную дату.

### *3.15.2 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.

Проведенная выездная налоговая проверка за 2011-2012 год (Решение № 11-67/49 от 27.11.2014 г.) существенных нарушений не выявила, выездная налоговая проверка за 2013-2015 годы (Решение № 12-36/52 от 29.09.2016) не окончена. Однако хозяйственная практика в Российской Федерации свидетельствует о том, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались и как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы.

По мнению руководства Общества, по состоянию на 31.12.2016 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.

### **3.16. Информация по сегментам**

Информация по сегментам не раскрывается, так как основным видом хозяйственной деятельности Общества является оказание услуг по передаче электрической энергии, что составляет 96,3% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют ни вместе, ни по отдельности отдельных отчетных сегментов.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

### **3.17. Информация о рисках хозяйственной деятельности**

Деятельность АО «ДРСК» связана с рядом рисков, которые при определенных обстоятельствах могут негативно сказаться на ее производственных и финансовых результатах.

Система управления рисками является одним из важных элементов системы управления и внутреннего контроля Общества, в рамках которой постоянно осуществляется контроль рискованной обстановки Общества и оценка качества деятельности компании по управлению рисками.

#### **3.17.1 Отраслевые риски**

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

#### **3.17.2 Страновые и региональные риски**

Деятельность Общества в настоящее время осуществляется в условиях экономического и 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.

#### **3.17.3 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 деловой репутации и финансового состояния контрагентов Общества на этапе заключения договора;
- 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 2016 году была проведена следующая работа:

- взаимодействие с органами государственного регулирования при перерегулировании тарифов в течение года в целях реализации Решения ФАС России по досудебному урегулированию споров. В целом по АО "ДРСК" НВВ на содержание увеличено на 1 451 846 тыс. рублей;
- 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.

**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 42% и внутрикорпоративных займов 58%. Процентная ставка по обслуживанию внешней и внутренней задолженности, в соответствии с условиями договоров, может быть изменена в одностороннем порядке. По внутрикорпоративному займу утверждена привязка привлеченных ресурсов к индикатору MosPrime. В связи с этим существенное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества оказывает изменение темпов

инфляции и ключевой ставки Банка России. 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.

#### **3.17.4 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.

Изменение валютного регулирования не может оказать влияния на деятельность Общества, так как деятельность Общества на внешнем рынке отсутствует.

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.

#### **3.17.5 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.

Обществом организовано своевременное и полное информирование представителей органов власти о границах ответственности. В период наступления аварийной ситуации в зоне Общества - информирование о действиях структурных подразделений во время восстановительных работ. Постоянное и плотное взаимодействие со средствами массовой информации, в частности, с главными редакторами, либо ответственными за выпуск.

### 3.18. События после отчетной даты

События после отчетной даты, оказывающие существенное влияние на деятельность и отчетность АО «ДРСК», отсутствуют.

Руководитель



Ю. А. Андренко

Главный бухгалтер



Е.А. Игнатова

02 марта 2017 г.



Приложение к Пояснению к бухгалтерской (финансовой) отчетности (тыс. руб.) за 2016 год

1. Нематериальные активы и НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период									
			На начало года		поступило	выбыло		убыток от обесценения	переоценка		На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		
Нематериальные активы - всего	5100	за 20 16 г.	-	( - )	11 025	( - )	( - )	( 303 )	-	-	11 025	( 303 )
	5110	за 20 15 г.	-	( - )	-	( - )	( - )	( - )	-	-	-	( - )
Результаты исследований и разработок - всего	5150	за 20 16 г.	2 874	( - )	-	( - )	( 1 341 )	-	-	-	1 333	( - )
	5150	за 20 15 г.	4 014	( - )	-	( - )	( 1 340 )	-	-	-	2 674	( - )

2. Основные средства  
2.1. Наличие и движение основных средств

Наименования показателей	Код	Год	I в начале периода				II в конце периода				на конец периода	
			первоначальная стоимость	наследственные амортизации	поступило	выбыло		число вложений в инвентаризацию	переоценка		первоначальная стоимость	наследственные амортизации
						первоначальная стоимость	наследственные амортизации		первоначальная стоимость	наследственные амортизации		
Основные средства (без учета доходных вложений и материальные ценности) - всего	5200	за 20 16 г.	39 266 088	( 14 945 926 )	2 767 297	( 39 169 )	30 109	( 2 047 235 )	1 395 120	605 511	43 360 347	( 17 538 463 )
в том числе:												
Основные средства (без учета доходных вложений и материальные ценности) - всего	5200	за 20 15 г.	38 650 291	( 12 869 905 )	2 635 472	( 19 664 )	14 041	( 2 080 062 )	-	-	38 266 099	( 14 915 926 )
в том числе:												
Здания	5201	за 20 16 г.	3 625 929	( 915 145 )	147 868	( 1 494 )	1 148	( 122 806 )	-	-	3 672 303	( 1 037 509 )
зданий	5201	за 20 15 г.	3 410 223	( 794 378 )	121 577	( 5 871 )	4 073	( 125 844 )	-	-	3 525 929	( 916 149 )
Земельные участки	5202	за 20 16 г.	51 112	( - )	7 552	( - )	-	( - )	-	-	68 664	( - )
земельных участков	5202	за 20 15 г.	60 658	( - )	454	( - )	-	( - )	-	-	51 112	( - )
Сооружения	5203	за 20 16 г.	21 735 593	( 8 465 824 )	1 658 529	( 9 010 )	4 874	( 1 082 820 )	1 358 120	605 511	24 744 805	( 10 129 391 )
сооружения	5203	за 20 15 г.	20 210 888	( 7 422 315 )	1 534 955	( 6 251 )	3 698	( 1 047 307 )	-	-	21 739 590	( 8 485 924 )
Машины и оборудование	5204	за 20 16 г.	12 910 154	( 4 935 781 )	853 459	( 24 403 )	20 603	( 781 734 )	-	-	13 739 210	( 5 566 812 )
машины и оборудование	5204	за 20 15 г.	12 009 941	( 4 160 811 )	905 884	( 5 671 )	4 485	( 778 435 )	-	-	12 910 154	( 4 835 781 )
Транспортные средства	5205	за 20 16 г.	987 298	( 567 912 )	94 006	( 3 327 )	3 152	( 104 824 )	-	-	1 077 977	( 569 584 )
транспортные средства	5205	за 20 15 г.	918 503	( 467 239 )	70 189	( 1 794 )	1 728	( 102 401 )	-	-	987 298	( 567 912 )
Амортизируемое нематериальное оборудование	5206	за 20 16 г.	39 835	( 28 084 )	5 903	( 270 )	289	( 4 917 )	-	-	45 463	( 32 732 )
амортизируемое оборудование	5206	за 20 15 г.	37 578	( 23 120 )	2 334	( 77 )	77	( 5 041 )	-	-	39 835	( 28 084 )
Прочие основные фонды	5207	за 20 16 г.	2 181	( 2 076 )	-	( 85 )	85	( 34 )	-	-	2 118	( 2 045 )
прочие основные фонды	5207	за 20 15 г.	2 102	( 2 042 )	79	( - )	-	( 34 )	-	-	2 181	( 2 076 )
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности	5220	за 20 16 г.	-	( - )	-	( - )	-	-	-	-	-	( - )
учтено в составе доходных вложений в материальные ценности	5221	за 20 15 г.	-	( - )	-	( - )	-	-	-	-	-	( - )

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На 01.01.	Изменения за период			На 31.12.
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость НДС	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств в том числе:	5240	за 20 15 г.	2 376 047	( 48 382 )	( 2 760 048 )	2 486 226	
	5250	за 20 15 г.	2 311 244	( 267 )	( 2 623 917 )	2 378 047	
Незавершенное строительство	5241	за 2016 г.	2 305 390	( 48 382 )	( 2 019 927 )	2 414 782	
Незавершенное строительство	5251	за 2015 г.	2 273 779	( 7 )	( 2 112 530 )	2 305 390	
Приобретение основных средств	5242	за 2016 г.	-	( - )	( 189 073 )	-	
Приобретение основных средств	5262	за 2015 г.	-	( - )	( 120 692 )	-	
Оборудование к установке	5243	за 2016 г.	70 657	( - )	( 551 048 )	51 444	
Оборудование к установке	5253	за 2015 г.	37 465	( 260 )	( 390 695 )	70 657	

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

Наименование показателя	Код	за 20 15 г.	за 20 15 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции	5260	1 019 128	1 039 767
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации	5270	8 106	3 279

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 16 г.	На 31 декабря 20 15 г.	На 31 декабря 20 14 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	-	-	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	8 839 703	8 950 426	6 650 026
в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	1 288 982	1 611 774	1 130 981
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-

3. Запасы  
3.1. Наличие и движение запасов

Наименование показатели	код	Период	На начало года	Изменения за период		На конец года
				поступления и затраты	збыло (себестоимость)	
Запасы - всего в том числе	5400	за 2016 год	467 218	832 910	869 180	430 948
	5420	за 2015 год	457 265	891 495	881 542	467 218
сырье и материалы	5401	за 2016 год	290 953	378 984	423 955	245 982
	5421	за 2015 год	278 585	436 616	424 248	290 953
запасные части	5402	за 2016 год	11 133	53 364	54 777	9 720
	5422	за 2015 год	11 532	51 263	51 662	11 133
спец.оснастка и спец.одежда	5403	за 2016 год	83 443	65 785	58 934	90 294
	5423	за 2015 год	57 233	79 061	52 851	83 443
прочие материалы	5404	за 2016 год	45 193	288 667	277 256	56 604
	5424	за 2015 год	72 480	274 473	301 760	45 193
готовая продукция и товары для перепродажи	5406	за 2016 год	302	30 598	30 605	295
	5426	за 2015 год	356	24 844	24 898	302
расходы будущих периодов	5407	за 2016 год	36 194	15 512	23 653	28 053
	5427	за 2015 год	37 079	25 238	26 123	36 194

4. Дебиторская задолженность  
4.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

1	2	3		4					5					6					
		на начало года	на конец года	в результате операций (сумма долга по срокам исполнения)	в результате признания резерва														
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2016 год	44 251	3 111 452	3 111 452	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2015 год	118 151	550	550	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прекращены и списаны	за 2016 год	2 088	1 465	1 465	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2015 год	604	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
созданы в течение	за 2016 год	37 273	3 109 987	3 109 987	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2015 год	110 655	550	550	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
аро-за дебит. задолженность	за 2016 год	6 887	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2015 год	6 887	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2016 год	2 275 747	35 717 519	35 717 519	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2015 год	2 828 212	32 148 664	32 148 664	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
покупателям и заказчикам	за 2016 год	2 021 256	33 976 818	33 976 818	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2015 год	2 652 052	31 131 884	31 131 884	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	за 2016 год	91 022	1 538 942	1 538 942	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2015 год	101 161	1 225 972	1 225 972	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая дебиторская задолженность	за 2016 год	155 469	201 749	201 749	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2015 год	74 979	410 120	410 120	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	за 2016 год	2 319 998	38 828 971	38 828 971	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	за 2015 год	2 946 363	32 149 214	32 149 214	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4.2. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность	Остаток на конец периода
			поступления в результате хозяйственных операций (сумма долга по среднему операционной)	применения процентов, штрафов и иные начисления	погашение	выбыло списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2016 год	344 729	4 011 788	-	( 40 799 )	( 221 370 )	4 094 348	
	за 2015 год	393 204	181 876	-	( 154 828 )	( 75 523 )	344 729	
краткосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2016 год	129 745	-	-	-	( 2 976 )	125 769	
	за 2015 год	233 427	-	-	( 101 700 )	( 2 977 )	129 745	
прочая кредиторская задолженность	за 2016 год	215 984	4 011 788	-	( 40 799 )	( 218 394 )	3 968 579	
	за 2015 год	159 782	181 876	-	( 53 128 )	( 72 546 )	215 984	
краткосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2016 год	3 734 411	36 459 843	-	( 35 406 578 )	( 5 418 )	221 370	
	за 2015 год	4 273 309	31 932 037	-	( 32 542 288 )	( 4 160 )	3 734 411	
поставщики и подрядчики	за 2016 год	1 409 758	18 767 114	-	( 19 063 916 )	( 120 )	2 976	
	за 2015 год	2 330 698	17 683 500	-	( 18 607 417 )	( 2 977 )	1 409 758	
задолженность перед персоналом по оплате труда	за 2016 год	352 553	5 612 945	-	( 5 708 601 )	-	256 941	
	за 2015 год	277 345	5 595 240	-	( 5 519 992 )	-	352 553	
задолженность перед по налогам и сборам	за 2016 год	558 760	7 738 771	-	( 7 109 365 )	-	1 188 166	
	за 2015 год	385 574	5 925 678	-	( 5 722 459 )	( 33 )	558 760	
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	за 2016 год	117 474	1 634 215	-	( 1 649 184 )	-	102 505	
	за 2015 год	89 019	1 543 306	-	( 1 514 851 )	-	117 474	
прочая кредиторская задолженность	за 2016 год	1 295 826	2 706 794	-	( 1 875 512 )	( 5 298 )	2 340 204	
	за 2015 год	1 220 673	1 184 303	-	( 1 177 569 )	( 4 127 )	1 295 826	
Итого	за 2016 год	4 079 140	40 471 631	-	( 35 447 377 )	( 5 418 )	9 097 976	
	за 2015 год	4 666 533	31 113 903	-	( 32 687 116 )	( 4 160 )	4 079 140	

4.3. Заемные средства

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
			получения		погашение	спасание на финансовый результат	перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность	
			в результате юрисдикционных операций (сумма долга по сделке операции)	применяющиеся проценты				
<b>Долгосрочные обязательства</b>								
заемные средства - всего	за 2016 год	5 768 000	2 985 000	-	-	-	922 000	7 831 000
	за 2015 год	6 725 207	745 000	30 596	125 503	-	1 607 300	5 768 000
кредиты банков	за 2015 год	745 000	2 985 000	-	-	-	745 000	2 985 000
	за 2015 год	-	745 000	-	-	-	-	745 000
займы	за 2016 год	5 023 000	-	-	-	-	177 000	4 846 000
	за 2015 год	6 725 207	-	30 596	125 503	-	1 607 300	5 023 000
<b>Краткосрочные обязательства</b>								
заемные средства - всего	за 2016 год	3 338 530	369 322	1 001 436	4 563 086	-	922 000	968 202
	за 2015 год	2 350 376	3 235 288	1 286 659	5 041 093	-	3 607 300	3 338 530
кредиты банков	за 2016 год	1 383 093	369 322	304 252	2 121 095	-	-	700 572
	за 2015 год	1 324 873	2 688 870	617 184	2 541 991	-	177 500	1 383 093
займы	за 2016 год	1 955 437	-	1 607 300	3 442 455	-	-	287 630
	за 2015 год	1 125 503	-	1 017 789	3 442 455	-	1 607 300	1 955 437

5. Затраты на признание

Наименование показателя	Код	за 2016 г.		за 2015 г.	
		5610	5620	5610	5620
Материальные затраты	5610	4 571 781	4 542 361	5 176 155	5 161 890
Расходы на оплату труда	5620	1 452 239	1 432 069	2 048 602	2 054 787
Отчисления социальные взносы	5610	17 310 070	11 550 845	25 479 227	24 761 972
Амортизация	5660	-	-	-	-
Прочие затраты	5650	-	-	-	-
<b>Итого по элементам</b>	<b>5600</b>	<b>25 479 227</b>	<b>24 761 972</b>	<b>25 479 227</b>	<b>24 761 972</b>



## **ПРИЛОЖЕНИЕ 2.**

### **ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА ОБЩЕСТВА**



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

АО «БДО Юникон»  
 Россия, 117587, Москва,  
 Варшавское шоссе,  
 д. 125, стр. 1, секция 11

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

### Акционеру акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

#### Аудируемое лицо

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

Зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 1 по Амурской области 22 декабря 2005 года за основным государственным регистрационным номером 1052800111308.

Место нахождения: 675000, Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, дом 28.

#### Аудитор

Акционерное общество «БДО Юникон» (АО «БДО Юникон»)

Зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Место нахождения: 117587, Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11.

АО «БДО Юникон» является членом профессионального аудиторского объединения саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация), основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 11603059593.

Аудиторское заключение уполномочен подписывать старший партнер Балякин Андрей Борисович на основании доверенности от 01.01.2016 № 3-01/2016-БДО.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «ДРСК» за 2016 год в следующем составе:

- бухгалтерский баланс на 31.12.2016;
- отчет о финансовых результатах за 2016 год;
- приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
  - отчет об изменениях капитала за 2016 год;
  - отчет о движении денежных средств за 2016 год;
  - пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год.

#### Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство АО «ДРСК» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

**Ответственность аудитора**

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

**Мнение**

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «ДРСК» по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

**Прочие сведения**

Бухгалтерская (финансовая) отчетность за период с 1 января по 31 декабря 2015 года включительно была проверена другим аудитором, заключение которого от 10.03.2016 выражало немодифицированное мнение о данной отчетности.

АО «БДО Юникон»

Старший партнер

2 марта 2017 года

Всего сброшюровано 54 листов.

А.Б. Балякин



## **ПРИЛОЖЕНИЕ 3.**

### **ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ**

Общему собранию  
акционеров  
АО «Дальневосточная  
распределительная сетевая  
компания»

**Заключение Ревизионной комиссии  
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности  
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»  
за 2016 год**

г. Благовещенск

«09» марта 2017 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 30.01.2017 года № 4) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (далее также - Общество) за период с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

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 2016 год не содержит существенных искажений.

В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

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

По нашему мнению, отчетность Общества за 2016 год отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2016 года по 31.12.2016 года включительно.

Утверждено Протоколом Ревизионной комиссии от 09.03.2017 года № 5.

Председатель Ревизионной комиссии  
АО «ДРСК»

А. А. Кочанов

Член Ревизионной комиссии  
АО «ДРСК»

В.П. Белокриницкий

Член Ревизионной комиссии  
АО «ДРСК»

С.В. Салтымаков

Член Ревизионной комиссии  
АО «ДРСК»

А.А. Сидоренко

Член ревизионной комиссии  
АО «ДРСК»

А. С. Шариков

## **ПРИЛОЖЕНИЕ 4.**

### **СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В 2015-2016 КОРПОРАТИВНОМ ГОДУ**

**Состав Совета директоров АО «ДРСК»  
с 25.06.2015 по 22.06.2016**  
(избран 23.06.2015, протокол №242 Совета директоров ПАО «ДЭК» от  
25.06.2015 года, выполняющего функции ГОСА АО «ДРСК»)

№	Ф.И.О.	Должность
1	Андреевко Юрий Андреевич	Генеральный директор АО «ДРСК»
2	Андрейченко Юрий Александрович	Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ПАО «РАО ЭС Востока»
3	Емельяненко Денис Валерьевич	Заместитель начальника Юридического департамента – начальник отдела управления правовыми рисками ПАО «РАО ЭС Востока»
4	Тюрина Елена Юрьевна	Член Правления, Первый заместитель генерального директора ПАО «ДЭК» по экономике и финансам
5	Колмогорова Елена Владимировна	Начальник департамента экономики ПАО «РАО ЭС Востока»
6	Кораблев Артем Сергеевич	Начальник Департамента финансовой политики ПАО «РАО ЭС Востока»
7	Линецкий Станислав Владимирович	Заместитель Генерального директора по корпоративному и правовому обеспечению ПАО «РАО ЭС Востока»
8	Морозов Олег Андреевич	Заместитель начальника Департамента розничного рынка ПАО «РАО ЭС Востока»
9	Трефилов Дмитрий Сергеевич	Начальник Департамента собственности ПАО «РАО ЭС Востока»
10	Холодова Жанна Геннадьевна	Руководитель Дирекции тарифообразования ПАО «РАО ЭС Востока»
11	Янко Константин Иванович	Начальник департамента технической политики ПАО «РАО ЭС Востока»
12	Меньших Михаил Александрович	Заместитель начальника департамента экономической безопасности ПАО «РАО ЭС Востока»
13	Рукина Надежда Валерьевна	Начальник департамента общественных коммуникаций ПАО «РАО ЭС Востока»

**Состав Совета директоров АО «ДРСК»  
с 23.06.2016 по 30.09.2016  
(избран 22.06.2016, протокол № 268 Совета директоров ПАО «ДЭК» от  
22.06.2016 года, выполняющего функции ГОСА АО «ДРСК»)**

№ п/п	Ф.И.О.	Должность
1	Янко Константин Иванович	Начальник департамента технической политики ПАО «РАО ЭС Востока»
2	Андрееенко Юрий Андреевич	Генеральный директор АО «ДРСК»
3	Андрейченко Юрий Александрович	Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ПАО «РАО ЭС Востока»
4	Емельяненко Денис Валерьевич	Заместитель начальника юридического департамента – начальник отдела управления правовыми рисками ПАО «РАО ЭС Востока»
5	Ефремов Александр Сергеевич	член Правления, заместитель генерального директора по правовому и корпоративному управлению ПАО «ДЭК»
6	Колмогорова Елена Владимировна	Начальник департамента экономики ПАО «РАО ЭС Востока»
7	Кораблев Артем Сергеевич	Начальник департамента финансовой политики ПАО «РАО ЭС Востока»
8	Линецкий Станислав Владимирович	Заместитель генерального директора по корпоративному и правовому обеспечению ПАО «РАО ЭС Востока»
9	Меньших Михаил Александрович	Заместитель начальника департамента экономической безопасности ПАО «РАО ЭС Востока»
10	Морозов Олег Андреевич	Заместитель начальника департамента розничного рынка ПАО «РАО ЭС Востока»
11	Рукина Надежда Валерьевна	Начальник департамента общественных коммуникаций ПАО «РАО ЭС Востока»
12	Трефилов Дмитрий Сергеевич	Начальник департамента собственности ПАО «РАО ЭС Востока»
13	Холодова Жанна Геннадьевна	Руководитель дирекции тарифообразования ПАО «РАО ЭС Востока»

**Состав Совета директоров АО «ДРСК»  
с 30.09.2016 по 31.12.2016**  
(избран 30.09.2016, протокол № 274 Совета директоров ПАО «ДЭК» от  
30.09.2016 года, выполняющего функции ВОСА АО «ДРСК»)

№ п/п	Ф.И.О.	Должность
1	Янко Константин Иванович	Начальник департамента технической политики ПАО «РАО ЭС Востока»
2	Андрееенко Юрий Андреевич	Генеральный директор АО «ДРСК»
3	Андрейченко Юрий Александрович	Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ПАО «РАО ЭС Востока»
4	Емельяненко Денис Валерьевич	Заместитель начальника юридического департамента – начальник отдела управления правовыми рисками ПАО «РАО ЭС Востока»
5	Ефремов Александр Сергеевич	член Правления, заместитель генерального директора по правовому и корпоративному управлению ПАО «ДЭК»
6	Колмогорова Елена Владимировна	Начальник департамента экономики ПАО «РАО ЭС Востока»
7	Кораблев Артем Сергеевич	Начальник департамента финансовой политики ПАО «РАО ЭС Востока»
8	Линецкий Станислав Владимирович	Заместитель генерального директора по корпоративному и правовому обеспечению ПАО «РАО ЭС Востока»
9	Меньших Михаил Александрович	Заместитель начальника департамента экономической безопасности ПАО «РАО ЭС Востока»
10	Рукина Надежда Валерьевна	Начальник департамента общественных коммуникаций ПАО «РАО ЭС Востока»
11	Трефилов Дмитрий Сергеевич	Начальник департамента собственности ПАО «РАО ЭС Востока»
12	Холодова Жанна Геннадьевна	Руководитель дирекции тарифообразования ПАО «РАО ЭС Востока»
13	Васильев Сергей Вячеславович	Советник 2 категории Генерального директора ПАО «РАО ЭС Востока»