



Зажигаем огни на Востоке

Годовой отчёт 2015

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Утвержден годовым Общим
собранием акционеров АО «ДРСК»
22.06.2016 года
(протокол №268 от 24.06.2016)

Предварительно утвержден
Советом директоров АО «ДРСК»
Протокол № 6 от 6 мая 2016 г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ за 2015 год

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

**Генеральный директор
АО «ДРСК»**



Ю. А. Андреев

ОГЛАВЛЕНИЕ

РАЗДЕЛ 1. ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА К АКЦИОНЕРАМ.....	6
РАЗДЕЛ 2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ	8
2.1. Краткая история Общества, справка об Обществе на текущий момент	8
2.2. Организационная структура Общества, включающая сведения о филиалах....	9
2.3. Информация об основных видах деятельности Общества	10
2.4. Обзор основных событий в отчетном периоде, повлиявших на развитие Общества	12
2.5. Краткий обзор основных рынков, на которых Общество осуществляет свою деятельность.....	13
2.6. Описание конкурентного окружения Общества и связанные с этим факторы риска	13
2.7. Информация об основных клиентах (группах клиентов) компании, принципах работы с ними (клиентская политика)	13
РАЗДЕЛ 3. ПРИОРИТЕТНЫЕ ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ..	15
РАЗДЕЛ 4. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ.....	17
РАЗДЕЛ 5. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ.....	19
5.1. Описание структуры органов управления и контроля Общества.....	19
5.2. Общее собрание акционеров	19
5.3. Совет директоров	21
5.4. Комитеты Совета директоров.....	27
5.5. Единоличный исполнительный орган.....	29
5.6. Политика вознаграждения органов управления	30
5.7. Ревизионная комиссия.....	30
5.8. Внутренний аудиты	31
5.9. Информация о совершении Обществом крупных сделок и сделках с заинтересованностью в отчетном периоде	32
5.10. Информация о регистраторе Общества, а также о трансфер-агентах регистратора Общества.....	33
5.11. Соблюдение принципов корпоративного управления	34
РАЗДЕЛ 6. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	35
6.1. Управление состоянием основных фондов.....	35
6.2. Передача и распределение электрической энергии	36
РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	39
7.1. Исполнение инвестиционной программы по освоению и финансированию	39

7.2. Данные о вводах основных фондов в течение года	41
7.3. Источники финансирования инвестиций отчетного года, с подробной расшифровкой привлеченных и собственных средств	41
7.4. Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу	42
7.5. Достигнутый эффект от реализованных за последние три года инвестиционных мероприятий	46
7.6. Основные инвестиционные проекты отчетного года	47
РАЗДЕЛ 8. ДОЛЯ РЫНКА, МАРКЕТИНГ И ПРОДАЖИ.....	49
8.1. Тенденции основных рынков, макро- и микроэкономические изменения	49
8.2. Обзор конкурентного окружения Общества и изменений доли рынка, контролируемой Обществом.....	49
8.3. Текущие показатели продаж в натуральном и денежном выражении.....	50
8.4. Текущая информация о продукции и ценах.....	51
РАЗДЕЛ 9. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ И ОПЕРАЦИОННЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ НА ОСНОВЕ ДАННЫХ РСБУ	56
9.1. Анализ факторов, обусловивших возникновение расхождений в плановых и фактических результатах	56
9.2. Описание методов и политики бухгалтерского учета, принятых в Обществе..	60
9.3. Данные выручки от реализации и изменения динамики выручки по ее основным сегментам	62
9.4. Структура себестоимости	64
9.5. Анализ прибыли от основной деятельности с разбивкой по видам продукции или сегментам рынка, EBITA прибыли до налогообложения, чистой прибыли, налоге на прибыль и прибыли в расчете на одну акцию	67
9.6. Анализ финансового состояния Общества.....	69
9.7. Анализ ликвидности Общества и источников дополнительного финансирования текущей и долгосрочной деятельности	75
9.8. Показатели эффективности, включая рентабельность EBITA, чистая рентабельность, ROE	76
РАЗДЕЛ 10. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ И ОПЕРАЦИОННЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ НА ОСНОВЕ ДАННЫХ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО	79
РАЗДЕЛ 11. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА	87
11.1. Принципы и методы расчета дивидендов.....	87
11.2. Информация о выплаченных дивидендах или о причинах невыплаты	87
11.3. Распределение чистой прибыли по направлениям использования	88
11.4. Распределение прибыли на дивиденды на 1 акцию в соответствии с решением общего собрания акционеров, включая плановое распределение чистой прибыли отчетного года на дивиденды	88
РАЗДЕЛ 12. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ.....	89

РАЗДЕЛ 13. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	93
13.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности.....	93
13.2. Описание применяемых способов закупок и условий их выбора	94
13.3. Описание применения электронной коммерции	94
13.4. Порядок формирования и реализация годовой комплексной программы закупок.....	94
13.5. Годовая отчетность исполнительного органа о закупочной деятельности по видам деятельности и по способам закупок.....	95
13.6. Информация об основных показателях ГКПЗ, сформированной на 2016 год	96
РАЗДЕЛ 14. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО	98
14.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества	98
14.2. Информация о динамике численности персонала за последние три года	98
14.3. Информация о структуре работников Общества	99
14.4. О развитии персонала.....	100
14.5. О затратах на оплату труда работников	103
14.6. О социальной политике.....	104
14.7. О социальном партнерстве.....	107
РАЗДЕЛ 15. ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА.....	108
РАЗДЕЛ 16. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....	113
РАЗДЕЛ 17. УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ.....	119
РАЗДЕЛ 18. ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ОБЩЕСТВА.....	120
РАЗДЕЛ 19. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПРИМЕЧАНИЯ И КОММЕНТАРИИ	120
РАЗДЕЛ 20. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ....	121
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА ОБЩЕСТВА.....	122
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА	176
ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА, ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ.....	179

ГЛОССАРИЙ

- АИИС КУЭ** автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии
- АСДУ** автоматизированная система диспетчерского управления
- ВЗО** дочерние и зависимые общества по отношению к дочернему и зависимому обществу
- ВЛ** воздушная линия
- ВЧ** высокочастотная связь
- ГКПЗ** годовая комплексная программа закупок
- ДЗО** дочерние и зависимые 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»
- Холдинг «РАО ЭС Востока»** Публичное акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока» и его ДЗО (ВЗО)
- 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 (служба) менеджмента качества
- СУП** система управления персоналом
- ТП** трансформаторный пункт
- ТПиР** техническое перевооружение и реконструкция
- ТУ** технические условия
- ФОТ** Фонд оплаты труда
- ФАС** Федеральная антимонопольная служба Российской Федерации
- ЭС** электрические сети

РАЗДЕЛ 1. 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. Андренко

В 2015 году нашей компании исполнилось десять лет. Это первый юбилей АО «ДРСК».

Сегодня усилия Правительства РФ, направленные на развитие Дальнего Востока России, демонстрируют сосредоточение экономических интересов по развитию логистических проектов, территорий опережающего развития, сельскохозяйственных, золотодобывающих и промышленных кластеров. Важно учитывать, что развитие Дальнего Востока и освоение рынков АТР возможно только при опережающем развитии энергетики.

Исходя из масштабных государственных задач, в отчетном году Советом директоров и руководством Компании повышенное внимание уделялось не только вопросам текущего финансового состояния и выполнению производственных программ. Работа также велась и по координации усилий всех участников энергетического рынка для оптимизации схем, сроков и объема затрат на строительство энергомоцностей.

Несмотря на сложное финансовое положение в течение всего года, менеджмент АО «ДРСК» не снижал темпов выполнения взятых на себя обязательств по реализации инвестиционной и ремонтной программ. Наши филиалы строили электросети для подключения коммерческих и промышленных объектов, объектов массового и индивидуального жилищного строительства, инфраструктуру для социальных проектов, реализуемых администрациями регионов.

В результате реализации проектов по реконструкции, техническому перевооружению и новому строительству в 2015 году Компанией было введено в эксплуатацию 545 км линий электропередачи (198% от плана) и 68,1 МВА трансформаторной мощности (189% от плана). Перевыполнение плана связано с вводом основных средств по мероприятиям технологического присоединения потребителей, выполненным в соответствии с фактически потупившими заявками на присоединение к сетям АО «ДРСК». Объем капитальных вложений в электросетевую комплекс Компании составил 2 661 млн. рублей.

Приоритетным проектом инвестиционной программы Общества в 2015 году являлось строительство кабельных линий 110 кВ «1Р» - «ТЭЦ Восточная», «2Р» - «ТЭЦ Восточная», «СИ» - «ТЭЦ Восточная» и «2Р-СИ-Зеленый угол» (опора № 9) - ТЭЦ Восточная» (объем инвестиций в 2015 году составил 165,9 млн. руб.) Инвестиционный проект реализуется в связи со строительством на территории Приморского края ГТУ ТЭЦ «Восточная» (проект ПАО «РАО ЭС Востока») и необходимостью присоединения данного энергообъекта к сетям АО «ДРСК». На 2016 год запланирован ввод данного объекта в эксплуатацию.

Необходимо также отметить увеличение количества масштабных проектов, реализуемых на территории дальневосточного региона, электроснабжение которых осуществляется от сетей АО «ДРСК», это: газоперерабатывающий завод в г. Свободном, Амурский нефтеперерабатывающий завод в п. Березовка, ряд объектов газо-транспортной системы «Сила Сибири» в Амурской области и Республике Саха (Якутия), ТЭСЭР «Михайловский» в Приморском крае, завод по сборке автомобилей и центр судоремонта в г. Владивостоке.

Для АО «ДРСК» отчетный год оказался рекордным по числу желающих стать новыми потребителями электрической энергии. Компанией заключено более 13 тысяч договоров на технологическое присоединение и подписано около 12 тысяч актов технологического присоединения на Дальнем Востоке. За такими результатами стоит не только большая организационная работа внутри Компании, исполнение мероприятий по повышению клиентоориентированности, но и эффективное взаимодействие с представителями власти всех субъектов ДФО, на территории которых осуществляет свою деятельность наша Компания.

В отчетном году Правлением ПАО «РАО ЭС Востока» и Советом директоров АО «ДРСК» принят ряд документов в области организации мер по противодействию коррупции и урегулированию конфликта интересов. В Обществе всегда стремились к поддержанию безупречной деловой репутации. Основные элементы работы в части антикоррупционной деятельности, проводимой в нашей компании, включают меры профилактики и противодействия коррупции, меры по недопущению (пресечению) совершения противоправных действий.

В целях снижения негативного воздействия рисков на свою деятельность Общество в 2015 году присоединилось к корпоративной системе управления рисками Холдинга «РАО ЭС Востока». Решением Совета директоров Общества (протокол №15 от 19.10.2015) утверждена Политика в области внутреннего контроля и управления рисками АО «ДРСК», соответствующая международным стандартам риск-менеджмента ISO 31000 и ISO 31010.

В 2015 году в АО «ДРСК» с успехом прошел сертификационный аудит интегрированной системы менеджмента (ИСМ) на соответствие требованиям международным стандартам ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007. Ведущие аудиторы Бюро Веритас Сертификейшн Русь, независимой организации по сертификации интегрированной системы менеджмента, высоко оценили соответствие ИСМ в Обществе требованиям международных стандартов. При проведении сертификационного аудита экспертами не выявлено ни одного несоответствия и ни одного существенного замечания. Компанией получены сертификаты соответствия интегрированной системы менеджмента требованиям ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007.

Несмотря на резкий рост цен на материалы и технологическое оборудование, а также высокие процентные ставки по привлекаемым кредитам и займам, Компании удалось улучшить финансовый результат в 2015 году и снизить плановый убыток на 84 млн. руб. или 28,2%. Более того в 2015 году за счет реализации антикризисных мероприятий Обществом была проведена оптимизация операционных расходов. Установленные Советом директоров годовые и квартальные КПЭ Общества в 2015 году выполнены.

Руководствуясь принципами ответственности, профессионализма и взаимного доверия в выстраивании отношений внутри коллектива нашей Компании, а также во взаимодействии с потребителями, партнерами, акционерами, потенциальными инвесторами, другими заинтересованными сторонами, мы сможем обеспечить успешное и устойчивое развитие Общества в долгосрочной перспективе.

АО «ДРСК» с оптимизмом смотрит в будущее. Позади десять лет успешного развития, которые проверили нашу Компанию на прочность, а впереди – большая работа в области развития электрических сетей Дальнего Востока. Мы делаем все, чтобы улучшить условия работы и повысить квалификацию наших сотрудников, и чувствуем их ответную поддержку. Мы благодарим наших акционеров, партнеров и сотрудников компании за вклад в развитие Общества и приложим все усилия, чтобы выполнить наши планы в будущем.

**Председатель
Совета директоров АО «ДРСК»**

К.И. Янко

Генеральный директор АО «ДРСК»

Ю.А. Андреев

РАЗДЕЛ 2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

2.1. 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

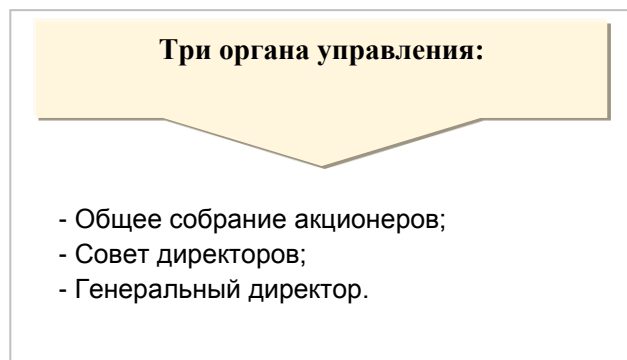
В настоящее время АО «ДРСК» является 100% дочерним обществом Публичного акционерного общества «Дальневосточная энергетическая компания» (ПАО «ДЭК») (г. Владивосток), входит в Холдинг «РАО ЭС Востока» (г. Хабаровск) и является компанией Группы «РусГидро».

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.

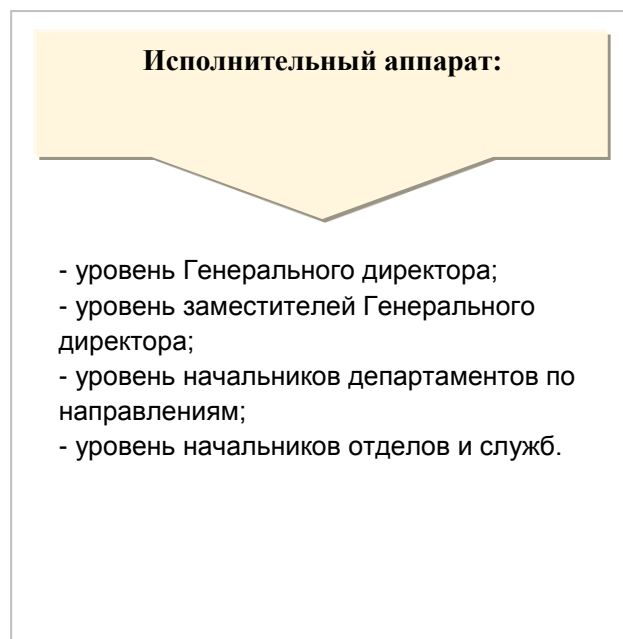
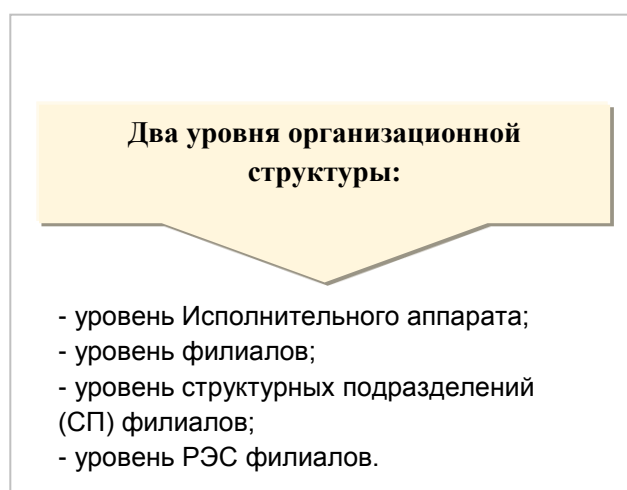
В обслуживании компании на конец отчетного периода находилось 57 тысяч километров линий электропередач напряжением 0,4 - 110 кВ и 710 подстанций.

Головной офис Общества расположен в г. Благовещенске Амурской области

2.2. Организационная структура Общества, включая сведения о филиалах



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



Перечень филиалов АО "ДРСК":

№	Наименование	Место нахождения
1	Амурские электрические сети	675003, г. Благовещенск, ул. Театральная, 179
2	Приморские электрические сети	690080, г. Владивосток, ул. Командорская, 13-а
3	Хабаровские электрические сети	680009, г. Хабаровск, ул. Промышленная, 13
4	Электрические сети Еврейской автономной области	679016, ЕАО, г. Биробиджан, ул. Черноморская, 6
5	Южно-Якутские электрические сети	678900, республика Саха (Якутия), г. Алдан, ул. Линейная, 4.

Основными блоками организационной структуры исполнительного аппарата Общества являются следующие блоки:

- Корпоративное управление
- Управление СМК
- Управление СЭМ
- Управление СМОЗиОБТ
- Управление финансами
- Экономическое управление
- Передача электроэнергии
- 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.

2.3. 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;
- выполнение функций гарантирующего поставщика на основании решений уполномоченных органов;
- 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;
- 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);
- 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;
- 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 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, локализации и прочих целей;
- деятельность по обращению с опасными отходами;
- деятельность по предупреждению и тушению пожаров;
- 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;
- 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, внутризоновой и междугородной 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;
- 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);
- иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

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

В 2015 году компания получила сертификат соответствия интегрированной системы менеджмента (ИСМ) требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007.

Ведущие аудиторы ЗАО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь», независимой организации по сертификации ИСМ отметили лидерство высшего руководства в вопросах внедрения, поддержания и улучшения ИСМ, высокий уровень командной работы, высокий профессиональный уровень сотрудников. Аудиторы также подчеркнули заинтересованность персонала во внедрении и развитии ИСМ, результативное внедрение процессной модели, а также тесное взаимодействие с потребителями и индивидуальный подход к проблемам и требованиям потребителей. Главным принципом, который был определен генеральным директором ДРСК Юрием Андреенком, стало повышение эффективности работы компании за счет настройки бизнес-процессов и оптимизации всего документационного сопровождения.

В апреле 2015 года филиал ДРСК «Приморские электрические сети» завершил строительство ЛЭП 10 кВ «Сокольчи-Глазковка» в Лазовском районе Приморского края протяженностью порядка 15 километров. Модернизация системы электроснабжения велась в рамках инвестиционной программы филиала, затраты на ее реализацию составили порядка 30 млн. руб. Строительство новой ЛЭП позволило подключить жителей села Глазковка к централизованному электроснабжению. Электроснабжение населенного пункта с населением около 150 человек осуществлялось от дизельного генератора, что было не только экономически невыгодно, но и не позволяло осуществлять энергоснабжение в полном объеме - электроэнергия подавалась жителям села ограниченно по несколько часов в сутки. Село Глазковка стало последним населенным пунктом в Лазовском районе, в котором закрыт вопрос по обеспечению бесперебойного электроснабжения.

В отчетном году компания завершила работы по строительству новой одноцепной линии электропередачи классом напряжения 35 кВ в Алданском районе Якутии. Новая линия позволяет расширить производство одному из крупнейших золотодобывающих предприятий республики – ПАО «Селигдар», кроме того, возможно в перспективе подключение новых потребителей.

Работы по проектированию и строительству ЛЭП начались в сентябре 2014 года. В дальнейшем возведенный объект электроэнергетики планируется подключить к подстанции «Томмот». В ходе реализации новой воздушной линии протяженностью 14 километров энергетиками установлено 43 промежуточных и 10 анкерных опор.

С 1 июля 2015 года филиал ДРСК «Приморские электрические сети» принял в эксплуатацию энергообъекты 0,4-10 кВ на острове Русский. Теперь в зону ответственности приморского филиала компании входит более 90% объектов электросетевой инфраструктуры острова, построенной в рамках подготовки к саммиту АТЭС. Согласно распоряжению Правительства РФ №712-р сетевое имущество было передано в управление «Дальневосточной распределительной сетевой компании» на правах долгосрочной аренды.

На обслуживание приморского филиала ДРСК перешли 35 трансформаторных подстанций и более 55 км линий электропередачи. Кроме того, сетевой компании были переданы в оперативное управление около 1000 единиц сетевого оборудования, в том числе две подстанции 35 кВ – «Океанариум» и «Коммунальная».

ДРСК обеспечила надежное электроснабжение Восточного экономического форума, который прошел с 3 по 5 сентября во Владивостоке на острове Русский. В рамках подготовки электросетевых объектов специалисты филиала «Приморские электрические сети» АО «ДРСК» провели осмотры оборудования, обеспечивающего энергоснабжение зданий ДВФУ.

Также в 2015 году в компании была усилена работа по устранению незаконных объектов в охранных зонах ЛЭП по всем филиалам компании, находящимся в пяти регионах Дальнего Востока.

Специалистами проведены мероприятия по выявлению незаконных построек в охранных зонах высоковольтных линий электропередачи, в зоне ответственности компании зафиксировано более 1770 случаев самовольных построек, треть этого количества, 590 случаев – в Приморье. Работа по устранению незаконных объектов в охранных зонах ЛЭП ведется по всем направлениям - инициируются проверки надзорными органами, направляются запросы в региональные Управления Ростехнадзора, администрации муниципальных образований, ведется разъяснительная работа. В результате решаются вопросы о возбуждении административных дел, направляются в суд иски об освобождении земельного участка в границах охранной зоны, о сносе незаконных объектов.

С 1 августа 2015 года ДРСК начала выполнять функции гарантирующего поставщика на территории города Дальнереченска Приморского края.

Такое решение стало результатом введения процедуры банкротства в отношении прежнего

поставщика – ОАО «Электросервис». Для работы с населением г. Дальнереченска ДРСК заключила агентский договор с ПАО «ДЭК». В рамках договора компания осуществляла прямое взаимодействие с потребителями (сбор показаний приборов учета, формирование и рассылка квитанций на оплату электроэнергии).

2.5. 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).

С 01.12.2014г. на основании Приказа Министерства энергетики РФ № 860/1 от 25 ноября 2014 г. о присвоении АО «ДРСК» статуса ГП в отношении зоны деятельности ООО «Энергосбыт» – оказывает услуги по электроснабжению потребителей в качестве гарантирующего поставщика на территории Хасанского района и п. Пограничный Пограничного районов Приморского края.

С 01 августа 2015г. на основании Приказа Минэнерго РФ от 24.07.2015 г. № 501 АО «ДРСК» присвоен статус ГП на территории г. Дальнереченска Приморского края.

2.6. Описание конкурентного окружения Общества и связанные с этим факторы риска

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. 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.

В целях упорядочивания деятельности электросетевых организаций на территории России, Правительством РФ утверждены критерии отнесения владельцев объектов электросетей к территориальным сетевым организациям. Данные изменения приняты в рамках Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, направлены на снижение общего количества сетевых организаций в России, их укрупнение и исключение с рынка услуг по передаче электрической энергии неквалифицированных участников.

2.7. 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);

ООО «РЭС» (п. Хани) - на территории п. Хани Амурской области (лишен статуса гарантирующего поставщика с 01.01.2016 г.)

Энергосбытовые организации:

ПАО «ДЭК», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», ЗАО «ННК «Энерго», ООО «Русэнергоресурс», ООО «Транснефтьэнерго», ЗАО «Система», ООО «Трансэнергопром», ООО «ГлавЭнергоСбыт», ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО»

Потребители:

ООО «Амурагроцентр», ООО «Березитовый рудник, ОАО «СО ЕЭС», АО «Алданзолото»

ГРК.

Сетевые организации по схеме расчетов «котел снизу» по территории Приморского края:

13 сетевых организаций.

ПАО «ДЭК» и ПАО «Якутскэнерго», как и АО «ДРСК», входят в холдинг «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 2015 года Обществом велась договорная работа с новыми потребителями. Заключено 4 новых договора оказания услуг по передаче электрической энергии, в основном, со сбытовыми организациями, действующими в интересах одного-двух потребителей, то есть продолжается переход промышленных потребителей к независимым сбытовым компаниям для дальнейшего выхода на ОРЭМ.

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

Из анализа заявок за 2015 г. следует, что, в основном, осуществляется технологическое присоединение льготной категории заявителей до 15 кВт с коммунально-бытовой нагрузкой (около 88%), кроме этого имеются заявители строительной отрасли, торговли, промышленности, транспорта и связи.

Основными крупными заявителями являлись: генерация, горнодобывающие, газоперерабатывающие и нефтеперерабатывающие предприятия. В том числе:

- АО «Благовещенская ТЭЦ» (вторая очередь Благовещенской ТЭЦ), ООО «Газпром переработка Благовещенск» (Амурский газоперерабатывающий завод), ПАО «Газпром» (База ЛПУ №4, Сквородинский р-н, с. Невер), ООО «Албынский рудник» (вторая очередь золото извлекательной фабрики (ЗИФ) и карьер на месторождении "Албын"), ООО «Амурская Энергетическая Компания» (Амурский НПЗ) по филиалу Амурские ЭС.

- ПАО «РАО ЭС Востока» (ТЭЦ Восточная), АО «Корпорация развития Дальнего Востока» (ТОСЭР «Михайловский») по филиалу Приморские ЭС.

- ООО «Комсомольский НПЗ» (изменение схемы эл/снабжения завода), ПАО «РАО ЭС Востока» (ТЭЦ в городе Советская Гавань) по филиалу Хабаровские ЭС.

- ООО «Амурлес» (комплексный промпарк) по филиалу ЭС ЕАО.

- УК «Колмар» (угольный комплекс «Инаглинский») по филиалу Южно-Якутские ЭС.

РАЗДЕЛ 3. ПРИОРИТЕТНЫЕ ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

По итогам 2015 года АО «ДРСК» в полном объеме выполнена основная производственная программа.

Приоритетным проектом инвестиционной программы Общества в 2015 году являлось строительство кабельных линий 110 кВ «1Р» - «ТЭЦ Восточная», «2Р» - «ТЭЦ Восточная», «СИ» - «ТЭЦ Восточная» и «2Р-СИ-Зеленый угол» (опора № 9) - ТЭЦ Восточная (объем инвестиций в 2015 году составил 165,9 млн. руб.) Инвестиционный проект реализуется в связи со строительством на территории Приморского края ГТУ ТЭЦ «Восточная» (проект ПАО «РАО ЭС Востока») и необходимостью присоединения данного энергообъекта к сетям АО «ДРСК». На 2016 год запланирован ввод данного объекта в эксплуатацию.

В результате реализации проектов по реконструкции, техническому перевооружению и новому строительству Компанией в 2015 году было введено в эксплуатацию 545 км линий электропередачи (198% от плана) и 68,1 МВА трансформаторной мощности (189% от плана). Перевыполнение плана связано с вводом основных средств по мероприятиям технологического присоединения потребителей, выполненным в соответствии с фактически потупившими заявками на присоединение к сетям АО «ДРСК». Объем капитальных вложений в электросетевой комплекс Компании составил 2 661 млн. рублей.

В 2015 году в полном объеме выполнены обязательства АО «ДРСК» по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям. Всего подключено к централизованному электроснабжению 11 823 заявителя на общую мощность 351,1 МВт.

В 2015 году за счет реализации антикризисных мероприятий проведена оптимизация операционных расходов. Установленные в 2015 году Советом директоров Общества годовые и квартальные КПЭ выполнены. По итогам отчетного года улучшен финансовый результат АО «ДРСК» и снижен плановый убыток на 84 млн. руб. или 28,2%.

Перспективы развития Общества

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 2016г. из 710 трансформаторных подстанций 35-110 кВ - у 190 ПС загрузка с учетом принятых по договорам ТП обязательств, превышает нормируемую НТД, что ниже количества перегруженных ПС 35-110 кВ на начало 2015 года – 218 ед.

Для решения данной проблемы в АО «ДРСК» разработана и ежегодно актуализируется программа по снижению количества перегруженных центров питания 35-110 кВ.

Приоритетным направлением программы по снижению количества перегруженных центров питания 35-110 кВ является реализация мероприятий по развитию электросетевого комплекса 35-110 кВ предусматривающих:

- 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 напряжение 35 кВ.

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 инвестиционную программу на 2016-2017гг. включены мероприятия из Программы обеспечения надежности на сумму 397,4 млн. руб. с НДС.

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 энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ДРСК» на период 2015-2020 годы включен инвестиционный проект «Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии розничного рынка электроэнергии» (АИИС КУЭ РРЭ). Инвестиционной программой АО «ДРСК» 2016-2017 гг. по данному ИП запланировано финансирование в объеме 758,3 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.

С целью подключения потребителей в состав Инвестиционной программы Общества на 2016-2017 гг. включены мероприятия по реконструкции существующих сетей и новому строительству электросетевых объектов на сумму 1 658,27 млн. руб. Выполнение мероприятий планируется за счет средств заявителей и собственных средств АО «ДРСК».

Инвестиционной программой АО «ДРСК» на 2016-2017 гг. 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, в объеме 879,5 млн. руб.

Для возможности обеспечения надежного электроснабжения существующих и подключения новых потребителей электроэнергии выполняется реконструкция оборудования подстанций. Основные виды работ, выполняемые в рамках таких инвестиционных проектов это - замена силовых трансформаторов, замена масляных выключателей на элегазовые, монтаж вакуумных выключателей. Объем финансирования в 2016-2017 гг. на такие проекты составляет 1 330,2 млн.руб.

В результате выполнения инвестиционной программы в 2016-2017гг. планируется реконструировать и построить 618 км ЛЭП, ввести 379,9 МВА трансформаторной мощности, что позволит повысить надежность электроснабжения существующих потребителей электрической энергии и обеспечить возможность прироста полезного отпуска электрической энергии путем присоединения к электрическим сетям новых нагрузок.

Более подробно информация о ключевых проектах инвестиционной программы АО «ДРСК» на 2016-2017 гг. приведена в разделе 7.4 настоящего Годового отчета.

РАЗДЕЛ 4. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ 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.

Уставный капитал АО "ДРСК" на 31.12.2015

№	Вид ценной бумаги	Размещенные акции		Объявленные акции		Оплаченные акции	
		Акции, шт.	сумма по номиналу руб.	Акции, шт.	сумма по номиналу руб.	полностью оплаченные акции, шт.	На сумму, руб.
1.	Обыкновенные акции, в т.ч.:	966 090 999 800	9 660 909 998	-	-	966 090 999 800	9 660 909 998
1.1	в.т.ч. зачисленные на баланс	-	-	-	-	-	-
2.	Привилегированные акции	-	-	-	-	-	-
2.1	в.т.ч. зачисленные на баланс	-	-	-	-	-	-
3.	Уставный капитал	966 090 999 800	9 660 909 998	-	-	966 090 999 800	9 660 909 998

По состоянию на 31.12.2015 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		Номинал. 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

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 2015 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 "FEES".

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%

Информация о зарегистрированных лицах, на счетах которых учитывается более 5% уставного капитала и более 5% обыкновенных именных акций Общества по состоянию на 31.12.2014 и на 31.12.2015:

Наименование зарегистрированного лица	Тип зарегистрированного лица	На 31.12.2014		На 31.12.2015	
		Доля в УК, %	Доля обыкновенных акций, %	Доля в УК, %	Доля обыкновенных акций, %
Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (до 13.07.2015 ОАО «ДЭК»)	владелец	100%	100%	100%	100%

Факты прямого и перекрестного владения акциями Общества членами Совета директоров Общества и единоличного исполнительного органа Общества по состоянию на 31 декабря 2015 года не имеют места.

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.

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

Акции, находящиеся в перекрестном владении, у Общества отсутствуют.

РАЗДЕЛ 5. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

5.1. Описание структуры органов управления и контроля Общества

Структура управления АО «ДРСК» в 2015 году:

Согласно Уставу Общества органами управления являются:



* - 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».

5.2. 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».

За 2015 год общим собранием акционеров Общества приняты следующие решения:

1. 23 июня 2015 года на годовом общем собрании акционеров ОАО «ДРСК» (функцию выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» (протокол №242 от 25.06.2015) были рассмотрены следующие вопросы и приняты решения:

Вопрос 1: Об утверждении годового отчета Общества за 2014 год, годового бухгалтерской отчетности Общества за 2014 год, в том числе отчета о прибылях и об убытках.

Принято решение:

1. Утвердить годовой отчет ОАО «ДРСК» за 2014 год (Приложение № 5 к решению).
2. Утвердить годовую бухгалтерскую отчетность ОАО «ДРСК» за 2014 год, в том числе отчет о финансовых результатах по итогам 2014 года (Приложение № 6 к решению).

Вопрос 2: О распределении прибыли (в том числе выплате (объявлении) дивидендов) и убытков Общества по итогам 2014 финансового года.

Принято решение:

1. Утвердить следующее распределение прибыли (убытков) Общества за 2014 финансовый год:

	руб.
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода	362 870 526,82
Распределить на:	
Резервный фонд	18 143 526,34
Дивиденды	-
Погашение убытков прошлых лет	-
Накопление (нераспределенная часть чистой прибыли), в т.ч.:	344 727 000,48
- Прибыль по технологическому присоединению (технологическое присоединение)	68 358 458,49
- Выпадающие доходы по технологическому присоединению (технологическое присоединение льготной группы потребителей до 15 кВт)	177 554 599,94
- Инвестиционная составляющая в тарифе (ТПиР)	49 458 659,08
- Доход на капитал (ТПиР – АИИС КУЭ)	49 355 282,97

2. Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «ДРСК» по итогам 2014 года.

Вопрос 3: Об избрании членов Совета директоров Общества

Принято решение:

Избрать Совет директоров ОАО «ДРСК» в составе:

№ п/п	Ф.И.О. кандидата	Должность кандидата
1	Андреевко Юрий Андреевич	Генеральный директор ОАО «ДРСК»
2	Андрейченко Юрий Александрович	Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
3	Емельяненко Денис Валерьевич	Заместитель начальника Юридического департамента – начальник отдела управления правовыми рисками ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
4	Тюрина Елена Юрьевна	Член Правления, Первый заместитель генерального директора ОАО «ДЭК» по экономике и финансам
5	Колмогорова Елена Владимировна	Начальник департамента экономики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
6	Кораблев Артем Сергеевич	Начальник Департамента финансовой политики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
7	Линецкий Станислав Владимирович	Заместитель Генерального директора по корпоративному и правовому обеспечению ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
8	Морозов Олег Андреевич	Заместитель начальника Департамента розничного рынка ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
9	Трефилов Дмитрий Сергеевич	Начальник Департамента собственности ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
10	Холодова Жанна Геннадьевна	Руководитель Дирекции тарифообразования ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
11	Янко Константин Иванович	Начальник департамента технической политики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
12	Меньших Михаил Александрович	Заместитель начальника департамента экономической безопасности ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
13	Рукина Надежда Валерьевна	Начальник департамента общественных коммуникаций ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Вопрос 4: Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества

Принято решение:

Избрать Ревизионную комиссию ОАО «ДРСК» в следующем составе:

№п/п	Ф.И.О. кандидата	Должность кандидата
1	Белокриницкий Владимир Петрович	Главный эксперт отдела инвестиционного аудита департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
2	Кочанов Андрей Александрович	Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
3	Маслов Василий Геннадьевич	Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
4	Омельяненко Светлана Вячеславовна	Главный эксперт отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
5	Шариков Александр Сергеевич	Начальник отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Вопрос 5: Об утверждении аудитора Общества

Принято решение:

Утвердить аудитором ОАО «ДРСК» Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит» (ОГРН 1027739314448).

Вопрос 6: Об утверждении Устава Общества в новой редакции

Принято решение:

1. Утвердить Устав ОАО «ДРСК» в новой редакции (Приложение № 7 к решению).
 2. Поручить Генеральному директору ОАО «ДРСК» обеспечить:
 - 2.1. государственную регистрацию новой редакции устава ОАО «ДРСК» в течение месяца с момента принятия настоящего решения.
 - 2.2. 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.
- Решения общих собраний акционеров АО «ДРСК» размещены на сайте Общества по адресу http://drsk.ru/resheniya_obshego_sobraniya_akcionerov.html.

5.3. Совет директоров

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров. Компетенция Совета директоров определена статьей 15 Устава Общества.

Порядок подготовки и проведения заседаний Совета директоров определен в Положении о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества, утвержденным годовым общим собранием акционеров Общества 28.06.2012 (функции Общего собрания акционеров выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» (протокол № 156)). Данное положение определяет права, обязанности и ответственность Председателя, Зам. председателя и членов Совета директоров, а также секретаря Совета директоров, и определяет порядок организации работы Совета директоров, в том числе порядок созыва, проведения и принятия решений на заседаниях Совета директоров. Полный текст Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров размещен на сайте Общества по адресу <http://drsk.ru/dokumenty.html>.

Действующий состав Совета директоров АО «ДРСК» избран 23.06.2015 (протокол №242 Совета директоров ОАО «ДЭК» от 25.06.2015 года, выполняющего функции ГОСА ОАО «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 Общества до 23.06.2015, избран 30.06.2014
(функцию ГОСА ОАО «ДРСК» выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» (протокол №216))

№ п/п	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	Емельяников Денис Валерьевич	Заместитель начальника юридического департамента – начальник отдела судебной практики ПАО «РАО ЭС Востока»
4	Ефремов Александр Сергеевич	Заместитель Генерального директора по правовому и корпоративному управлению ПАО «ДЭК»
5	Журавлев Сергей Викторович	Заместитель начальника департамента эксплуатации ПАО «РАО ЭС Востока»
6	Колмогорова Елена Владимировна	Начальник департамента экономики ПАО «РАО ЭС Востока»
7	Кораблев Артем Сергеевич	Начальник департамента финансовой политики ПАО «РАО ЭС Востока»
8	Кречин Андрей Николаевич	Начальник департамента ремонтов ПАО «РАО ЭС Востока»
9	Кутепов Илья Андреевич	Начальник департамента стратегии ПАО «РАО ЭС Востока»
10	Сандалов Алексей Сергеевич	Начальник отдела бюджетирования департамента экономики 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	Янко Константин Иванович	Начальник департамента технической политики ПАО «РАО ЭС Востока»

В течение отчетного года было проведено 18 заседаний Совета директоров и рассмотрено 99 вопросов.

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

Наиболее важными решениями, принятыми Советом директоров в 2015 году, были следующие решения:

- Об утверждении внутреннего документа Общества: О присоединении Общества к Регламенту ПАО «РАО ЭС Востока» формирования, согласования, утверждения, реализации и мониторинга выполнения программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в новой редакции. (Протокол №1 от 30.01.2015 г.);

- Утверждение Программы страховой защиты Общества на 2015-2016 гг. (Протокол №1 от 30.01.2015 г.);

- Утверждение документов, регулирующих закупочную деятельность Общества. (Протокол №4 от 20.04.2015 г., Протокол №8 от 19.06.2015 г., Протокол №12 от 21.06.2015 г., Протокол №14 от 30.09.2015 г.);

- Утверждение скорректированной годовой комплексной программы закупок Общества на 2015-2016гг. (Протокол №1 от 30.01.2015 г.);

- Об утверждении внутренних документов Общества: «О присоединении к Регламенту взаимодействия ПАО «РАО ЭС Востока», ДЗО (ВЗО) ПАО «РАО ЭС Востока», при реализации процесса технологического присоединения» и «Об утверждении Регламента организации процесса технологического присоединения к электрическим сетям Общества. (Протокол №2 от 24.02.2015 г.);

- Утверждение бизнес-плана Общества на 2015 год (Протокол №3 от 26.03.2015 г.);

- Об утверждении годовой комплексной программы закупок Общества на 2015 год. (Протокол №4 от 20.04.2015 г.);

- Об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности Общества на 2015 год. (Протокол №5 от 05.05.2015 г.);

- Об утверждении перечня антикризисных мероприятий Общества на 2015 год. (Протокол №5 от 05.05.2015 г.);

- Об утверждении внутреннего документа Общества: Об утверждении Кодекса

корпоративной этики Общества (Протокол №8 от 19.06.2015).

- Об утверждении внутренних документов Общества в области противодействия коррупции и урегулирования конфликта интересов. (Протокол №8 от 19.06.2015 г.);
- Утверждение скорректированного бизнес-плана Общества на 2015 год и скорректированных целевых значений квартальных ключевых показателей эффективности Общества на 2015 год. (Протокол №9 от 01.07.2015 г.);
- Об утверждении внутреннего документа Общества: Об утверждении Реестра стратегических рисков АО «ДРСК» и Плана мероприятий по управлению стратегическими рисками АО «ДРСК». (Протокол №13 от 08.09.2015 г.);
- Одобрение совершения АО «ДРСК» сделки (взаимосвязанных сделок), с имуществом, составляющим основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии (Протокол №4 от 20.04.2015 г., Протокол №8 от 15.06.2015 г., Протокол № 9 от 01.07.2015 г., Протокол № 12 от 21.08.2015 г., Протокол № 13 от 08.09.2015 г.);
- Об утверждении Программы страховой защиты АО «ДРСК» на 2016г. (Протокол №14 от 30.09.2015 г.);
- Об утверждении внутреннего документа Общества: Об утверждении Политики в области внутреннего контроля и управления рисками АО «ДРСК». (Протокол №15 от 19.10.2015 г.);
- Утверждение нового состава Центральной закупочной комиссии АО «ДРСК» (Протокол №16 от 27.11.2015 г.);
- Одобрение совершения АО «ДРСК» сделок, в соответствии с которыми Общество получает права владения, пользования, распоряжения недвижимым имуществом третьих лиц. (Протокол №1 от 30.01.2015 г., Протокол №9 от 01.07.2015 г., Протокол №18 от 25.12.2015 г.).

Действующий состав Совета директоров АО «ДРСК» на 31.12.2015:

1. Янко Константин Иванович - Председатель Совета директоров



Год рождения: **12.03.1974**

Гражданство: **РФ**

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

Организация: **ПАО «РАО ЭС Востока»**

Должность: **Начальник департамента технической политики**

Сфера деятельности: **Энергетика**

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

Дата первого избрания в состав Совета директоров: **14.06.2013.**

Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **23.06.2015.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2010- н/вр. – ПАО «РАО ЭС Востока», начальник Департамента технической политики.

2. Андрейченко Юрий Александрович – Заместитель Председателя Совета директоров



Год рождения: **30.03.1983**

Гражданство: **РФ**

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

Организация: **ПАО «РАО ЭС Востока»**

Должность: **Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами**

Сфера деятельности: **Энергетика**

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

Дата первого избрания в состав Совета директоров: **30.06.2014.**

Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **23.06.2015.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2010 - н/вр. – ПАО «РАО ЭС Востока», начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами

3. Андреев Юрий Андреевич – член Совета директоров



Дата рождения: **20.09.1959**
 Гражданство: **РФ**
 Образование: **высшее. Дальневосточный политехнический институт (1981)**
 Организация: **АО «ДРСК»**
 Должность: **Генеральный директор**
 Сфера деятельности: **Передача и распределение электрической энергии**
 Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
 Дата первого избрания в состав Совета директоров: **16.12.2005.**
 Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **23.06.2015.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:
 2010-н/вр. - Генеральный директор АО «ДРСК».

4. Емельяненко Денис Валерьевич - член Совета директоров



Год рождения: **14.10.1971**
 Гражданство: **РФ**
 Образование: **высшее. Филиал МГУ им. М.В. Ломоносова в г. Ульяновске (1994)**
 Организация: **ПАО «РАО ЭС Востока»**
 Должность: **Заместитель начальника Юридического департамента – начальник отдела управления правовыми рисками**
 Сфера деятельности: **Энергетика**
 Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
 Дата первого избрания в состав Совета директоров: **28.06.2012.**
 Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **23.06.2015.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:
 2010-н/вр. – ПАО «РАО ЭС Востока», заместитель начальника юридического департамента – начальник отдела судебной практики

5. Колмогорова Елена Владимировна - член Совета директоров



Год рождения: **08.11.1978**
 Гражданство: **РФ**
 Образование: **высшее. Красноярский Государственный Технический Университет (2000).**
 Сфера деятельности: **Энергетика**
 Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
 Организация: **ПАО «РАО ЭС Востока»**
 Должность: **Начальник департамента экономики**
 Сфера деятельности: **Энергетика**
 Дата первого избрания в состав Совета директоров: **14.06.2013.**
 Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **30.06.2014.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:
 2010-2011 – ОАО «ОГК-3», начальник отдела тарифообразования, начальник департамента экономического анализа и планирования.
 2012 – 2012 - ООО «ЭН-Регион», Заместитель финансового директора по финансам и экономике
 2012-н/вр. - ПАО «РАО ЭС Востока», начальник департамента экономики.

6. Кораблев Артем Сергеевич - член Совета директоров



Год рождения: **10.12.1982**
 Гражданство: **РФ**
 Образование: **высшее. Томский Государственный Университет. (2005).**
 Организация: **ПАО «РАО ЭС Востока»**
 Должность: **Начальник департамента финансовой политики**
 Сфера деятельности: **Энергетика**
 Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
 Дата первого избрания в состав Совета директоров: **28.06.2012.**
 Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **23.06.2015.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2010- н/вр. – ПАО «РАО ЭС Востока», начальник департамента финансовой политики.

7. Линецкий Станислав Владимирович - член Совета директоров



Год рождения: **02.05.1975**
 Гражданство: **РФ**
 Образование: **высшее. ФГБОУ ВПО «Российский университет дружбы народов», г. Москва. (2003).**
 Организация: **ПАО «РАО ЭС Востока»**
 Должность: **Заместитель Генерального директора по корпоративному и правовому обеспечению**
 Сфера деятельности: **Энергетика**
 Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
 Дата первого избрания в состав Совета директоров: **23.06.2015.**
 Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **23.06.2015.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2010 – 2011 - ЗАО «Красный котельщик», заместитель Генерального директора

2011 - н/вр. – ПАО «РАО ЭС Востока», Заместитель Генерального директора по корпоративному и правовому обеспечению

8. Меньших Михаил Александрович - член Совета директоров



Год рождения: **01.05.1958**
 Гражданство: **РФ**
 Образование: **высшее. Хабаровский политехнический институт (1981).**
 Организация: **ПАО «РАО ЭС Востока»**
 Должность: **Заместитель начальника департамента экономической безопасности**
 Сфера деятельности: **Энергетика**
 Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
 Дата первого избрания в состав Совета директоров: **23.06.2015.**
 Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **23.06.2015.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2010 - н/вр. – ПАО «РАО ЭС Востока», Заместитель начальника департамента экономической безопасности

9. Морозов Олег Андреевич - член Совета директоров



Год рождения: **24.11.1968**
 Гражданство: **РФ**
 Образование: **высшее. Хабаровский государственный Технический Университет (1993).**
 Организация: **ПАО «РАО ЭС Востока»**
 Должность: **Заместитель начальника Департамента розничного рынка**
 Сфера деятельности: **Энергетика**
 Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
 Дата первого избрания в состав Совета директоров: **23.06.2015.**
 Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **23.06.2015.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2010 - н/вр. – ПАО «РАО ЭС Востока», Заместитель начальника Департамента розничного рынка

10. Рукина Надежда Валерьевна - член Совета директоров



Год рождения: **19.09.1979**
 Гражданство: **РФ**
 Образование: **высшее. Московский Государственный Университет (2003)**
 Организация: **ПАО «РАО ЭС Востока»**
 Должность: **Начальник департамента общественных коммуникаций**
 Сфера деятельности: **Энергетика**
 Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
 Дата первого избрания в состав Совета директоров: **23.06.2015.**
 Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **23.06.2015.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2010 – 2011 - ЗАО «Комплексные энергетические системы», начальник департамента пресс-службы.

2011 - н/вр. – ПАО «РАО ЭС Востока», Начальник департамента общественных коммуникаций

11. Трефилов Дмитрий Сергеевич - член Совета директоров



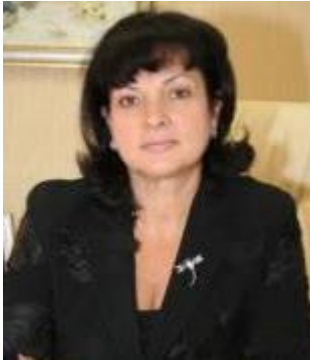
Год рождения: **04.06.1980**
 Гражданство: **РФ**
 Образование: **высшее. Институт права, социального управления и безопасности УДГУ г. Ижевск (2002)**
 Организация: **ПАО «РАО ЭС Востока»**
 Должность: **Начальник департамента собственности**
 Сфера деятельности: **Энергетика**
 Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
 Дата первого избрания в состав Совета директоров: **30.06.2014.**
 Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **23.06.2015.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2010 – 2013 - ОАО «РАО ЭС Востока», начальник отдела анализа и контроля департамента собственности

2013 - н/вр. – ПАО «РАО ЭС Востока», начальник департамента собственности

12. Тюрина Елена Юрьевна - член Совета директоров



Год рождения: **01.01.1953**
 Гражданство: **РФ**
 Образование: **высшее. Ленинградский финансово-экономический институт им. Вознесенского (1975)**
 Организация: **ПАО «ДЭК»**
 Должность: **член Правления, Первый заместитель генерального директора по экономике и финансам**
 Сфера деятельности: **Энергетика**
 Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
 Дата первого избрания в состав Совета директоров: **23.06.2015.**
 Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **23.06.2015.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2010 - н/вр. – ПАО «ДЭК», член Правления, Первый заместитель генерального директора по экономике и финансам

13. Холодова Жанна Геннадьевна - член Совета директоров



Год рождения: **24.01.1976**
 Гражданство: **РФ**
 Образование: **высшее. Волгоградская Государственная Архитектурно-строительная академия (1998).**
 Организация: **ПАО «РАО ЭС Востока»**
 Должность: **Руководитель дирекции тарифообразования**
 Сфера деятельности: **Энергетика**
 Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
 Дата первого избрания в состав Совета директоров: **28.06.2012.**
 Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **23.06.2015.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2010-н/вр. - ПАО «РАО ЭС Востока», руководитель дирекции тарифообразования.

5.4. Комитеты Совета директоров

В отчетном периоде Советом директоров Общества не принималось решение о создании Комитетов Совета директоров.

По состоянию на 31.12.2015 в АО «ДРСК» функционируют следующие Комитеты Совета директоров:

- **Комитет по аудиту Совета директоров АО «ДРСК»** (далее – Комитет по аудиту) создан по решению Совета директоров Общества от 24.10.2014 (протокол №16). Действующий состав Комитета по аудиту Совета директоров АО «ДРСК» избран решением Совета директоров Общества от 27.11.2015 (протокол №16).

Комитет по аудиту является консультативно-совещательным органом, обеспечивающим эффективное выполнение Советом директоров своих функций по руководству деятельностью Общества.

К компетенции Комитета по аудиту относится:

1. Предварительное рассмотрение, анализ и выработка рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по следующим вопросам:

- о предварительном рассмотрении годовой бухгалтерской отчетности Общества;
- о рекомендациях Общему собранию акционеров по выбору кандидатуры аудитора Общества;
- об определении размера оплаты услуг аудитора Общества;

2. Подготовка оценки заключения аудитора Общества для Общего собрания акционеров Общества;

3. Анализ проектов бухгалтерской отчетности Общества (годовой и квартальной) до момента ее подписания и оценка результатов внешнего аудита бухгалтерской отчетности Общества на соответствие законодательству Российской Федерации, Международным стандартам финансовой отчетности, Российским стандартам бухгалтерского учета, иным применимым нормативным правовым актам и стандартам;

4. Оценка эффективности системы внутреннего контроля Общества и разработка рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию системы внутреннего контроля Общества;
5. Разработка рекомендаций Совету директоров Общества по приемлемому уровню рисков для Общества для Совета директоров Общества;
6. Осуществление контроля функционирования системы управления рисками Общества, а также эффективности процесса и результатов управления критическими рисками и подготовку соответствующих проектов решений Совета директоров Общества в случае необходимости.
7. Утверждение Плана-графика проверок службы внутреннего аудита Общества, осуществляющего функции внутреннего аудита, в том числе корректировок к нему.
8. Рассмотрение ежеквартальных отчетов начальника службы внутреннего аудита о результатах исполнения утвержденного годового Плана-графика проверок службы внутреннего аудита Общества, в том числе о выполнении внеплановых проверок/проверок по специальным заданиям.
9. Рассмотрение ежегодного отчета начальника службы внутреннего аудита Общества об исполнении руководством Общества его рекомендаций, представленных ему по результатам проведения проверок.
10. Предварительное одобрение Положения о службе внутреннего аудита Общества, в том числе изменений и дополнений (новой редакции Положения).
11. Выдача рекомендаций Генеральному директору Общества по вопросам функционирования службы внутреннего аудита (вопросы структуры и штатного расписания подразделения, существенных условий трудовых договоров с работниками, а также принципы установления вознаграждений (в том числе, стимулирующего характера) и компенсаций (социальный пакет) работникам подразделения).
12. Выдача рекомендаций Генеральному директору Общества по вопросам назначения и увольнения начальника службы внутреннего аудита Общества.
13. Предварительное согласование кандидатуры на должность начальника службы внутреннего аудита Общества или его увольнения по инициативе Генерального директора Общества.
14. Формирование предложений в проект бизнес-плана Общества в части формирования и утверждения бюджета расходов службы внутреннего аудита Общества, а также утверждение отчета о его исполнении.
15. Представление заключений Совету директоров Общества о деятельности службы внутреннего аудита и структурного подразделения, осуществляющего функции управления рисками в Обществе.
16. Рассмотрение результатов годовых и внеочередных проверок Ревизионной комиссии Общества.
17. Осуществление контроля за выполнением Обществом рекомендаций, исправлением нарушений, выявленных в ходе проверок службой внутреннего аудита Общества, Аудитором Общества, Ревизионной комиссией Общества, органами государственного финансового контроля (Счетная палата Российской Федерации и т.п.).
18. Одобрение существенных условий договоров на оказание Обществу сопутствующих аудиту услуг аудитором Общества и/или аффилированными с ним лицами.
19. Рассмотрение отчетов Аудитора Общества о ходе и о результатах аудита бухгалтерской отчетности Общества.
20. Рассмотрение отчетов о соблюдении Обществом законодательства Российской Федерации в области противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и соответствующих внутренних документов Общества.
21. Предварительное рассмотрение вопросов об урегулировании корпоративных конфликтов, в случае их вынесения на рассмотрение заседания Советом директоров Общества.
22. иные вопросы, отнесенные к компетенции Комитета Положением о Комитете, Уставом Общества и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества.

Действующий состав Комитета по аудиту Совета директоров АО «ДРСК»
(избран решениями Совета директоров Общества от 27.11.2015 года (Протокол №16) , от 24.10.2014 (протокол №16))

	ФИО	Должность
1.	Андрейченко Юрий Александрович	Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ПАО «РАО ЭС Востока», член Совета директоров АО «ДРСК», Председатель Комитета по аудиту Совета директоров АО «ДРСК»
2.	Кораблев Артем Сергеевич	Начальник департамента финансовой политики ПАО «РАО ЭС Востока», член Совета директоров АО «ДРСК»
3.	Холодова Жанна Геннадьевна	Руководитель дирекции тарифообразования ПАО «РАО ЭС Востока», член Совета директоров АО «ДРСК»

Комитетом по аудиту Совета директоров АО «ДРСК» в 2015 году проведены следующие заседания:

№ п/п	Дата проведения	Форма проведения
1/15	16.02.2015	Заочная
2/15	03.04.2015	Заочная
3/15	30.06.2015	Заочная
4/15	11.12.2015	Заочная

5.5. Единоличный 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**

Год рождения: **20.09.1959**

Возраст: **56**

Гражданство: **РФ**

Образование: **высшее.**

**Дальневосточный
политехнический институт**

Должность: **Генеральный директор**

Организация: **АО "ДРСК"**

Сфера деятельности: **энергетика**

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

Дата первого избрания в состав Совета директоров: **16.12.2005**

Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **23.06.2015**

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 ОАО «ДРСК» по настоящее время является Генеральным директором ОАО «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 ОАО «РАО Энергетические системы Востока». За достигнутые трудовые успехи, многолетнюю, добросовестную работу и

активную общественную деятельность в 2014 году объявлена Благодарность Президента Российской Федерации.

5.6. Политика вознаграждения органов управления

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.

Согласно Положению о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденному решением единственного акционера (функцию годового Общего собрания акционеров Общества выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» (протокол №156 от 29 июня 2012 года)), выплата членам Совета директоров АО «ДРСК» вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме с следующим порядком:

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

Вознаграждения и компенсации членам Совета директоров Общества, являющимся лицами, в отношении которых федеральным законом предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляются и не выплачиваются.

Материальное стимулирование Генерального директора Общества определяется в соответствии с Положением о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) генерального директора АО «ДРСК», утверждаемым Советом директоров Общества и являющимся неотъемлемой частью трудового договора.

Действующее Положение о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) генерального директора Общества с Приложением №1 «Квартальные и годовые ключевые показатели эффективности, их значения и порядок расчета размера премии за их выполнение Генеральному директору АО «ДРСК» утверждено решением Совета директоров Общества от 21.05.2014 (протокол № 8).

Согласно вышеназванному Положению, премирование Генерального директора Общества за результаты выполнения ключевых показателей эффективности зависит от выполнения утвержденных Советом директоров Общества ключевых показателей эффективности (далее КПЭ) за отчетные периоды (квартал и год).

В соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, размер вознаграждения члену Совета директоров за его участие в заседании выплачивается в размере суммы эквивалентной одной минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на период проведения заседания с учетом индексации: с 01.01.2015 тарифная ставка была равна 6372 рубля, с 01.04.2015 – 6844 рубля, с 01.07.2015 – 6914 рублей, с 01.10.2015 – 7038 рублей. Годовые вознаграждения членам Совета директоров АО «ДРСК» не начислялись и не выплачивались. 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.

В течение 2015 года членам Совета директоров Общества выплачены вознаграждения за участие в заседаниях Совета директоров в денежной форме на общую сумму 1 452,57 тыс. рублей (заработная плата, компенсации и др. выплаты не производились).

5.7. 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 23.06.2015 (протокол №242 Совета директоров ОАО «ДЭК» от 25.06.2015, выполняющего функции ГОСА ОАО «ДРСК»):

п/п	Ф.И.О.	Должность
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	Маслов Василий Геннадьевич	Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ПАО «РАО ЭС Востока»
4	Омельяненко Светлана Вячеславовна	Главный эксперт отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита ПАО «РАО ЭС Востока»
5	Шариков Александр Сергеевич	Начальник отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита ПАО «РАО ЭС Востока»

Состав Ревизионной комиссии Общества до 23.06.2015, избран 30.06.2014 (функцию ГОСА ОАО «ДРСК» выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК»)

№ п/п	Ф.И.О.	Должность
1	Фридман Андрей Владимирович	Начальник отдела внутреннего аудита департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
2	Омельяненко Светлана Вячеславовна	Главный эксперт отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
3	Кочанов Андрей Александрович	Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
4	Маслов Василий Геннадьевич	Руководитель службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»
5	Шариков Александр Сергеевич	Начальник отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Порядок деятельности Ревизионной комиссии определен Положением о Ревизионной комиссии Общества, утвержденным 29.06.2012 годовым общим собранием акционеров Общества (функцию Общего собрания акционеров выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК»).

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2015 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров, протокол №77 от 30.04.2009.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2015 году членам Ревизионной комиссии АО «ДРСК», составила 245,32 тыс. рублей. За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не производились.

5.8. Внутренний аудит

Служба внутреннего аудита АО «ДРСК» далее СВА является службой исполнительного аппарата АО «ДРСК».

Функции и задачи Службы внутреннего аудита Общества определены в Положении о Службе внутреннего аудита АО «ДРСК», утвержденном Генеральным директором Общества 12.09.2013.

Служба внутреннего аудита подчиняется заместителю Генерального директора по безопасности.

Структуру и штаты СВА утверждает Генеральный директор АО «ДРСК».

СВА возглавляется главным аудитором – начальником службы.

Главный аудитор - начальник СВА назначается на должность и освобождается от должности непосредственно Генеральным директором Общества по согласованию с Комитет по аудиту Совета директоров Общества.

В состав СВА входит:

- главный специалист – 1 штатная единица;
- ведущий специалист - 1 штатная единицы.
- специалист 1 категории – 1 штатная единица.

Целью деятельности СВА является повышение результативности системы менеджмента Общества, которое осуществляется путем:

- проведения объективного анализа деятельности Субъектов аудита, направленного на создание у менеджеров Общества достаточной уверенности в том, что активы компании используются наиболее эффективным образом для достижения целей и задач, стоящих перед компанией в целом и ее отдельными подразделениями;
- осуществления регулярного контроля соответствия существующей системы управления на предмет соблюдения требований законодательства, внутренних и внешних нормативных документов, стандартов, условий договоров и контрактов;
- проверки эффективности корректирующих действий.
- контроля сохранности имущества.

В своей деятельности работники СВА руководствуются:

Законодательными и нормативными актами, методическими материалами, касающимися производственной и хозяйственной деятельности предприятий энергетики;

Трудовым, финансовым, налоговым и хозяйственным законодательством;

Кодексом этики внутренних аудиторов;

Внутренними нормативными документами Общества;

Документированной процедурой (Внутренний аудит) АО «ДРСК», утвержденной Генеральным директором 01.12.2011г.;

Стандартами профессиональной деятельности Института внутренних аудиторов;

Международными стандартами Системы менеджмента качества ISO 9001:2008, ISO 14001, ISO 19001, OHSAS 18001:2007

СВА также осуществляет сбор и подготовку материалов и организует их рассмотрение на Комитете по аудиту Совета директоров Общества.

5.9. Информация о совершении Обществом крупных сделок и сделок с заинтересованностью в отчетном периоде

В течение 2015 года Советом директоров АО "ДРСК" были одобрены следующие сделки, в совершении которых имеется заинтересованность:

1. Заключение между АО «ДРСК» и ОАО «ТЭМБР-БАНК» дополнительного соглашения № 2 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 № 7 от 01.06.2015), 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 № 2, заключаемого между АО «ДРСК» и ОАО «ТЭМБР-БАНК» и являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет 5 225 (пять тысяч двести двадцать пять) рублей 42 копейки ежемесячно, в том числе НДС (18%) - 797 (семьсот девяносто семь) рублей 09 копеек.

Общая стоимость договора за весь срок его действия составляет 158 090 (сто пятьдесят восемь тысяч девяносто) рублей 57 копеек, в том числе НДС (18%) – 24 115 (двадцать четыре тысячи сто пятнадцать) рублей 57 копеек.

Стороны дополнительного соглашения № 2:

АО «ДРСК» - Исполнитель,

ОАО «ТЭМБР-БАНК» - Заказчик.

Предмет дополнительного соглашения № 2:

Увеличение цены договора. Продление срока действия договора по 30.04.2016:

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

«Ежемесячная стоимость оказываемых Исполнителем услуг с 01.06.2015 г. по 30.04.2016 г. составляет –5 225 (пять тысяч двести двадцать пять) рублей 42 копейки ежемесячно, в том числе НДС (18%) - 797 (семьсот девяносто семь) рублей 09 копеек. В стоимость оказываемых Исполнителем услуг включена плата за размещение вывески на фасаде здания о наличии

банкомата».

- 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 01.06.2015 г. по 30.04.2016 г.».

Цена договора с учетом дополнительного соглашения № 2:

С 01.06.2015 г. составляет 5 225 (пять тысяч двести двадцать пять) рублей 42 копейки ежемесячно, в том числе НДС (18%) - 797 (семьсот девяносто семь) рублей 09 копеек.

Общая стоимость договора за весь срок его действия составляет 158 090 (сто пятьдесят восемь тысяч девяносто) рублей 57 копеек, в том числе НДС (18%) – 24 115 (двадцать четыре тысячи сто пятнадцать) рублей 57 копеек.

Срок действия дополнительного соглашения № 2:

Вступает в силу с 01.06.2015.

Срок исполнения обязательств по договору с учетом дополнительного соглашения № 2: с 01.06.2015 по 30.04.2016.

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

Дата заключения дополнительного соглашения: 01.06.2015.

2. Заключение между АО «ДРСК» и ОАО «ТЭМБР-банк» договора аренды, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. (Протокол № 17 от 16.12.2015 г.) на следующих существенных условиях:

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

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 три рубля) 00 копеек, в т. ч. НДС 18% - 5 236 (пять тысяч двести тридцать шесть) рублей 78 копеек.

Общая стоимость договора аренды составляет 410 852 (четыреста десять тысяч восемьсот пятьдесят два) рубля 58 копеек, в т.ч. НДС 18% 62 672 (шестьдесят две тысячи шестьсот семьдесят два) рубля 43 копейки.

Срок действия договора аренды:

Вступает в силу с момента подписания и действует по 20 декабря 2016 г., а в части порядка расчетов и ответственности за нарушение сторонами своих обязательств, предусмотренных договором – до полного исполнения сторонами своих обязательств.

Срок исполнения обязательств по договору аренды:

с 22.12.2015 по 20.12.2016.

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

Дата заключения договора: 22.12.2015 г.

В отчетном периоде крупные сделки Обществом не совершались.

5.10. Информация о регистраторе Общества, а также о трансфер-агентах регистратора Общества

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://rrost.ru>

Дата, с которой осуществляется ведение реестра: 15.01.2011

Номер лицензии: 10-000-1-00264, на осуществление деятельности по ведению реестра

Дата выдачи: 03.12.2002

Срок действия: без ограничения срока действия

Орган, выдавший лицензию: Федеральная Комиссия по рынку ценных бумаг РФ

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 7700 акционерных обществ, имеющих ключевое значение для отечественной и мировой экономики.

Регистратор занял первое место в национальном рейтинге регистраторов по итогам первого полугодия 2015 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 от 13 сентября 2007 года, а также Сертификат соответствия Системы Менеджмента качества международного стандарта ISO 9001:2008 № RU227261/1 от 13 января 2010 года

Имеется Дальневосточный филиал АО «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.rost.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».

5.11. Соблюдение принципов корпоративного управления

Основные действующие локальные нормативные документы АО «ДРСК» в сфере корпоративного управления, утвержденные в отчетном году Советом директоров Общества:

- Регламент ПАО «РАО ЭС Востока» формирования, согласования, утверждения, реализации и мониторинга выполнения программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в новой редакции. (Протокол №1 от 31.01.2015 о присоединении Общества к данному Регламенту).

- Регламент взаимодействия ПАО «РАО ЭС Востока», ДЗО (ВЗО) ПАО «РАО ЭС Востока», при реализации процесса технологического присоединения» и «Об утверждении Регламента организации процесса технологического присоединения к электрическим сетям Общества. (Протокол №2 от 24.02.2015 о присоединении Общества к данному Регламенту).

- Регламент взаимодействия компаний холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» с оценочными организациями в новой редакции (Протокол №4 от 20.04.2015 о присоединении Общества к данному Регламенту).

- Положение о системе реализации Технической политики Холдинга «РАО ЭС Востока» (Протокол №8 от 19.06.2015 о присоединении Общества к данному Положению).

- Кодекс корпоративной этики Общества (Протокол №8 от 19.06.2015).

- Положение о противодействии коррупции и предотвращении конфликта интересов Общества (Протокол №8 от 19.06.2015).

- Регламент организации и проведения экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд АО «ДРСК» в новой редакции (Протокол 11 от 31.07.2015).

Обществом официально не утвержден Кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако АО «ДРСК» 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.

Основным принципом построения Обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов компании как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

РАЗДЕЛ 6. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

6.1. Управление состоянием основных фондов

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 соц. нужды, с применением коэффициента индексации.

Сумма затрат необходимая для проведения ремонтных работ ОПФ за 2013-2015г.г. существенно выше утвержденных в тарифе. Разница затрат от утвержденных в тарифе в 2013 году составила 730 602 тыс. руб., в 2014 году составила 763 291,5 тыс. руб., в 2015 году составила 780 512 тыс. руб.

Выполнение ремонтов основного оборудования

Наименование оборудования	Ед. изм.	2014			2015		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Трансформаторы	ед.	18	18	100	24	24	100
	МВА	115,6	115,6		156,2	156,2	
Электрические сети 110кв и выше	км.	499,6	514	103	658	679	103

Источники финансирования ремонтных программ

в тыс. руб.

Наименование	2013	2014	2015
Затраты необходимые для ремонта	1 624 300	1 695 800	1 782 286
Заявлено РЭК*	X	X	X
Утверждено в тарифе*	893 698	932 508,5	1 001 774
Д, затраты необходимые от утвержденных в тариф "	730 602	763 291,5	780 512
Бизнес план	793 428	745 154	816 084
Фактические затраты	740 694	696 499	779 156

*подряд + материалы на х/сп

Затраты на программы ТПир, млн. руб.

Наименование	2013	2014	2015
План	1 301,8	1 486,2	1 363,5
Факт	1 332,1	1 463,6	1248,2

Приоритетные направления в программе ТПир

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 2016г. из 710 трансформаторных подстанций 35-110 кВ. - у 190 ПС загрузка с учетом принятых по договорам ТП обязательств, превышает нормируемую НТД, что ниже количества перегруженных ПС 35-110 кВ на начало 2015 года – 218 ед.

Для решения данной проблемы в АО «ДРСК» разработана и ежегодно актуализируется Программа по снижению количества перегруженных центров питания 35-110 кВ.

Приоритетным направлением Программы является реализация мероприятий по развитию электросетевого комплекса 35-110 кВ, предусматривающих:

- 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».

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 2020г. В инвестиционную программу на 2016-2017гг. включены мероприятия из Программы обеспечения надежности на сумму 397,4 млн. руб. с НДС.

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

В состав Программы включен инвестиционный проект «АИИС КУЭ розничного рынка электроэнергии». Инвестиционной программой АО «ДРСК» 2016-2017гг. по данному ИП запланировано финансирование в объеме 758,3 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.

С целью подключения потребителей в состав ИПР включены мероприятия по реконструкции существующих сетей и новому строительству электросетевых объектов на сумму 1 658,27 млн.руб. 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 879,5 млн. руб.

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 2016-2017гг. на такие проекты составляет 1 330,2 млн. руб.

В результате выполнения инвестиционной программы 2016-2017гг. планируется реконструировать и построить 618 км ЛЭП, ввести 379,9 МВА трансформаторной мощности, что позволит повысить надежность электроснабжения существующих потребителей электрической энергии и обеспечить возможность прироста полезного отпуска электрической энергии путем присоединения к электрическим сетям новых нагрузок.

6.2. Передача и распределение электрической энергии

Количество и установленная мощность трансформаторных подстанций

Подстанции	Единица измерения	ДРСК				
		2013	2014	Отклонение 2014/2013	2015	Отклонение 2015/2014
ПС, в том числе	шт.	10834	11107	273	11202	95
	МВА	14636	14971	335	15044	73
220 кВ	шт.	1	1	0	1	0
	МВА	80	80	0	80	0
110 кВ	шт.	242	243	1	243	0
	МВА	7191	7313	122	7313	0
35 кВ	шт.	464	466	2	466	0
	МВА	4211	4301	90	4308	7
6-10/0,4 кВ	шт.	10127	10397	270	10492	95
	МВА	3138	3277	139	3343	66
Итого 35-220	шт.	707	710	3	710	0
	МВА	11482	11694	212	11702	8
Итого 6-220	шт.	10834	11107	273	11202	95
	МВА	14621	14971	350	15044	73

Протяженность линий электропередач по цепям

Линии электропередач	Единица измерения	ДРСК				
		2013	2014	Отклонение 2014/2013	2015	Отклонение 2015/2014
ВЛ, в том числе	км	56758,1	57476,5	718,4	57273,6	-202,9
110 кВ	км	8101,3	8529,8	428,5	8039,2	-490,6
35 кВ	км	8654,6	8595,9	-58,7	8808,5	212,6
10 кВ	км	17443,2	17408,4	-34,8	17442,2	33,8
6 кВ	км	3000,2	2923,4	-76,8	2903,7	-19,7
0,5 кВ и ниже	км	19558,8	20019,0	460,2	20080,0	61,0
КЛ, в т.ч.	км	2221,2	2379,3	158,1	2564,3	185,0
110 кВ	км	19,1	23,9	4,8	31,8	7,9
35 кВ	км	79,0	92,1	13,1	83,3	-8,8
10/6/0,4 кВ	км	2123,1	2263,3	140,2	2449,2	185,9
10 кВ	км	442,9	495,9	53,0	510,1	14,2
6 кВ	км	599,4	663,9	64,5	842,8	178,9
0,4 кВ	км	1080,8	1103,5	22,7	1096,3	-7,2

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 и распределение электрической энергии

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2013г	2014г	Отклонение 2014г к 2013г	2015г	Отклонение 2015г к 2014г
1	Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	22 631,60	24 017,80	1 386,20	24 049,86	32,06
2	Потери электроэнергии, млн. кВт.ч	млн. кВт.ч	2 017,20	2 007,10	-10,10	2 032,69	25,59
3	нормативные технологические потери	млн. кВт.ч	1 901,50	1 904,70	3,20	1 940,04	35,34
4	сверхнормативные потери	млн. кВт.ч	115,60	102,40	-13,20	92,66	-9,74
5	Потери электроэнергии, % от отпуска в сеть	%	8,91	8,36	-0,55	8,45	0,09

По итогам 2015 года отпуск электроэнергии в сеть АО «ДРСК» составил 24049,9 млн. кВт.ч, что выше факта 2014 года на 32,06 млн.кВт.ч.

Рост отпуска в сеть АО «ДРСК» за 2015г. обусловлен увеличением электропотребления населением по зоне деятельности АО «ДРСК» и крупными потребителями в Приморском крае (ООО «Русэнергосбыт» (тяги) - 55 млн.кВт.ч, котел снизу – 126,7 млн.кВт.ч).

Рост фактической величины потерь относительно 2014 г. составил 25,59 млн.кВт.ч (0,09%), в том числе: нормативные технологические потери увеличены на 35,34 млн.кВт.ч (0,14%) за счет нагрузочной составляющей потерь в связи с ростом электропотребления в сети напряжением 35-10(6) кВ, при этом сверхнормативные потери снижены на -9,74 млн.кВт.ч (-0,05%).

Информация об объеме каждого из использованных Обществом видов энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении.

Наименование	ед. изм.	Факт 2014 г.	Факт 2015 г.	Отклонение 2015/2014
Электроэнергия на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВт*ч	57,4	56,0	-1,4
	тыс.руб.	214 792,4	224 109,9	9 317,5
Теплоэнергия на производственные и хозяйственные нужды	Гкал	28 368,2	27 268,9	-1 099,3
	тыс.руб.	44 307,6	45 863,7	1 556,1
Бензин автомобильный	тыс.л	2 891,3	2 728,2	-163,1
	тыс.руб.	82 379,0	81 736,2	-642,8
Топливо дизельное	тыс.л	2 287,8	2 277,7	-10,1
	тыс.руб.	72 208,2	73 329,1	1 120,9

По сравнению с 2014 годом наблюдается снижение использования электроэнергии и теплоэнергии на производственные и хозяйственные нужды в натуральном выражении (на 1,4 млн.кВт*ч и на 1 099,3 Гкал соответственно) при увеличении затрат в денежном выражении за счет роста тарифов относительно уровня 2014 года.

Использование бензина автомобильного и дизельного топлива в натуральном выражении также ниже уровня 2014 года (на 163,1 тыс.л. и 10,1 соответственно).

РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

7.1. Исполнение инвестиционной программы по освоению и финансированию

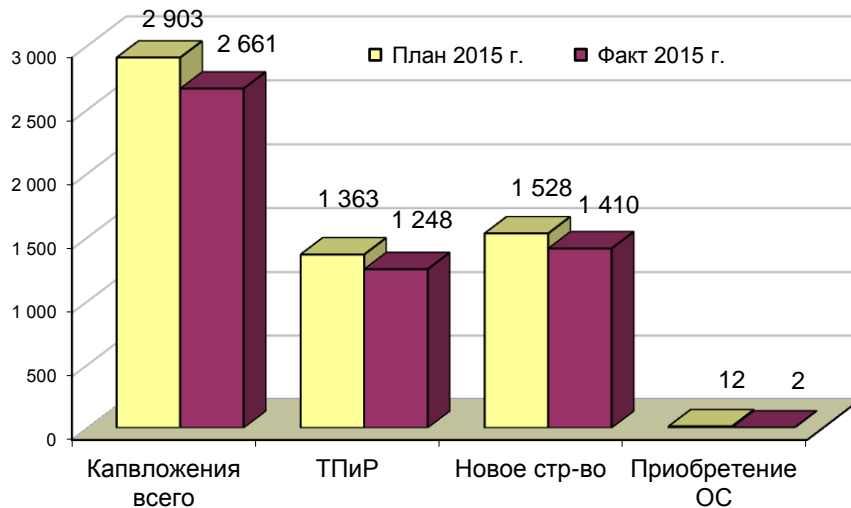
Инвестиционная программа АО «ДРСК» сформирована в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» и утверждена распорядительными документами соответствующих субъектов Российской Федерации, в том числе:

- филиал «Амурские ЭС» - Приказ министра экономического развития Амурской области № 48-пр от 30.09.2015 (ИПР на 2015-2017г.);
- филиал «Приморские ЭС» – Постановление Департамента по тарифам Приморского края № 63/11 от 16.12.2015 (ИПР на 2015-2017г.);
- филиал «Хабаровские ЭС» – Распоряжение Правительства Хабаровского края № 982-рп от 21.12.2015 (ИПР на 2015-2017г.);
- филиал «Электрические сети ЕАО» - Приказ управления жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Правительства Еврейской автономной области № 76 от 28.09.2015 (ИПР на 2015-2017г.);
- филиал «Южно-Якутские ЭС» – Распоряжение Правительства Республики Саха (Якутия) № 1139-р от 14.10.2015 (ИПР на 2015-2018г.).

В 2015 году инвестиционной программой АО «ДРСК» запланированы капитальные вложения на сумму 2 903 млн. руб. Из общего размера инвестиций капитальные вложения в объекты реконструкции и техперевооружения основных фондов составляют 1 363 млн. руб., на новое строительство – 1 528 млн. руб., инвестиции на приобретение объектов основных средств – 12 млн. руб.

За отчетный период 2015 г. фактически освоено 2 661 млн. руб., или 92 % от плана, в том числе по реконструкции и техперевооружению – 1 248 млн. руб. (92%), по новому строительству – 1 410 млн. руб. (92 %), приобретено объектов ОС на 2 млн. руб.

Освоение инвестиций в 2015 году, млн. руб.



Основные причины отклонений:

Амурские ЭС:

- межторговая разница по результатам торговых процедур по объектам: Реконструкция ВЛ-110 кВ Михайловка-Поярково (план/факт: 9,7/ 6,9 млн. руб.), Реконструкция ВЛ-110 кВ Михайловка-Тамбовка (план/факт: 4,5 / 2,9 млн. руб.), Реконструкция ВЛ 10/0,4 кВ п.Новобурейский (план/факт: 23,3 / 19,6 млн. руб.), Реконструкция ВЛ 10/0,4 кВ с. Екатеринославка (план/факт: 25,1/ 21,2 млн. руб.), Реконструкция сетей 10/0,4 кВ Архаринского района с ПИР (план/факт: 5,4 / 4,3 млн. руб.), Реконструкция ПС 35 кВ Мебельная (замена КРУ 6 кВ) (план/факт: 27 / 24,2 млн. руб.);

- перенос сроков выполнения работ на 2016-2017 г.г. по проекту «Двухцепная ВЛ-110 кВ Среднебелая-Березовка (строительство)» в связи с длительным решением вопроса об изъятии земельных участков у собственников, не согласившиеся на продажу, расположенных на территории прохождения трассы ВЛ, через внесение изменений в схему территориального планирования Амурской области (план/факт: 74,4 / 48,4 млн. руб.);

- Сместение сроков выполнения работ на 2016 г. в рамках заключенного договора подряда на Строительство ПС 35/10 кВ Шахтаум (с отпайкой от ВЛ-35 кВ Тында - Аэропорт) в связи с невозможностью проведения взрывных работ в зимнее время (план/факт: 49,8 / 44,4 млн. руб.).

Электрические сети ЕАО:

- Выполнение мероприятий по подключению заявителей по заключенным договорам ТП (план/факт: 91/ 78,1 млн. руб.) - фактический объем мероприятий по обязательствам АО «ДРСК», в рамках заключенных договоров на ТП.

Южно-Якутские ЭС:

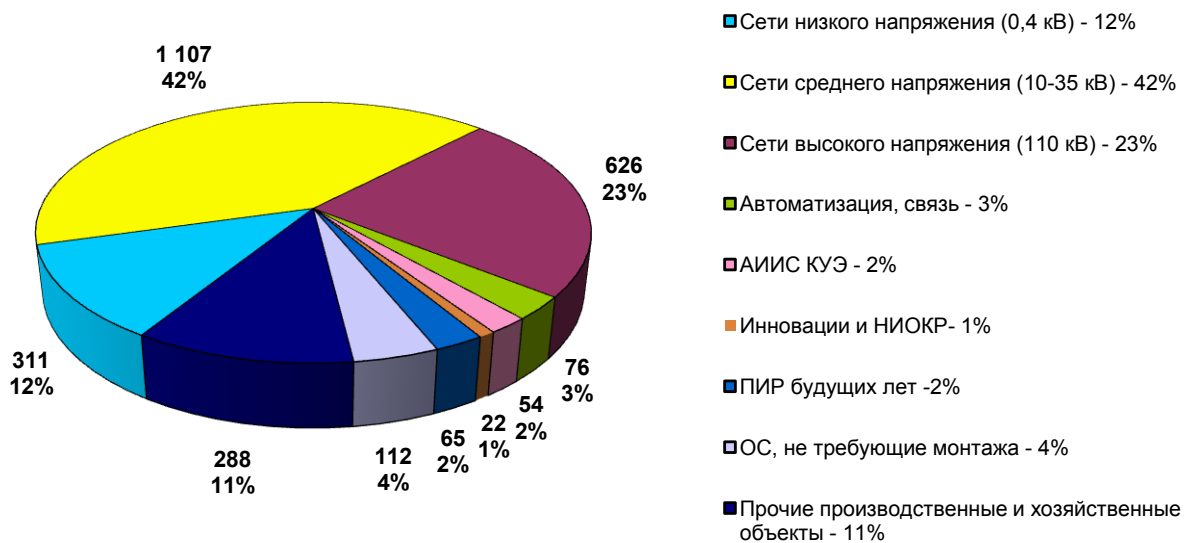
- ВЛ-35 кВ Томмот-Алексеевск (строительство) (план/факт: 56,4/ 27,7 млн. руб.) – невыполнение обязательств подрядчиком. Договор подряда с ООО «Алроса-ВГС» расторгнут. Повторно заключен договор с АО «Востоксельэлектросетьстрой» с новым календарным графиком выполнения работ.

За 2015 г. по технологическому присоединению при плане 1 420,4 млн. руб. освоено 1 300,6 млн. руб. (92%).

Структура капитальных вложений в энергетические объекты.

По электросетевым объектам освоено 2 373,7 млн. руб., в том числе:

- по сетям высокого напряжения – 626,1 млн. руб.,
- по сетям среднего напряжения – 1 107 млн. руб.,
- по сетям низкого напряжения – 311,1 млн. руб.
- прочие электросетевые объекты (автоматизация, связь) – 75,8 млн. руб.
- модернизация коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) – 53,6 млн. руб.
- инновации и НИОКР – 22,8 млн. руб.
- ПИР будущих лет – 65,2 млн. руб.
- основные средства, не требующие монтажа – 112,1 млн. руб.



За 2015 год фактическое финансирование составило 3 255,2 млн. руб. с НДС (101%) при плане – 3 231,5 млн. руб. с НДС.

Финансирование инвестиционной программы по филиалам, млн. руб. с НДС:

Наименование филиала:	Финансирование		% выполнения	Отклонение
	План	Факт		
«Амурские ЭС»	1 047,6	1 009,3	96%	-38,3
«Приморские ЭС»	848,7	926,8	109%	78,1
«Хабаровские ЭС»	613,0	633,1	103%	20,1
«ЭС ЕАО»	230,3	224,1	97%	-6,2
«Южно-Якутские ЭС»	350,0	327,2	93%	-22,8
общесистемные мероприятия	141,9	134,7	95%	-7,2
ВСЕГО по Обществу	3 231,5	3 255,2	101%	23,7

Средства на финансирование инвестиционной программы направлены на погашение кредиторской задолженности за выполненные работы и поставки оборудования, произведенные в 2014 году – 278,8 млн. руб., на оплату авансов подрядным и проектным организациям, поставщикам оборудования за 12 месяцев – 190,1 млн. руб., на расчеты за выполненные работы и поставки оборудования, согласно условиям заключенных договоров, направлено 2 786,4 млн. руб., в том числе не денежные расчеты составили 180,9 млн. руб.

7.2. Данные о вводах основных фондов в течение года

Инвестиционной программой АО «ДРСК» на 2015 г. запланирован ввод основных фондов в объеме 2 386,9 млн. руб., в том числе производственных мощностей в физическом выражении: ВЛ – 339,8 км; ПС – 36,5 МВА.

Фактически введены в эксплуатацию 545,2 км линий электропередач и 68,1 МВА трансформаторной мощности. Перевыполнение плана ввода 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 2 623,5 млн. руб. (110% плана), в том числе по филиалам АО «ДРСК»:

Наименование филиала:	Ввод основных фондов за 2015 г., млн. руб. (без НДС)		%
	План	Факт	
«Амурские ЭС»	854,3	961,6	113%
«Приморские ЭС»	1118,2	915,1	82%
«Хабаровские ЭС»	133,0	195,1	147%
«ЭС ЕАО»	183,2	332,0	181%
«Южно-Якутские ЭС»	87,0	210,4	242%
общесистемные мероприятия	11,2	9,3	83%
ВСЕГО по Обществу	2 386,9	2 623,5	110%

Основные причины отклонений:

Амурские ЭС, Хабаровские ЭС, ЭС ЕАО - ввод в эксплуатацию объектов ТП по факту оформления разрешительных документов (план/факт: АЭС – 143,4/ 269,6 млн. руб., ХЭС – 38,4/ 93,6 млн. руб., ЭС ЕАО – 57,3/ 167,1 млн. руб.).

Приморские ЭС - невозможность ввода объектов по технологическому присоединению в связи с отсутствием правоустанавливающих документов на землю (план/факт: 246/ 72,6 млн. руб.)

Южно-Якутские ЭС - в соответствии со строительной готовностью в рамках тех. присоединения заявителя, досрочно введена в эксплуатацию ВЛ 35кВ ПС Томмот-ПС Н. Якоkitская. Плановый ввод объекта - январь 2016 г. (план/факт: 0/110,1 млн. руб.)

7.3. Источники финансирования инвестиций отчетного года, с подробной расшифровкой привлеченных и собственных средств

Структура источников финансирования, млн. руб. с НДС:

Наименование источника	План 2015 г.	Факт 2015 г.	% выполнения
Собственные средства:	3 231,5	3 255,2	101%
Чистая прибыль текущего года	0	0	-
Амортизация (возврат капитала)	1 602,7	2 063,4	129%
Плата за тех. присоединение	464,5	382,4	82%
Выпадающие доходы по ТП до 15 кВт	255,6	263,5	103%
Инвестиционная составляющая в тарифе (доход на капитал)	400,7	128,7	32%
Средства от эмиссии акций	0	0	-
НДС к возмещению	486,6	417,2	86%
Прочие собственные средства	21,4	0	-
Привлеченные средства:	0	0	-
Займы и кредиты (средства РусГидро)	0	0	-
ВСЕГО по Обществу	3 231,5	3 255,2	101%

7.4. 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», регламентирующего параметры перезагрузки RAB-регулирования при ограниченном росте тарифов, сформированы Обществом и утверждены Правительствами регионов РФ долгосрочные инвестиционные программы:

- Амурские ЭС - Приказ министра экономического развития Амурской области № 48-пр от 30.09.2015 (ИПР на 2015-2017гг.);
- Приморские ЭС – Постановление Департамента по тарифам Приморского края № 63/11 от 16.12.2015 (ИПР на 2015-2017гг.);
- Хабаровские ЭС – Распоряжение Правительства Хабаровского края № 982-рп от 21.12.2015 (ИПР на 2015-2017гг.);
- Электрические сети ЕАО - Приказ управления жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Правительства Еврейской автономной области № 76 от 28.09.2015 (ИПР на 2015-2017гг.);
- Южно-Якутские ЭС – Распоряжение Правительства Республики Саха (Якутия) № 1139-р от 14.10.2015 (ИПР на 2015-2018гг.).

Объем финансирования инвестиционных программ 2016-2017гг. в разрезе филиалов

	млн. руб. (с НДС)	
	2016г.	2017г.
АО "ДРСК"	4 222,479	4 284,791
Амурские ЭС	1 763,404	1 531,884
Приморские ЭС	679,676	795,071
Хабаровские ЭС	879,315	732,311
Электрические сети ЕАО	333,422	289,331
Южно-Якутские ЭС	370,788	352,669
ИА	195,875	583,525

Ввод мощностей в результате выполнения работ 2016-2017гг.

АО "ДРСК"		2016г.	2017г.
	км	318,6	299,4
МВА	246,5	133,4	

Приоритетные направления инвестиционной программы АО «ДРСК» 2016-2017 гг.

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 2016г. из 710 трансформаторных подстанций 35-110 кВ - у 190 ПС загрузка с учетом принятых по договорам ТП обязательств, превышает нормируемую НТД, что ниже количества перегруженных ПС 35-110 кВ на начало 2015 года – 218 ед.

Для решения данной проблемы в АО «ДРСК» разработана и ежегодно актуализируется Программа по снижению количества перегруженных центров питания 35-110 кВ.

Приоритетным направлением Программы является реализация мероприятий по развитию электросетевого комплекса 35-110 кВ, предусматривающих:

- 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 напряжение 35 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 2020г. В инвестиционную программу на 2016-2017гг. включены мероприятия из Программы обеспечения надежности на сумму 397,4 млн. руб. с НДС.

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

В состав Программы включен инвестиционный проект «АИИС КУЭ розничного рынка электроэнергетики». Инвестиционной программой АО «ДРСК» 2016-2017гг. по данному ИП запланировано финансирование в объеме 758,3 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 1 658,27 млн. руб. 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 879,5 млн. руб.

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 2016-2017гг. на такие проекты составляет 1 330,2 млн.руб.

В результате выполнения инвестиционной программы 2016-2017гг. планируется реконструировать и построить 618 км ЛЭП, ввести 379,9 МВА трансформаторной мощности, что позволит повысить надежность электроснабжения существующих потребителей электрической энергии и обеспечить возможность прироста полезного отпуска электрической энергии путем присоединения к электрическим сетям новых нагрузок.

Основные мероприятия ИПР 2016-2017 гг.:

«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 Тынды-Аэропорт и строительство ПС 35 кВ с двумя трансформаторами мощностью по 6,3 МВА каждый.

Инвестиционный проект предполагает выполнение комплекса работ по разработке проектно-сметной документации, строительству, монтажу и наладке оборудования. Реализация проекта в рамках инвестиционной программы запланирована на 2015-2017гг. на общую сумму 145,0 млн.руб. с НДС. На 2016-2017гг. планируется финансирование работ в объеме 92,3 млн.руб. с НДС.

- Строительство ВЛ-35 кВ Южная-Базовая (с ПИР).

Строительство ВЛ-35 кВ Южная-Базовая необходимо для повышения надежности

электроснабжения и снижения недоотпуска электроэнергии потребителям, расположенным в центральной части г. Свободный. В ходе реализации проекта будет построена ВЛ-35 кВ протяженностью 2 км и выполнена реконструкция РУ-35 кВ ПС 35 кВ Южная и ПС 35 кВ Базовая для подключения построенной линии.

Инвестиционный проект предполагает выполнение комплекса работ по разработке проектно-сметной документации, строительству и монтажу и будет выполнен в 2017г. Стоимость строительства составляет 48,5 млн.руб. с НДС. На 2017г. запланирован объем финансирования работ на сумму 46,6 млн.руб. с НДС.

• Приоритетным направлением инвестиционной программы является выполнение мероприятий по реконструкции выкупленных АО «ДРСК» электросетевых комплексов, ранее принадлежащих муниципальным образованиям. Износ распределительных сетей превышает 70 процентов, а отдельные участки находятся в аварийном состоянии. В ИПР филиала на период 2016-2017гг. включены следующие основные объекты с объемом финансирования:

Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ Магдагачинского района	– 53,1 млн.руб.;
Реконструкция ВЛ 10/0,4 кВ с. Екатеринославка	– 59,6 млн.руб.;
Реконструкция распределительных сетей 0,4-10 кВ г.Зей и Зейского района	– 47,8 млн.руб.;
Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ. Сковородинского района	– 45,5 млн.руб.;
Реконструкция ВЛ-10/0,4 кВ с. Тамбовка	– 42,5 млн.руб.;
Реконструкция ВЛ-10/0,4 кВ с. Константиновка	– 42,6 млн.руб.;
Реконструкция ВЛ 6/0,4 кВ п.Буря	– 19,7 млн.руб.;
Реконструкция ВЛ-10/0,4 кВ пгт. Серышево	– 23,1 млн.руб.;
Реконструкция ВЛ 10/0,4 кВ п.Новобурейский	– 51,2 млн.руб.;
Реконструкция ВЛ 0,4 кВ пгт. Прогресс	– 42,0 млн.руб.;
Реконструкция ВЛ 0,4 кВ г.Райчихинск	– 50,4 млн.руб.;
Реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ с. Великокнязевка	– 25,1 млн.руб.;
Реконструкция ВЛ-10-0,4 кВ г. Белогорск	– 44,2 млн.руб.;
Реконструкция распределительных сетей 10/0,4 кВ г. Свободного	– 85,4 млн.руб.;
Реконструкция распределительных сетей 10/0,4 кВ г. Шимановск	– 37,4 млн.руб.;
Реконструкция сетей 10/0,4 кВ Талакан	– 11,8 млн.руб.

На линиях 10-0,4 кВ запланированы 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 необходимо выполнение работ по реконструкции целого ряда ПС 110 кВ и 35 кВ: ПС Шахта-7, ПС Загородная, ПС Стройиндустрия, ПС Рыбники, ПС Угловая, ПС Бархатная, ПС Сахарный комбинат, ПС УМЗ, ПС ЛДК, ПС Город с заменой силовых трансформаторов. Ввод мощности в результате реализации проекта предполагается в объеме 213,8 МВА.

На 2016-2017гг. планируется финансирование работ в объеме 78,7 млн.руб. с НДС.

• В целях приведения оборудования электрических сетей в нормативное техническое состояние планируется реконструкция сетей 6-10/0,4 кВ. Выполнение данных работ позволит обеспечить надежное и качественное электроснабжение существующих потребителей Приморского края и возможность присоединения новых.

На 2016-2017гг. планируется финансирование работ в объеме 97,3 млн.руб. с НДС.

«Хабаровские ЭС»

• Реконструкция ВЛ 110 кВ Николаевск-Многовершинная.

ВЛ введена в эксплуатацию в 1989г. Реконструкция необходима для обеспечения бесперебойного и качественного энергоснабжения промышленных и коммунально-бытовых потребителей г. Николаевска-на-Амуре и Николаевского района. Период реализации проекта 2015-2017гг. На 2016-2017гг. запланирован объем финансирования работ в сумме 167,9 млн.руб. с НДС.

• 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.

Инвестиционным проектом предусматривается реконструкция ПС-35/6 кВ Городская и питающих КЛ-35 кВ. На ПС Береговая планируется замена силового трансформатора 110/6 кВ

мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА, строительство ОРУ-35 кВ и КРУН-6 кВ. Подстанции Городская и Береговая участвуют в электроснабжении центральной части г. Комсомольск-на-Амуре, осуществляют электроснабжение значительного количества социально-значимых объектов города. Кабельные линии 35 кВ Т-164/165 ТЭЦ-1 – ПС Городская в работе с 1970г., 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 остается без электроснабжения. Необходима прокладка новой КЛ-35 кВ от ПС Береговая. На начало 2015г. ПС Береговая и ПС Городская не имеют свободных ячеек 6 кВ для подключения дополнительных потребителей.

Разработана ПСД, получено положительное заключение гос. экспертизы. Стоимость работ составляет 474,79 млн.руб. На период 2016-2017гг. запланировано финансирование работ в объеме 209,9 млн.руб. (с НДС).

- Реконструкция ПС 35/6 СДВ с переводом на напряжение 110 кВ.

Центральная часть г. Хабаровска характеризуется интенсивными темпами строительства и развития. ПС 35/6 кВ СДВ закрытого исполнения построена в 1998г. в габаритах 110 кВ, работает на напряжение 35 кВ. Установленные трансформаторы загружены на 77 % при нормативе 75%.

Электропитание подстанции осуществляется по двухцепной ВЛ-35 кВ. Участок ВЛ от ТЭЦ-1 до ПС СДВ построен в 2003г. в габаритах 110 кВ и в настоящий момент перегружен.

Участок ВЛ-35 кВ ПС СДВ - ПС БН, протяженностью 4,5 км, необходимо выполнить в кабельном варианте по требованию департамента архитектуры г. Хабаровска с заменой на кабель 110 кВ. Перевод подстанций и линий на напряжение 110 кВ позволит увеличить пропускную способность и снять перегрузку с ВЛ 35 кВ ТЭЦ-1-СДВ и ПС СДВ. Начало работ по проекту запланировано на 2017г. Сметная стоимость составляет 236,6 млн.руб. с НДС. Объем финансирования 2017г. 79,4 млн.руб. (с НДС).

- Реконструкция ПС 110 кВ ГВФ.

Для возможности обеспечения электроснабжения аэропорта «Новый» в г. Хабаровске необходима реконструкция ПС 110 кВ ГВФ с установкой третьего силового трансформатора 25 МВА. Сметная стоимость составляет 177,2 млн.руб. с НДС. На 2016-2017гг. запланированы работы в объеме финансирования 114,5 млн. руб. с НДС.

«Электрические сети ЕАО»

• Приоритетным направлением капитальных вложений является выполнение мероприятий по реконструкции выкупленных АО «ДРСК» электросетевых комплексов, ранее принадлежащих муниципальным образованиям. В инвестиционную программу филиала на 2016-2017гг. включены мероприятия по реконструкции распределительных сетей 0,4-6кВ г. Облучье и п. Бира Облученского р-на с объемом финансирования 63,9 млн. руб. с НДС.

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

- Расширение ПС 35 кВ ЧТФ в г. Биробиджане с переводом на напряжение 110 кВ.

ПС расположена в центральной части г. Биробиджана, осуществляет электроснабжение социально-значимых потребителей города (школы, мед. учреждения, КНС (канализационно-насосная станция), водозабор, фабрики, стадион ДСМ, котельные, обеспечивающие теплотенергией микрорайон Сопка). ПС является перегруженной сверх нормативных значений, что не позволяет обеспечить переток мощности для технологического присоединения дополнительных нагрузок.

В ходе реконструкции ПС планируется замена трансформаторов 35 кВ 2*10 МВА на 110 кВ 2*16 МВА. Реконструкция ПС позволит повысить надежность и качество электроснабжения существующих потребителей, возможность подключения новых, создание кольца 110 кВ в г. Биробиджане.

Сметная стоимость проекта составляет 443,8 млн.руб. с НДС. На 2016-2017гг. запланированы работы в объеме финансирования 175,3 млн. руб. с НДС.

«Южно-Якутские ЭС»

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

Целью проекта является повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, уменьшение потерь электроэнергии, снижение эксплуатационных расходов. Существующие ВЛ-6/0,4 кВ от ПС № 5 Алдан построены в 1976-1986гг. Электрические сети морально и физически устарели, характеризуются высоким износом, вследствие чего технические

и коммерческие потери в сетях достигают сверхнормативных значений. Сечение проводов не соответствует нагрузкам потребителей, вследствие чего надежность и качество электроснабжения потребителей недостаточны. Напряжение у потребителей в конце линий составляет 160-180 В. Загнивание опор до 80%. Сети ВЛ-0,4 кВ проходят в зоне застройки, что не позволяет произвести частичную замену опор.

Сметная стоимость проекта составляет 432,9 млн.руб. с НДС. На 2016-2017гг. запланированы работы в объеме финансирования 56 млн.руб. с НДС.

- Реконструкция ПС 110/35/6 кВ №5 Алдан.

ПС 110/35/6 кВ №5 Алдан эксплуатируется с 1986г. Установленное оборудование морально и физически устарело. ПС является перегруженной сверх нормативных значений, что не позволяет обеспечить переток мощности для технологического присоединения дополнительных нагрузок.

Инвестиционный проект предполагает выполнение комплекса работ по разработке проектно-сметной документации, замене оборудования в целях повышения надежности и качества электроснабжения существующих потребителей и возможности подключения новых.

Период реализации проекта 2017-2020гг. Сметная стоимость 409,6 млн.руб. с НДС. Объем финансирования 2017г. 27,0 млн.руб. с НДС.

- Строительство ПС 35/10 кВ Промзона с реконструкцией сетей 35/10 кВ.

Инвестиционный проект направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей г. Томмота и близлежащих поселков. В рамках проекта планируется:

- строительство ПС 35/10 кВ Промзона (2*10 МВА) с устройством захода ВЛ-35 кВ для подключения к существующей ВЛ 35 кВ Алексеевск-Укулан;
- реконструкция сети 10 кВ с переключением от ПС № 12 Укулан на ПС 35/10 кВ Промзона;
- демонтаж ПС № 12 Укулан (ПС введена в эксплуатацию в 1965г.).

Сметная стоимость проекта 258,7 млн.руб. с НДС. На 2016-2017гг. запланированы работы с объемом финансирования 231,8 млн.руб. с НДС.

7.5. Достигнутый эффект от реализованных за последние три года инвестиционных мероприятий

В ходе реализации инвестиционных программ АО «ДРСК» в 2013-2015гг. 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;
- Строительство ПС закрытого типа (исполнения) с применением современных технологий и материалов, что позволило обеспечить:
 - экономию в 4-5 раз площади застройки (многоэтажное компоновочное решение);
 - высокую надежность посредством применения современного оборудования (КРУЭ, кабель с СПЭ, современные системы защиты и управления) и отсутствия негативного влияния окружающей среды;
 - отсутствие электромагнитных излучений, отсутствие шумовой нагрузки на жилой сектор;
 - эстетичный внешний вид;
- использование оборудования связи с применением волоконно-оптических систем работающих по оптическим кабелям (ВОЛС), встроенным в грозотрос или подвешиваемых на опорах ВЛ;
- 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;
- закончена модернизация диспетчерского щита филиала «Амурские ЭС». Впервые применена комбинированная технология создания мнемощитов и видеостен из ЖК панелей большого размера.

В рамках реализации инвестиционного проекта «Модернизация коммерческого учета по границам розничного рынка электроэнергии АО «ДРСК» установлено 28 610 приборов учета. При этом достигнут суммарный эффект от снижения сверхнормативных потерь и увеличения полезного отпуска электроэнергии в размере 54 511 млн. кВт*ч.

7.6. Основные инвестиционные проекты отчетного года

Амурские ЭС

• Одним из приоритетных направлений является выполнение мероприятий по реконструкции выкупленных АО «ДРСК» электросетевых комплексов, ранее принадлежащих муниципальным образованиям. Износ распределительных сетей, входящих в эти комплексы, превышает 70%, а отдельные участки находятся в аварийном состоянии. В 2015 году выполнена реконструкция распределительных сетей 10/0,4 кВ следующих поселений: Магдагачинского района, с. Екатеринославка, г. Зeya и Зейского района, Сквородинского района, с. Тамбовка, с. Константиновка, г. Белогорск, п.Новобурейский, г. Свободный, г. Шимановск, Архаринского района. (Объем капитальных вложений в 2015 г. - 185,6 млн. руб.)

- Строительство ВЛ – 110 кВ Среднебелая - Березовка

Строительство ВЛ необходимо для осуществления транзита мощности и повышения надежности электроснабжения Ивановского, Благовещенского и Белогорского районов при аварийных ситуациях и с учетом роста нагрузок. (Объем капитальных вложений в 2015 г. - 48,4 млн. руб.)

- 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 Тынды-Аэропорт и строительство ПС 35 кВ с двумя трансформаторами мощностью по 6,3 МВА каждый. (Объем капитальных вложений в 2015 г. - 44,4 млн. руб.)

Приморские ЭС

- Реконструкция ПС 110 кВ А, ПС 110 кВ СИ.

Инвестиционный проект реализуется в связи со строительством на территории края ГТУ ТЭЦ «Восточная» и необходимостью присоединения данного энергообъекта к сетям АО «ДРСК». Основное оборудование подстанций значительно выработало свой эксплуатационный ресурс. Комплекс работ по реконструкции подстанций позволит повысить качество и надежность электроснабжения потребителей г. Владивостока. (Объем капитальных вложений в 2015 г. – 87 млн. руб.)

- В рамках реализации данного проекта выполнялось строительство КЛ 110 кВ «1Р» - «ТЭЦ Восточная», «2Р» - «ТЭЦ Восточная», «СИ» - «ТЭЦ Восточная» и «2Р-СИ-Зеленый уголь» (опора № 9) - ТЭЦ Восточная». (Объем капитальных вложений в 2015 г. - 165,9 млн. руб.)

Хабаровские ЭС

- Реконструкция ВЛ 110 кВ Николаевск-Многовершинная.

Реконструкция необходима для обеспечения бесперебойного и качественного энергоснабжения промышленных и коммунально-бытовых потребителей г. Николаевска-на-Амуре и Николаевского района. Период реализации проекта 2015-2016гг. (Объем капитальных вложений в 2015 г. - 99,4 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.

Инвестиционным проектом предусматривается реконструкция ПС-35/6 кВ Городская и питающих КЛ-35 кВ. На ПС Береговая планируется замена силового трансформатора 110/6 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА, строительство ОРУ-35 кВ и КРУН-6 кВ. Подстанции участвуют в электроснабжении центральной части г. Комсомольск-на-Амуре, осуществляют электроснабжение значительного количества социально-значимых объектов города. Кабельные линии 35 кВ Т-164/165 ТЭЦ-1 – ПС Городская в работе с 1970г., 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 остается без электроснабжения. Необходима прокладка новой КЛ-35 кВ от ПС Береговая. На начало 2015 г. ПС Береговая и ПС Городская не имеют свободных ячеек 6 кВ для подключения дополнительных потребителей. (Объем капитальных вложений в 2015 г. - 81,3 млн. руб.)

- Реконструкция ПС 110 кВ ГВФ для возможности обеспечения электроснабжения аэропорта «Новый» в г. Хабаровске. Инвестиционным проектом предусмотрена реконструкция подстанции с установкой третьего силового трансформатора 25 МВА. Работы по проекту запланированы на 2015-2016гг. (Объем капитальных вложений в 2015 г. - 36,2 млн. руб.)

Электрические сети ЕАО

Реконструкция принятых муниципальных эл. сетей 0.4 кВ п. Бира, Облученского района.

Электрические сети п. Бира эксплуатируются более 25 лет и находятся в неудовлетворительном техническом состоянии. Реализация инвестиционного проекта позволяет обеспечить потребителей надежным и качественным энергоснабжением, снизить недоотпуск электроэнергии. В ходе реконструкции выполнена установка железобетонных опор и деревянных пропитанных. (Объем капитальных вложений в 2015 г. – 9,4 млн. руб.)

Южно-Якутские ЭС

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

Целью проекта является повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, снижение потерь электроэнергии и эксплуатационных расходов. Существующие линии ВЛ-6/0,4 кВ от ПС № 5 Алдан построены в 1976-1986гг., морально и физически изношены, характеризуются высоким уровнем технических и коммерческих потерь электроэнергии. Сечение проводов не соответствует нагрузкам потребителей, что влияет на надежность и качество электроснабжения потребителей. Сети 0,4 кВ проходят в зоне застройки, что не позволяет произвести частичную замену опор, загнивание по которым составляет до 80 %. (Объем капитальных вложений в 2015 г. – 48,1 млн. руб.)

- Строительство ВЛ-35 кВ ПС Томмот - ПС Н.Якобитская, ВЛ-35 кВ Томмот-Алексеевск.

Целью реализации инвестиционных проектов является повышение надежности энергоснабжения г.Томмота и близлежащих поселков. (Объем капитальных вложений в 2015 г. – 117 млн.руб.)

В составе инвестиционной программы АО «ДРСК» реализуется инвестиционный проект «АИИС КУЭ розничного рынка электроэнергии». Выполнение мероприятия позволяет снизить коммерческие потери электроэнергии, автоматизировать сбор показаний счетчиков, внедрить современную систему учета электроэнергии. (Объем капитальных вложений в 2015 г. – 53,8 млн. руб.)

РАЗДЕЛ 8. ДОЛЯ РЫНКА, МАРКЕТИНГ И ПРОДАЖИ

8.1. Тенденции основных рынков, макро- и микроэкономические изменения

К основным тенденциям развития электроэнергетического сектора России относятся следующие.

Усиление требований к надежности и качеству услуг со стороны государства и конечных потребителей. Данный фактор является следствием роста цен на электрическую энергию и повышения культуры потребления энергоресурсов со стороны конечных потребителей.

Ужесточение ценового регулирования в отрасли. Требования по снижению ценового давления отрасли электроэнергетики на экономику и, в особенности, на население, выдвигаемые на различных уровнях, носят стабильный и долгосрочный характер. В связи с этим ценовое давление отрасли электроэнергетики на экономику будет трансформироваться в усиление конкуренции за долю в конечной цене на электрическую энергию среди всех участников процесса производства, распределения и сбыта электрической энергии.

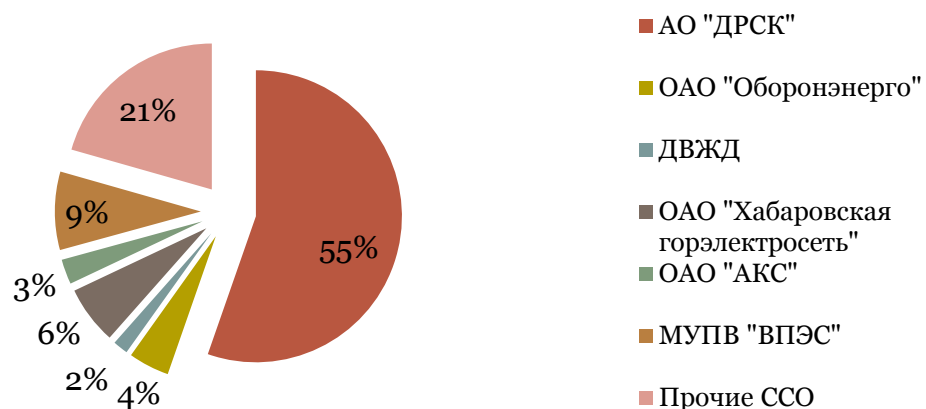
Рост требований по повышению эффективности сетевых организаций на всех уровнях. К факторам, определяющим возникновение неэффективности в операционной и инвестиционной деятельности сетевых организаций, следует отнести значительный рост количества сетевых организаций и бесхозяйных электросетевых объектов, что ухудшает качество работы электросетевого комплекса. В целях упорядочивания деятельности электросетевых организаций на территории России, Правительством РФ утверждены критерии отнесения владельцев объектов электросетей к территориальным сетевым организациям. Данные изменения приняты в рамках Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, направлены на снижение общего количества сетевых организаций в России, их укрупнение и исключение с рынка услуг по передаче электрической энергии неквалифицированных участников.

8.2. Обзор конкурентного окружения Общества и изменений доли рынка, контролируемой Обществом

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

К конкурентам в части оказания услуг по передаче электроэнергии фактически можно отнести только ПАО «ФСК ЕЭС» в части объектов «последней мили» и 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. В зоне деятельности АО «ДРСК» в 2015 году насчитывалось 88 смежных сетевых организаций, включая промышленные предприятия, оказывающие услуги по передаче электроэнергии. Доля «ДРСК» по величине полезного отпуска до конечного потребителя в 2015 году составляет 55 %.

Анализ рынка по величине полезного отпуска электрической энергии в 2015 году



Для укрепления лидирующей позиции, АО «ДРСК» реализует политику консолидации электросетевых активов в своей зоне ответственности, путем заключения договоров аренды, приобретения в собственность электросетевых комплексов, а также принятием во владение, содержание и эксплуатацию бесхозяйных электросетевых объектов, расположенных на территории муниципальных образований.

8.3. Текущие показатели продаж в натуральном и денежном выражении

Общая сумма доходов по АО «ДРСК» за 2015 год составила 26 790 022,5 тыс. руб., что на (-) 446 095,1 тыс. руб. (1,7%) ниже плановой величины.

№ п/п	Вид деятельности	2014 год, факт		2015 год, план		2015 год, факт	
		тыс. руб.	Доля в структуре, %	тыс. руб.	Доля в структуре, %	тыс. руб.	Доля в структуре, %
	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	24 646 876,0	100,0%	26 790 022,5	100,0%	26 343 927,3	100,0%
	в т.ч.						
1	Продукции (услуг) основной деятельности, всего	24 596 197,8	99,8%	26 732 463,9	99,8%	26 285 917,3	99,8%
	из них:						
1.1.	сетевых услуг	24 500 542,7	99,4%	26 451 000,2	98,7%	26 065 315,4	98,9%
1.1.1.	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	24 325 002,1	98,7%	25 407 487,1	94,8%	25 639 152,8	97,3%
1.1.2.	от услуг по технологическому присоединению	175 540,6	0,7%	1 043 513,1	3,9%	426 162,6	1,6%
1.2.	прочей продукции (услуг) основной деятельности	95 655,1	0,4%	281 463,7	1,1%	220 601,8	0,8%
2	Продукции (услуг) неосновной деятельности	50 678,2	0,2%	57 558,6	0,2%	58 010,0	0,2%

По итогам 2015 года наибольшую долю в структуре выручки занимают доходы от оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям – 97,3%. Удельный вес доходов по остальным видам деятельности в совокупности составил 2,7% (в т.ч. доходы от оказания услуг по технологическому присоединению – 1,6%).

На снижение доли доходов от оказания прочих услуг основной деятельности до 0,8% при плане 1,1% оказало снижение доходов в рамках исполнения функций гарантирующего поставщика по сбыту электрической энергии потребителям Хасанского и Пограничного районов Приморского края (согласно постановлению ДТПК от 07.10.2015 №41/4 "Об изменении границ зон деятельности гарантирующих поставщиков и отмене некоторых постановлений департамента по тарифам Приморского края", АО "ДРСК" с 01.10.2015 утратило статус гарантирующего поставщика (а не с 01.12.2015, как планировалось).

В составе доходов от неосновной деятельности наибольшую долю занимают следующие виды деятельности:

- доходы от эксплуатации непрофильных объектов- 31,2%;
- общественное питание – 38,2%.

Услуги по передаче электрической энергии

	Объем услуги по передаче электрической энергии, млн. кВт*ч			Стоимость услуги по передаче электрической энергии, млн. руб.		
	2014г.	2015г.	%	2014г.	2015г.	%
	АО «ДРСК»	21 520,8	21 500,1	99,9	28 703,5	30 254,2
Амурские ЭС	5 764,0	5 761,5	100,0	10 328,7	10 195,8	98,7
Хабаровские ЭС	5 124,9	5 046,7	98,5	6 527,6	7 010,3	107,4
Приморские ЭС	8 647,0	8 768,4	101,4	8 583,1	9 522,8	110,9
ЭС ЕАО	1 044,5	1 016,6	97,3	1 654,7	1 773,6	107,2
Южно-якутские ЭС	940,4	906,9	96,4	1 609,4	1 751,7	108,8

В целом, в 2015 году произошло незначительное снижение объема оказанных услуг по передаче электроэнергии, связанное со снижением электропотребления по территории Амурской области, Хабаровского края, Еврейской АО и южной части Якутии.

Услуги по энергоснабжению потребителей (АО «ДРСК» - ГП с 01.12.2014г)

	Объем электрической энергии, млн. кВт*ч	Стоимость электрической энергии, млн. руб. с НДС
Всего	81,454	195,119
Прочие потребители	9,422	41,803
Население	61,598	134,698
Сетевые организации	10,433	18,617

8.4. Текущая информация о продукции и ценах

АО «ДРСК» является крупнейшей сетевой организацией, основным видом деятельности которой является передача и распределение электрической энергии на Дальневосточном регионе. АО «ДРСК» занимает значительную долю рынка таких услуг на территории Амурской области, Еврейской АО, Хабаровского края, Приморского края и Южно-Якутского энергорайона, где осуществляет свою операционную деятельность. АО «ДРСК» осуществляет два регулируемых видов деятельности: передача электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

Оказание услуг по передаче электрической энергии осуществляется посредством комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих АО «ДРСК» на праве собственности или ином законном основании. Для регионов и органов местного самоуправления АО «ДРСК» позиционирует себя как Компания, обеспечивающая потребности экономики в передающих мощностях, надежный партнер органов исполнительной власти субъектов Дальневосточного региона в реализации региональных программ развития, для потребителей – надежный партнер, обеспечивающий надежное и качественное снабжение электрической энергией. Приоритетным направлением деятельности АО «ДРСК» является повышение эффективности, надежности и безопасности энергопроизводства объектов АО «ДРСК», обеспечение требуемого уровня надежности и качества электроснабжения потребителей Дальневосточного региона.

Политика Компании направлена на повышение надежности и качества реализуемых услуг, повышение операционной и инвестиционной эффективности, повышение инвестиционной привлекательности, энергоэффективности и обеспечения инновационного развития, повышение доступности электросетевой инфраструктуры на расширение рынка обслуживания за счет консолидации сетевых активов по регионам.

В число ключевых задач ценовой политики АО «ДРСК» входят обеспечение долгосрочного и прозрачного тарифного регулирования, создание условий для стабилизации долгосрочных параметров регулирования, а также привлечение частного капитала в электросетевой комплекс в необходимом для модернизации и реконструкции электросетей объеме и обеспечивающем надежность электроснабжения.

В отношении филиалов АО «ДРСК» применяются долгосрочные методы регулирования: метод доходности инвестированного капитала (RAB) и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (НВВ), в соответствии с которыми тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на срок не менее чем пять лет (не менее чем три года для первого долгосрочного периода регулирования).

Принцип метода RAB, в отличие от иных методов регулирования тарифов основан на создании предпосылок для благоприятного инвестиционного климата в электроэнергетической сфере, с учетом сохранения долгосрочных параметров регулирования в течение всего периода регулирования. В основе метода RAB заложена возможность постепенно возвращать инвестированные средства и выплачивать проценты на привлеченный капитал. Таким образом, преимущество перехода на RAB-регулирование заключается в гарантии доходности для привлечения инвестиций в строительство и модернизацию сетевой инфраструктуры, а также возможности осуществления более масштабных инвестиций по сравнению с методом

долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

При использовании метода долгосрочной индексации НВВ основными составляющими являются подконтрольные и неподконтрольные расходы, включая расходы на амортизацию основных средств и расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. При этом расходы на финансирование капитальных вложений не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки сетевой организации.

Для филиалов АО «ДРСК» «Приморские ЭС» с 01.01.2010 г., «Амурские ЭС», «Хабаровские ЭС», «ЭС ЕАО» с 01.01.2011 г. применен новый метод тарифообразования – метод RAB. По филиалу «Южно-Якутские ЭС» с 01.01.2011 г. установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности методом долгосрочной индексации НВВ.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 в 2012г по филиалам АО «ДРСК» Приморские ЭС», «Амурские ЭС», «Хабаровские ЭС» и «ЭС ЕАО» продлен период регулирования и определены новые долгосрочные параметры регулирования на период 2012-2017гг.

Согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов по состоянию на октябрь 2015 года (далее - Прогноз) разработанным Минэкономразвития России на основе одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий социально-экономического развития Российской Федерации индекс потребительских цен определен в размере 107,4 %.

Рост регулируемых тарифов сетевых организаций в среднем за 2016 год составит 7,5 % (индексация в июле на 7,5 %), в 2017 году - 7,3 % (7 %), в 2018 году - 6,6 % (6,2 процента). При этом размер индексации тарифов для отдельных сетевых организаций может быть дифференцирован с целью обеспечения их безубыточности.

В связи с упразднением Федеральной службы по тарифам (Указ Президента Российской Федерации от 21 июля 2015 г. № 373) с 21 июля 2015 г. функции упраздняемой службы переданы Федеральной антимонопольной службе.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (ред. от 04.09.2015) "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" Федеральной антимонопольной службой на основании одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год установлены:

1) предельные (минимальные и максимальные) уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям (за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2016 год);

Приказ ФАС России от 29.12.2015 № 1342/15 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2016 год».

2) предельные (минимальные и максимальные) уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей.

Приказ ФАС России от 25.12.2015 № 1314/15 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2016 год».

РРО Приморского края, Амурской области, Еврейской АО установлены цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии в рамках предельных минимальных уровней цен (тарифов), утвержденных ФАС России.

РРО Хабаровского края тарифы на 2-е полугодие установлены с нарушением законодательства (без согласования с ФАС России) ниже предельных минимальных уровней тарифов.

Пунктом 11(1) Основ ценообразования предусмотрено, что тарифы и их предельные уровни на услуги по передаче устанавливаются следующим образом:

- ставки двухставочного тарифа не выше действующих на 31.12.2015;
- одноставочный тариф с учетом балансовых показателей может быть отличным от тарифа, действующего на 31.12.2015 г.

Всеми регуляторами двухставочные уровни тарифов установлены на 1-е полугодие 2016 года без превышения к действующим на 31.12.2015г.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по группе «прочие потребители» на 2-е пол. 2015 года и 1-е пол.2016 года

Наименование	Одноставочный тариф, 2-е пол.2015г.				Одноставочный тариф, 1-е пол. 2016 г.			
	(руб./кВт*ч)				(руб./кВт*ч)			
	Уровень напряжения				Уровень напряжения			
	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
Приморский край	1,52265	2,40656	2,55468	2,70110	1,50936	2,33964	2,47850	2,70100
					-0,87%	-2,78%	-2,98%	0,00%
Хабаровский край	0,9511	1,4673	1,6554	2,0247	0,95109	1,46725	1,65537	1,98747
					0%	0%	0%	-1,8%
Амурская область	1,3782	1,4952	2,9022	3,2049	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488
					0%	0%	0%	0%
Еврейская АО	1,5582	1,9027	2,1540	2,3800	1,55823	1,90265	2,15401	2,38001
					0%	0%	0%	0%

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по группе «прочие потребители» на 1-е пол. 2016 года и 2-е пол.2016 года

Наименование		Одноставочный тариф, 1-е пол.2016 г.				Одноставочный тариф, 2-е пол. 2016 г.			
		(руб./кВт*ч)				(руб./кВт*ч)			
		Уровень напряжения				Уровень напряжения			
		ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
Приморский край	Предел мин	0,27745	0,55684	0,95632	1,75266	1,50750	2,33780	2,49783	2,67135
	Предел мах	1,55235	2,69155	2,68217	3,27346	1,87335	2,83150	3,03321	3,46112
	утверждено	1,50936	2,33964	2,47850	2,70100	1,53121	2,39583	2,51437	2,77160
Хабаровский край	Предел мин	0,29201	0,70703	1,15095	1,53401	1,30713	1,84873	2,02439	2,30001
	Предел мах	1,01102	1,43879	1,63132	1,53683	1,36286	1,93609	2,12499	2,42946
	утверждено	0,95109	1,46725	1,65537	1,98747	1,06072	1,61758	1,80634	2,08333
			Утверждены выше предельных максимальных (позволяет законодательство)			Ниже предельных минимальных (недопустимо без согласования с ФАС России)			
Амурская область	Предел мин	1,0061	0,3892	0,9281	2,00304	1,51508	1,39012	2,81531	3,16432
	Предел мах	1,37816	1,52325	2,95613	3,28371	1,57957	1,45408	2,94592	3,34028
	утверждено	1,37816	1,49519	2,90218	3,20488	1,71334	1,81991	3,16997	3,22338
						Утверждены выше предельных максимальных (позволяет законодательство)			
Еврейская АО	Предел мин	0,62667	0,68019	1,26087	1,75010	0,83670	1,27212	1,96619	1,77641
	Предел мах	1,58396	1,90265	2,15401	2,38001	1,73155	2,02368	2,27097	2,78615
	утверждено	1,55823	1,90265	2,15401	2,38001	1,67531	2,04566	2,31629	2,55392
							Утверждены выше предельных максимальных (позволяет законодательство)		

Прирост среднего котлового тарифа в зоне деятельности АО «ДРСК» на передачу электрической энергии на 2016 год относительно тарифа 2015 года составил 8,1 %, при увеличении полезного отпуска на 0,1%, а также при росте котлового НВВ на 8,2 %, (в том числе при росте НВВ на содержание сетей в котле на 8,9%, росте НВВ на оплату потерь на 4%).

В соответствии с пунктами 7, 8, 9 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала (утв. приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э), регулирующими органами Приморского края, Хабаровского края, Амурской области и Еврейской АО проведена корректировка НВВ и определены долгосрочные параметры регулирования на 2016 – 2017 годы.

Государственным комитетом по ценовой политике Республики Саха (Якутия) в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки" (утв. приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) определены долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала «Южно-Якутские ЭС» на период 2016-2018 гг.

К основным поставщикам по услугам по передаче электроэнергии относится ПАО «ФСК ЕЭС», взаимоотношения с которым определяются заключенным договором оказания услуг.

Одним из проблемных вопросов для АО «ДРСК» является уход крупных потребителей на прямые договоры с ПАО «ФСК ЕЭС», подключение новых объектов к сетям федеральной компании по причине того, что стоимость услуг по передаче электрической энергии для потребителей, исходя из тарифов магистральных сетей значительно ниже стоимости услуг, рассчитанной по тарифам, установленным для распределительных сетей региона. Так в 2015 году расторгнут договор оказания услуг с энергосбытовой организацией ЗАО «Система» на территории Приморского края по причине подключения потребителя к сети ПАО «ФСК ЕЭС».

Сбытовая деятельность

Приказом Минэнерго РФ от 25.11.2014г. № 860/1 АО «ДРСК» присвоен статус гарантирующего поставщика на территории Хасанского и Пограничного районов Приморского края с 01 декабря 2014г. до даты вступления в силу решения о присвоении статуса гарантирующего поставщика победителю конкурса в отношении указанной зоны деятельности.

Приказом Минэнерго РФ от 24.07.2015г. № 501 АО «ДРСК» присвоен статус гарантирующего поставщика на территории г. Дальнереченска Приморского края с 01 августа 2015г.

Для исполнения функции гарантирующего поставщика АО «ДРСК» привлекло ПАО «ДЭК» по агентскому договору.

В рамках заключенного агентского договора ПАО «ДЭК» выполняло все необходимые юридические и фактические действия, связанные с энергоснабжением Потребителей – физических и юридических лиц, расположенных на территории зоны деятельности гарантирующего поставщика электрической энергии, указанной в Приказе, а именно:

- с оказанием Потребителям - физическим лицам (собственникам и нанимателям жилых помещений в многоквартирных жилых домах, а также собственникам жилых домов) коммунальных услуг по электроснабжению;

- с реализацией Потребителям - юридическим лицам, в т.ч. исполнителям коммунальных услуг, индивидуальным предпринимателям электрической энергии на розничном рынке;

- с получением платы за потребленную электрическую энергию от Потребителей;
- с заключением и исполнением с ОАО «Хасанкоммунэнерго», ОАО «Электробытсервис», ОАО «Оборонэнерго», ООО «Дальнереченская сеть» договоров оказания услуг по передаче электроэнергии за исключением расчетов за оказанные услуги;

- с заключением и исполнением с ОАО «Хасанкоммунэнерго», ОАО «Электробытсервис», ОАО «Оборонэнерго», «Дальнереченская сеть» договоров купли-продажи электроэнергии на компенсацию потерь, за исключением расчетов за реализованную электроэнергию;

- с заключением, исполнением договоров на прием платежей от физических лиц с кредитными и прочими организациями.

С 01.10.2015г. в связи с невыходом на оптовый рынок электрической энергии по группе точек поставки, соответствующей зоне деятельности гарантирующего поставщика, АО «ДРСК» лишено статуса гарантирующего поставщика электрической энергии. Его зона деятельности включена в зону деятельности гарантирующего поставщика ПАО «ДЭК».

Закупочная деятельность.

В целях эффективного расходования денежных средств компании, в АО «ДРСК» осуществляется закупочная деятельность по выбору поставщиков продукции, которая в дальнейшем используется в процессе выполнении производственных программ Общества.

Перечень приобретаемой продукции АО «ДРСК»- это более 30 тыс. номенклатурных позиций

материалов и оборудования, которые необходимы для постоянной и надежной работы электросетевого комплекса компании.

Перечень материалов и оборудования планируемый к приобретению, представлен в номенклатурном справочнике ОКПО программного комплекса компании АСУФХД:1С Предприятие 8.2., который ежегодно обновляется по ценам, по современным видам материалов и оборудования в соответствии с требованиями технической политики и научно-технических советов компании.

Взаимоотношения Общества с поставщиками продукцию складываются по результатам проводимых закупочных процедур при, которых, с победителем закупки заключается договор поставки, обеспечивающий в дальнейшем договорные взаимоотношения.

РАЗДЕЛ 9. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ И ОПЕРАЦИОННЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ НА ОСНОВЕ ДАННЫХ РСБУ

9.1. Анализ факторов, обусловивших возникновение расхождений в плановых и фактических результатах

Фактический финансовый результат АО «ДРСК» по итогам 2015 года составил (-) 214 016,7 тыс. руб., что выше запланированного на 83 898,3 тыс. руб. и на 576 887,6 тыс. руб. ниже уровня 2014 года, за счет следующих факторов:

№	Показатели	Влияние на финансовый результат, тыс. руб.	
		к факту 2014 года	к плану 2015 года
		тыс. руб.	тыс. руб.
1	Рост доходов от передачи э/энергии	1 314 150,7	231 665,8
2	Изменение доходов услуг по технологическому присоединению	250 622,1	-617 350,5
3	Изменение доходов по прочей продукции	132 278,6	-60 410,4
4	Изменение себестоимости против плана, в т.ч.	-1 620 445,0	356 175,0
4.1	затраты на покупную энергию (компенсация потерь)	-342 955,7	-129 559,4
4.2	покупная энергия на производст. и хозяйственные нужды	-10 873,6	14 535,5
4.3	услуги ПАО «ФСК ЕЭС»	30 180,2	275 540,4
4.4	услуги распределительных сетевых компаний	-132 905,1	-21 663,8
4.5	все виды ремонта (подрядчики)	-10 457,8	25 332,3
4.6	амортизация	151 218,0	14 754,0
4.7	IT-услуги	-5 789,4	5 343,4
4.8	аренда	-86 268,3	50 303,7
4.9	налоги	-58 348,4	13 008,9
4.10	затраты на оплату труда и социальные взносы	-1 049 793,3	23 692,3
4.11	прочие затраты	-104 451,5	84 887,8
5	Изменение прочих доходов, в т.ч.	-28 210,3	97 956,4
5.1	проценты к получению	-44 562,6	12 849,1
5.2	пени, штрафы, неустойки признанные или по которым получено решение суда	23 493,9	29 249,4
5.3	от реализации основных средств, квартир, МПЗ, НМА, других активов	7 631,7	-26 058,5
5.4	прочие доходы	-14 773,4	81 916,5
6	Изменение прочих расходов, в т.ч.	-706 700,5	106 596,7
6.1	проценты к уплате	-354 736,2	94 114,2
6.2	от реализации основных средств, квартир, МПЗ, НМА, других активов	-11 374,9	28 742,6
6.3	прочие расходы	-340 589,5	-16 260,1
7	Изменение коммерческих расходов	-22 122,6	24 669,8
8	Изменение налога на прибыль и иных аналог. платежей	103 539,4	-55 404,5
	ИТОГО	-576 887,6	83 898,3
	ЕБИТДА	-432 347	17 586

Расчет ЕБИТДА по АО "ДРСК", тыс. руб.

	факт 2014	план 2015	факт 2015	отклонение к факту 2014	отклонение к плану 2015
ЕБИТДА	3 596 703	3 146 770	3 164 356	-432 347	17 586
Прибыль до налогообложения	650 971	-168 759	-29 456	-680 427	139 303
Амортизационные отчисления	2 206 005	2 069 541	2 054 787	-151 218	-14 754
Проценты полученные	82 199	24 787	37 637	-44 563	12 849
Проценты уплаченные	821 925	1 270 775	1 176 661	354 736	-94 114

Анализ показателей 2015 года в сравнении с 2014 годом.

На снижение показателя «Чистая прибыль (убыток)» на 576 887,6 тыс. руб., с 362 870,5 тыс. руб. в 2014 году до (-) 214 016,7 тыс. руб. в 2015 году, оказали влияние следующие основные

факторы:

1. Рост доходов на 1 697 051,4 тыс. руб., при этом произошло увеличение выручки за услуги по передаче электроэнергии на 1 314 150,7 тыс. руб., рост выручки по технологического присоединению на 250 622,1 тыс. руб. и рост прочих доходов на 132 278,6 тыс. руб.

2. Увеличение себестоимости на 1 620 445,0 тыс. руб., в основном по статьям:

- *затраты на покупную электроэнергию на компенсацию потерь* по сетям АО «ДРСК» выше затрат за аналогичный период 2014 года на 342 955,7 тыс. руб., или 10,3% по следующим причинам:

- увеличение фактических тарифов покупки электроэнергии на компенсацию потерь в сетях АО «ДРСК» относительно тарифов 2014 года привело к увеличению стоимости потерь на 204 130 тыс. руб. (+6,1%),

- рост фактической величины потерь в объеме 25,6 млн. кВтч привел к увеличению стоимости потерь на 33 604 тыс. руб. (+1,0%),

- рост расходов по покупке энергии в рамках осуществления функции сбыта электрической энергии потребителям Хасанского, Пограничного и Дальнереченского районов Приморского края на 105 222 тыс. руб. (+3,2%);

- *услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии* на 102 724,9 тыс. руб. или 1,0% в т.ч. за счет изменения затрат:

- снижение затрат на услуги по передаче ПАО «ФСК ЕЭС» на 30 180,2 тыс. руб. (-0,6%) за счет снижения объемов услуг по передаче электрической энергии относительно объемов 2014 года на 14 610 тыс. руб. и снижения среднего тарифа относительно тарифов прошлого года на сумму (-) 15 570 тыс. руб.;

- увеличение затрат на услуги РСК на 132 905,1 тыс. руб. (+2,6%) за счет снижения объемов услуг по передаче электрической энергии относительно объемов 2014 года на (-) 126 731 тыс. руб. и увеличения среднего тарифа относительно тарифа прошлого года на сумму (+) 259 636 тыс. руб.;

- *амортизация основных средств и НМА*: ниже на 151 218,0 тыс. руб. (-6,9%) в связи с пересмотром сроков полезного использования по линиям и подстанциям 35-110 кВ;

- *затраты на оплату труда и социальные взносы по обязательному страхованию*: увеличились на 1 049 793,3 тыс. руб. или 19,0%, что связано с индексацией минимальной тарифной ставки;

- *налоги*: увеличились на 58 348,4 тыс. руб., в том числе по налогу на имущество на 57 710,5 тыс. руб. или 32,8% в связи с увеличением налоговой ставки на линии энергопередачи, а также сооружений, являющихся их неотъемлемой технологической частью, с 0,7% до 1,0%.

3. Ухудшение результата *по прочим доходам и расходам* на 734 910,8 тыс. руб. в основном за счет роста процентов к уплате на 354 736,2 тыс. руб. и за счет создания в 2015 году резерва по сомнительным долгам на 243 108,4 тыс. руб.

4. Увеличение *коммерческих расходов* на 22 122,6 тыс. руб., обусловлено ростом затрат по реализации функций сбыта электрической энергии потребителям Хасанского, Пограничного и Дальнереченского районов Приморского края.

5. Изменение *расходов по налогу на прибыль и иным аналогичным обязательным платежам* на 103 539,4 тыс. руб. возникло в основном за счет роста выручки, начисления резерва по сомнительным долгам.

Анализ показателей 2015 года в сравнении с планом:

По п. 1. Выручка от передачи электроэнергии за 2015 год составила 25 639 153 тыс. руб. (без НДС), что выше плана на 231 666 тыс. руб. (0,9%), при этом отмечено:

увеличение выручки:

- по территории Хабаровского края на 276 044 тыс. руб. (без НДС) (4,9%), за счет роста мощности по двухставочным потребителям и роста единого котлового тарифа по группе «население» относительно плана;

- по территории ЕАО на 86 924 тыс. руб. (без НДС) (6,1%) за счет роста единого котлового тарифа по группе «население» и ставки на содержание сетей по двухставочным потребителям ПАО «ДЭК», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» и ЗАО «Система»;

- по территории Юга Якутии на 3 663 тыс. руб. (без НДС) (0,2%), за счет роста электропотребления и мощности относительно плана по потребителям ПАО «Якутскэнерго», ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» и ОАО «Алданзолото», при снижении электропотребления (-19,8 млн. кВтч) и мощности (-1,7 МВт) крупным потребителем ООО «Мечел-Энерго» на 27 983 тыс. руб. (без НДС) (5,6%);

снижение выручки:

- по территории Приморского края на 116 580 тыс. руб. (без НДС) (1,4%), произошло за счет изменения структуры электропотребления относительно плана по потребителям ПАО «ДЭК»,

снижения индивидуальных тарифов относительно планируемых на 2-е полугодие 2015 г. по ССО «котел снизу» (Постановление ДТПК от 24.06.2015 №26/11) и снижения единого котлового тарифа в части ставки на содержание сетей (в бизнес-плане данные изменения не были учтены, Постановление ДТПК от 27.05.2015 № 21/5);

- по территории Амурской области на 18 387 тыс. руб. (без НДС) (0,2%) произошло за счет снижения электропотребления относительно плана по потребителям ПАО «ДЭК» и ООО «Березитовый рудник».

По п. 2. Снижение доходов по технологическому присоединению на 617 350,5 тыс. руб. (40,8% от плана), по причине неготовности объектов заявителей к присоединению и, как следствие, переноса технологического присоединения на более поздний срок. Основное снижение по филиалу «Приморские ЭС» на 709 994,9 тыс. руб. обусловлено отсутствием готовности к подключению и переносом срока выполнения мероприятий на 2016 год со стороны заявителя ПАО «РАО ЭС Востока» по договору от 05.10.2012 № 406 на присоединение энергетических установок «ГТУ-ТЭЦ на площадке ЦПВБ» (сумма по договору 725 798,2 тыс. руб.).

По п. 3. Снижение выручки от оказания прочих услуг на 60 410,4 тыс. руб., в т.ч.:

- от прочей продукции (услуг) основной деятельности на (-) 60 861,9 тыс. руб. (- 21,6%), в основном по энергосбытовой деятельности (на 67 591,1 тыс. руб.) в связи с тем, что согласно постановлению ДТПК от 07.10.2015 г. №41/4 "Об изменении границ зон деятельности гарантирующих поставщиков и отмене некоторых постановлений департамента по тарифам Приморского края", АО "ДРСК" с 01.10.2015 утратило статус гарантирующего поставщика (а не с 01.12.2015, как планировалось);

- от непрофильной продукции (услуг) на (+) 451,5 тыс. руб. (+0,8%).

По п. 4. Снижение себестоимости на 356 175,0 тыс. руб., в т.ч.:

п. 4.1. Затраты на покупную электроэнергию на компенсацию потерь по сетям АО «ДРСК» составили 3 675 187,7 тыс. руб., что выше плана на 129 559,4 тыс. руб. (+3,7%), в т.ч.

- на 168 452,4 тыс. руб. (+5,0%) превышены затраты на энергию для компенсации потерь в сетях АО «ДРСК» по следующим причинам:

- рост фактической величины потерь относительно плана в объеме 58,2 млн. кВтч, что привело к увеличению стоимости потерь на 82 162,1 тыс. руб.;

- применение фактических тарифов покупки электроэнергии на компенсацию потерь с влиянием удельной стоимости электроэнергии оптового рынка α и β коэффициентов изменения стоимости электроэнергии (приказ ФСТ России № 364-э/4 от 30 ноября 2010 года) относительно тарифов, учтенных в бизнес-плане, привело к снижению стоимости потерь на 86 290,3 тыс. руб.;

- ниже плана на 38 893,0 тыс. руб. (-22,4%) стоимость покупки электроэнергии по реализации функций сбыта потребителям Хасанского, Пограничного и Дальнереченского районов Приморского края по договору купли-продажи. Согласно постановлению ДТПК от 07.10.2015 г. № 41/4 "Об изменении границ зон деятельности гарантирующих поставщиков и отмене некоторых постановлений департамента по тарифам Приморского края", АО "ДРСК" с 01.10.2015 утратило статус гарантирующего поставщика (а не с 01.12.2015, как планировалось).

п. 4.2. Покупная электроэнергия на производственные и хозяйственные нужды: затраты при плане 284 509,1 тыс. руб. составили 269 973,6 тыс. руб. Экономия по статье в сумме 14 535,5 тыс. руб. или 5,1% обусловлена снижением фактических объемов потребления энергии на ПХН относительно договорных.

п. 4.3. Услуги ПАО «ФСК ЕЭС»: снижение на 275 540,4 тыс. руб. (-5,4%) за счет уменьшения поступления электроэнергии в сеть АО «ДРСК» из сетей ПАО «ФСК ЕЭС» на 490,6 млн. кВтч относительно плана, что в денежном выражении составило 83 107,0 тыс. руб. Применение фактических ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемых для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, с июля 2015 года привело к снижению стоимости на 192 433,4 тыс. руб.

п. 4.4. Услуги РСК: выше плана на 21 664 тыс. руб. (+0,4%) по причине незначительного роста объема услуг по передаче электрической энергии относительно плана по территориям Хабаровского и Приморского краев.

п. 4.5. Все виды ремонта (подрядчики): расходы на услуги подрядных ремонтных организаций ниже плана на 25 332,3 тыс. руб. (-8,0%) в результате получения межторговой разницы от проведенных процедур по выбору подрядных ремонтных организаций.

п. 4.6. Амортизация основных средств и НМА ниже плана на 14 754,0 тыс. руб. в связи с изменением срока ввода в эксплуатацию объектов незавершенного строительства.

п. 4.7. IT-услуги: ниже плана на 5 343,4 тыс. руб. (-10,4%), в том числе:

- 2 583,4 тыс. руб. - экономия из-за отмены в 2015 году закупок сопровождения АИИСКУЭ,

ЛПО 1С, Acronis;

- 2 760,0 тыс. руб. - отклонение фактической стоимости лицензионного ПО от запланированной (AutoCad, VMware, Citrix, Контур-Экстерн);

п. 4.8. Арендная плата ниже плана на 50 303,7 тыс. руб. (-13,5%), в т.ч.:

- снижение по статье "Аренда оборудования" на 33 435,3 тыс. руб. (-12,7%), по договорам с АО «ДВЭУК»:

- № 352 от 09.09.2014 (- 38 980,2 тыс. руб. к плану): в связи с неподписанием в запланированные сроки дополнительного соглашения об увеличении арендной платы, увеличение планировалось с 01.06.2015;

- № 58/4-ДВЭУК-320 от 15.04.2011: фактические затраты на 4 888,3 тыс. руб. выше запланированных.

- снижение затрат по статье «Аренда земли» на 17 866,2 тыс. руб. (-17,6%) произошло за счет проведения работы с собственниками земли по снижению арендной платы за землю (в соответствии с изменениями и дополнениями, внесенными в Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ, с 01.03.2015 на территориях Приморского и Хабаровского краев, Еврейской АО произведен перерасчет размера арендной платы за земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности, в соответствии с основными принципами определения арендной платы (ст.39.7), установленными Правительством РФ, утвержденными Постановлением от 16.07.2009 № 582).

п. 4.9. Снижение по налогам и сборам, относимым на с/с (за искл. социальных взносов по обязательному страхованию) на 13 008,9 тыс. руб., в основном за счет снижения по налогу на имущество (отклонение в размере 12 056,6 тыс. руб. или 4,9%) обусловленного переводом части объектов основных средств из категории "недвижимое имущество" в категорию "движимое имущество".

п. 4.10. Снижение затрат на оплату труда на 6 314,1 тыс. руб. объясняется, в основном, снижением фактического индекса роста потребительских цен по сравнению с плановой величиной; снижение начислений по страховым взносам в себестоимости к плану на 17 378,2 тыс. руб. или 1,2% произошло за счет экономии фонда оплаты труда и не достижения расчетного уровня регрессии.

п. 4.11. Прочие затраты: снижение на 84 887,8 тыс. руб., в т.ч.: снижение по затратам на межевание земель на 18 047,0 тыс. руб.; экономия по статье «Сырье и материалы» в сумме 33 089,7 тыс. руб. (экономия по статье обусловлена получением межторговой разницы от проведенных конкурсных процедур по выбору поставщиков МТР); снижение по командировочным расходам на 5 177,1 тыс. руб. (-7,5%) связано с сокращением объемов работ, выполняемых на отдаленных участках филиалов Общества; кроме того, сальдо оценочных обязательств под отпуска по итогам отчетного периода сложилось ниже запланированного на 14 761,6 тыс. руб. в связи с корректировкой первоначального графика отпусков.

По п. 5. Увеличение прочих доходов на 97 956,4 тыс. руб.

В структуре прочих доходов наибольшую долю занимают доходы: реализация основных средств, МПЗ, НМА, других внеоборотных активов 123 593,0 тыс. руб., прибыль прошлых лет 69 239,3 тыс. руб., пени, штрафы, признанные по решению суда доходы по процентам к получению 48 306,2 тыс. руб.

Увеличение прочих доходов произошло по следующим статьям:

1. Пени, штрафы, признанные по решению суда на 29 249,4 тыс. руб., в основном в результате принятия к учету процентов за пользование чужими денежными средствами по решению суда (ВПЭС МУПВ).

2. Страховое возмещение на 13 754,2 тыс. руб., в основном от ОАО «Энергогарант» по соглашению об урегулировании убытков, возникших в результате паводка 2013 года.

3. Проценты к получению на 12 849,1 тыс. руб., за счёт размещения временно свободных денежных средств в депозиты и начисления процентов на остатки денежных средств на расчётных счетах АО «ДРСК».

4. Восстановление резерва по сомнительным долгам на 10 934,7 тыс. руб., в основном за счет частичного погашения требований, включенного в реестр требований кредиторов ООО «Энергокомфорт. Единая Амурская сбытовая компания».

5. Другие прочие доходы на 57 227,9 тыс. руб. Наибольший рост произошел в результате принятия к учету компенсации расходов до договору технологического присоединения ООО «Эрчим-Тхан» по решению Арбитражного суда в сумме 25 960 тыс. руб., а также по прибыли прошлых лет, за бездоговорное потребление э/э, прочим доходам.

При этом сокращение прочих доходов от плана на 26 058,5 тыс. руб. сложилось по статье реализация основных средств, квартир, МПЗ, НМА, других внеоборотных активов в связи с продлением сроков поставок МПЗ.

По п. 6. Снижение прочих расходов. Прочие расходы АО «ДРСК» по итогам работы за 2015 год произведены в сумме 2 003 367,2 тыс. руб. (в т. ч. проценты к уплате 1 176 661,1 тыс. руб.), что меньше планового показателя на 106 596,7 тыс. руб.

Основное сокращение прочих расходов от плана сложилось по статье проценты к уплате на 94 114,2 тыс. руб., в связи с не привлечением кредита в форме овердрафта и снижением процентной ставки с 18% до 12% по привлеченным в 2015 году кредитам, а также расходы по реализации основных средств, МПЗ, НМА и др. активов на 28 742,6 тыс. руб. в связи с продлением сроков поставок МПЗ.

При этом, в сравнении с планом, увеличились расходы по созданию резервов на 15 227,9 тыс. руб., в основном за услуги по передаче электрической энергии на сумму 6 495,9 тыс. руб. (ООО «Электросервис-Сети») и по договорам технологического присоединения на сумму 5 988,1 тыс. руб. (ООО «Технострой Восток УК», ООО «Регион», ООО «Арсенал-ДВ»).

По п. 7. Снижение коммерческих расходов: на 24 669,8 тыс. руб. (-37,3%), в том числе на 24 524,8 тыс. руб. по затратам, связанным с реализацией функций сбыта электрической энергии потребителям Хасанского, Пограничного и Дальнереченского районов Приморского края. Согласно постановлению ДТПК от 07.10.2015 г. №41/4 "Об изменении границ зон деятельности гарантирующих поставщиков и отмене некоторых постановлений департамента по тарифам Приморского края", АО "ДРСК" с 01.10.2015 утратило статус гарантирующего поставщика (а не с 01.12.2015, как планировалось).

9.2. Описание методов и политики бухгалтерского учета, принятых в Обществе

9.2.1. Описание основных положений учетной политики для формирования бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с РСБУ

АО «ДРСК» ведет индивидуальный учет и готовит бухгалтерскую (финансовую) отчетность в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и отчетности Российской Федерации (далее – «РСБУ»).

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. № 34н,
- 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.

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.

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.

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

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 2012 году.

В 2015 году проведена оценка полной восстановительной стоимости вышеуказанной группы основных средств по состоянию на 31.12.2015 года. Согласно отчету оценщика восстановительная стоимость объектов основных средств по данной группе превышает первоначальную (восстановительную) стоимость по данным, отраженным в бухгалтерском учете, на 7,48% (на 31.12.2014 г. – 2,79%).

Результаты переоценки в отчетности на 31.12.2015 года не отражены, так как отклонение стоимости не превысило уровня существенности 10 %, установленного учетной политикой АО «ДРСК».

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.

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.

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.

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.

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.

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.

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенную по результатам их переоценки, и эмиссионного дохода.

Основная сумма обязательств по полученным займам (кредитам) отражается в бухгалтерском учете в соответствии с условиями договоров займа (кредитных договоров) в суммах, указанных в договорах.

Проценты по займам признаются прочими расходами, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

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.

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).

Себестоимость основных видов деятельности представляет собой расходы, непосредственно связанные с этими видами деятельности, общепроизводственные и общехозяйственные расходы.

Коммерческие расходы в полной сумме признаны в качестве расходов по обычным видам деятельности.

9.2.2. Описание основных положений учетной политики для представления финансовой отчетности в соответствии с МСФО

Финансовая отчетность по состоянию на 31 декабря 2015 года подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО») на основе правил учета по первоначальной стоимости приобретения, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости.

Финансовая отчетность подготовлена на основании учетных данных по российским стандартам бухгалтерского учета, которые были скорректированы и переклассифицированы для целей достоверного представления информации с учетом требований МСФО.

Основные средства учитываются по исторической стоимости за вычетом амортизации и обесценения.

Амортизация объектов основных средств (кроме земельных участков) начисляется линейным методом в течение всего срока полезного использования.

На каждую отчетную дату Компания определяет наличие признаков обесценения основных средств.

К денежным средствам и их эквивалентам относятся наличные денежные средства, депозиты до востребования и краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения с первоначальным сроком погашения по договору не более трех месяцев. Денежные средства и их эквиваленты отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Финансовые инструменты отражаются по справедливой стоимости или амортизированной стоимости в зависимости от их классификации.

Компания в основном владеет финансовыми активами категории «займы и дебиторская задолженность», которая представляет собой не котирующиеся на активном рынке производные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, за исключением тех из них, которые Компания намерена продать в обозримом будущем.

Все финансовые обязательства Компании относятся к категории «Прочие» и отражаются по амортизированной стоимости.

Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: себестоимости и чистой возможной цены продажи. Чистая возможная цена продажи – это расчетная цена продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расходов на продажу. Стоимость товарно-материальных запасов при отнесении на операционные расходы списывается методом средневзвешенной стоимости.

Налог на прибыль отражается в финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода.

Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством актива, подготовка которого к предполагаемому использованию или для продажи обязательно требует значительного времени (квалифицируемый актив), включаются в стоимость этого актива.

Выручка отражается по факту оказания услуг по транспортировке электроэнергии, по мере оказания прочих услуг, по факту завершения технологического присоединения и в момент поставки товаров. Выручка отражается без налога на добавленную стоимость.

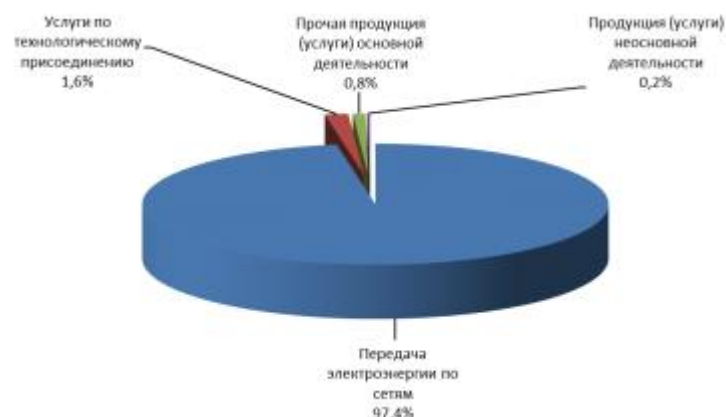
9.3. Данные выручки от реализации и изменения динамики выручки по ее основным сегментам

Структура выручки по направлениям бизнеса

В общей структуре выручки от реализации продукции (услуг) по итогам 2015 года на передачу электроэнергии приходится 25 639 152,8 тыс. руб. или 97,4%, на услуги по технологическому присоединению – 1,6%, доходы от реализации прочей продукции (услуг) основной и непрофильной деятельности составили 1,0% от всей выручки.

№ п/п	Наименование	2013г. Факт	2014г. Факт	2015г. План	2015г. Факт	Абс. откл., тыс. руб.	Отн. откл., %
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	19 499 358,0	24 646 876,0	26 790 022,5	26 343 927,3	-446 095,1	-1,7
	в т.ч.						
1.1.	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	19 237 903,5	24 325 002,1	25 407 487,1	25 639 152,8	231 665,8	0,9
1.2.	от услуг по технологическому присоединению	157 731,4	175 540,6	1 043 513,1	426 162,6	-617 350,5	-59,2
1.3.	прочей продукции (услуг) основной деятельности	56 560,9	95 655,1	281 463,7	220 601,8	-60 861,8	-21,6
1.4.	продукции (услуг) неосновной деятельности	47 162,1	50 678,2	57 558,6	58 010,0	451,5	0,8

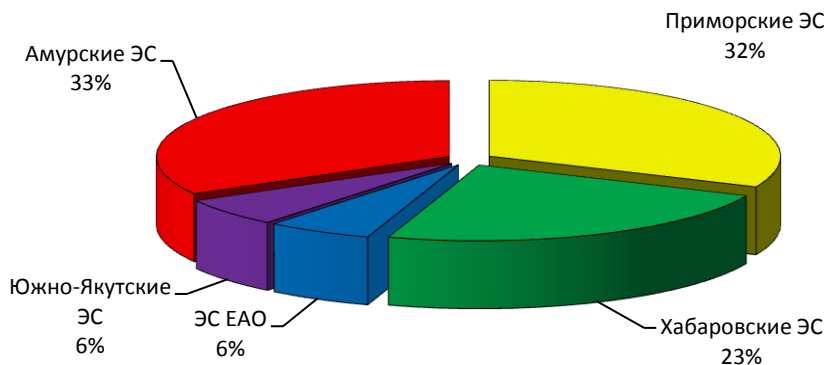
По итогам 2015 года отмечено увеличение доходов в сравнении с 2014 годом на 1 697 051,4 тыс. руб., в основном за услуги по передаче электроэнергии на 1 314 150,7 тыс. руб.



Структура выручки по регионам

В структуре выручки от реализации по подразделениям АО «ДРСК» по итогам 2015 года (в разрезе по подразделениям с доходами общесистемного характера) на «Амурские ЭС» приходится 33%, на «Приморские ЭС» - 32%, на «Хабаровские ЭС» - 23%, на «ЭС ЕАО» и на «Южно-Якутские ЭС» - по 6%.

№ п/п	Наименование	Амурские ЭС	Приморские ЭС	Хабаровские ЭС	ЭС ЕАО	Южно-Якутские ЭС	Исполнительный аппарат
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	8 747 212,6	8 334 047,2	6 153 910,3	1 528 524,5	1 579 329,1	903,6
	в т.ч.						
1.1.	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	8 640 541,0	8 070 167,5	5 940 937,0	1 503 037,3	1 484 469,9	0,0
1.2.	от услуг по технологическому присоединению	40 215,9	86 784,5	194 839,7	23 196,2	81 126,3	0,0
1.3.	прочей продукции (услуг) основной деятельности	24 732,1	169 590,5	12 464,8	1 936,6	11 858,5	19,3
1.4.	продукции (услуг) неосновной деятельности	41 723,6	7 504,7	5 668,7	354,4	1 874,3	884,3



9.4. Структура себестоимости

Смета затрат по итогам 2015 года составлена в соответствии с номенклатурой статей формы федерального государственного статистического наблюдения № 5-з "Сведения о затратах на производство и реализацию продукции (работ, услуг)".

В общей структуре затрат по факту 2015 года на передачу электроэнергии относится 98,4%, на услуги по технологическому присоединению 0,7%, на прочую продукцию от основной деятельности 0,7% и на непрофильные виды деятельности 0,2% от всех затрат.

Наибольший удельный вес в общих затратах на производство и реализацию продукции АО «ДРСК» занимают покупная электроэнергия на компенсацию потерь и услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии (в т.ч. услуги АО «ФСК ЕЭС»). Доля этих статей по итогам 2015 года составила 14,9% и 40,7% соответственно. 20,8% затрат приходится на расходы на оплату труда, 5,8% - социальные взносы по обязательному страхованию, 8,3% занимает амортизация основных средств, 3,4% - материальные затраты. Услуги производственного характера составляют 1,5% от всех затрат и 4,6% приходится на другие расходы.

Смета затрат АО «ДРСК» за 2013-2015 гг.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	2013г. Факт	2014г. Факт	2015г. Факт	2015г. Факт	откл. 2015 факт/ 2014 факт		2015 год откл. (план/факт)		уд.вес. %
						Абс., т.р.	Относ., %	Абс., т.р.	Относ.,%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
I.	Затраты на производство и реализацию продукции (услуг), всего	20 597 469	23 100 093	25 076 713	24 720 538	1 620 445	7,0	-356 175,0	-1,4	100,0
1	Материальные затраты	3 677 893	4 079 644	4 423 939	4 505 874	426 230	10,4	81 934,2	1,9	18,2
1.1	Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	2 950 872	3 332 232	3 545 628	3 675 187,7	342 955,7	10,3	129 559,4	3,7	14,9
1.2	Покупная энергия на производст. и хоз. нужды	248 059	259 100	284 509	269 973,6	10 873,6	4,2	-14 535,5	-5,1	1,1
1.3	Сырье и материалы	478 962	488 312	593 802	560 712	72 400	14,8	-33 089,7	-5,6	2,3
2	Работы и услуги производственного характера	9 333 705	10 299 898	10 702 834	10 420 958	121 060	1,2	-281 876,2	-2,6	42,2
2.1.	Все виды ремонта	302 696	281 188	316 979	291 646	10 458	3,7	-25 332,3	-8,0	1,2
2.2	Услуги ПАО "ФСК ЕЭС"	4 158 247	4 884 229	5 129 589	4 854 048	-30 180	-0,6	-275 540,4	-5,4	19,6
2.3	Услуги распределительных сетевых компаний	4 815 519	5 070 408	5 181 650	5 203 313	132 905	2,6	21 663,8	0,4	21,0
2.4	Прочие услуги производственного характера	57 243	64 073	74 617	71 950	7 877	12,3	-2 667,3	-3,6	0,3
3	Затраты на оплату труда	3 645 797	4 358 915	5 158 157	5 151 842	792 928	18,2	-6 314,1	-0,1	20,8
4	Социальные взносы по обязательному страхованию	990 317	1 166 013	1 440 256	1 422 878	256 865	22,0	-17 378,2	-1,2	5,8
5	Расходы на негосударственное пенсионное обеспечение	54 146	62 991	56 212	57 409	-5 582	-8,9	1 196,5	2,1	0,2
6	Амортизация основных средств и НМА	2 101 502	2 206 005	2 069 541	2 054 787	-151 218	-6,9	-14 754,0	-0,7	8,3
6.1.	в том числе амортизация основных средств	2 099 690	2 204 193	2 067 728	2 053 447	-150 746	-6,8	-14 281,3	-0,7	8,3
7	Прочие затраты	794 108	926 627	1 225 773	1 106 790	180 163	19,4	-118 983,2	-9,7	4,5
7.1.	Работы и услуги сторонних организаций, в т.ч.	333 480	341 874	411 803	377 537	35 663	10,4	-34 266,3	-8,3	1,5
7.1.1	- услуги связи и передачи данных	33 648	34 855	37 947	34 586	-269	-0,8	-3 361,6	-8,9	0,1
7.1.2	- коммунальные услуги	7 210	7 345	8 812	7 534	190	2,6	-1 277,5	-14,5	0,0
7.1.3	- повышение квалификации и проф.переподготовка	16 622	20 790	20 689	21 592	801	3,9	902,9	4,4	0,1
7.1.4	- IT-услуги	47 084	40 264	51 396	46 053	5 789	14,4	-5 343,4	-10,4	0,2
7.1.5	- аудиторские услуги	2 520	2 970	2 205	3 086	115	3,9	880,2	39,9	0,0
7.1.6	- юридические услуги	146	259	302	258	-1	-0,4	-43,7	-14,5	0,0
7.1.7	- консультационные услуги	46 085	42 529	50 962	48 484	5 955	14,0	-2 477,6	-4,9	0,2
7.1.8	- услуги пожарной, введомственной и сторожевой охраны	120 616	126 023	145 230	143 389	17 365	13,8	-1 840,9	-1,3	0,6
7.1.10	- прочие работы и услуги сторонних организаций*	59 549	66 839	94 260	72 555	5 717	8,6	-21 704,6	-23,0	0,3
7.2.	Командировочные и представительские расходы	51 752	65 040	68 998	63 821	-1 219	-1,9	-5 177,1	-7,5	0,3
7.3.	Арендная плата по направлениям (арендодателям)**	217 660	237 420	373 992	323 688	86 268	36,3	-50 303,7	-13,5	1,3
7.3.1.	- аренда оборудования, механизмов	105 961	123 887	264 120	230 685	106 798	86,2	-33 435,3	-12,7	0,9
7.3.2.	- аренда помещений	7 312	6 878	8 429	8 937	2 059	29,9	507,6	6,0	0,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
7.3.3.	- аренда земли	104 337	106 655	101 442	83 576	-23 079	-21,6	-17 866,2	-17,6	0,3
7.3.4.	- аренда транспорта	50	0	0	490	490	0	490,3	-	0,0
7.5.	Расходы на страхование	18 708	30 185	35 877	35 853	5 668	18,8	-23,9	-0,1	0,1
7.5.1.	- страхование имущества	11 169	15 610	16 446	16 431	821	5,3	-14,7	-0,1	0,1
7.5.2.	- добровольное медицинское страхование	1 599	8 192	11 903	11 903	3 711	45,3	-0,1	0,0	0,0
7.5.4.	- прочие виды страхования	5 939	6 383	7 528	7 519	1 136	17,8	-9,1	-0,1	0,0
7.6.	Налоги и сборы, относимые на с/с (за искл. Соц. взносов по обязательному страхованию):	133 451	183 614	254 971	241 962	58 348	31,8	-13 008,9	-5,1	1,0
7.6.1.	- плата за землю	953	1 941	2 205	1 311	-630	-32,5	-894,9	-40,6	0,0
7.6.2.	- транспортный налог	5 540	5 943	7 267	7 210	1 268	21,3	-56,9	-0,8	0,0
7.6.3.	- налог на имущество	126 951	175 723	245 490	233 434	57 710	32,8	-12 056,6	-4,9	0,9
7.6.5.	- прочие налоги, относимые на с/с	7	7	8	7	1	8,9	-0,6	-7,8	0,0
7.7.	Другие расходы, относимые на себестоимость***	39 058	68 494	80 132	63 929	-4 565	-6,7	-16 203,4	-20,2	0,3

Затраты на производство и реализацию продукции по итогам 2015 года сложились в сумме 24 720 537,5 тыс. руб., что на 356 175,0 тыс. руб. (1,4%) ниже запланированной величины согласно скорректированному бизнес-плану Общества на 2015 год.

Существенные отклонения затрат против плана произошли по следующим статьям:

в составе п. 1. Материальные затраты за отчетный период затраты на покупную электроэнергию составили 3 945 161,4 тыс. руб., что выше плана на 115 023,9 тыс. руб. (3,0%). Причинами увеличения стоимости покупной электроэнергии являются:

- увеличение фактической величины потерь относительно плана в объеме 58,2 млн. кВтч привело к увеличению стоимости потерь на 82 162,1 тыс. руб.;

- применение фактических тарифов покупки электроэнергии на компенсацию потерь с влиянием удельной стоимости электроэнергии оптового рынка α и β коэффициентов изменения стоимости электроэнергии (приказ ФСТ России № 364-э/4 от 30 ноября 2010 года) относительно тарифов, учтенных в бизнес-плане, привело к снижению стоимости потерь на 86 290,3 тыс. руб.;

- снижение плана на 38 893,0 тыс. руб. (-22,4%): стоимость покупки электроэнергии по реализации функций сбыта потребителям Хасанского, Пограничного и Дальнереченского районов Приморского края по договору купли-продажи. Согласно постановлению ДТПК от 07.10.2015 №41/4 "Об изменении границ зон деятельности гарантирующих поставщиков и отмене некоторых постановлений департамента по тарифам Приморского края", АО "ДРСК" с 01.10.2015 утратило статус гарантирующего поставщика (а не с 01.12.2015, как планировалось).

По затратам на покупную энергию на производственно-хозяйственные нужды при плане 284 509,1 тыс. руб. составили 269 973,6 тыс. руб. Экономия по статье в сумме 14 535,5 тыс. руб. или 5,1% обусловлена снижением фактических объемов потребления энергии на ПХН относительно договорных.

По п. 2. Расходы на услуги подрядных ремонтных организаций ниже плана на 25 332,3 тыс. руб. (-8,0%) в результате получения межторговой разницы от проведенных процедур по выбору подрядных ремонтных организаций.

Работы и услуги производственного характера: стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2015 год составила 4 854 048,4 тыс. руб., что ниже плана на 275 540,4 тыс. руб. (-5,4%) за счет снижения поступления электроэнергии в сеть АО «ДРСК» из сетей ПАО «ФСК ЕЭС» на 490,6 млн. кВтч относительно плана, что в денежном выражении составило 83 107,0 тыс. руб. Применение фактических ставок тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемых для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, с июля 2015 года привело к снижению стоимости на 192 433,4 тыс. руб.

Стоимость услуг распределительных сетевых компаний за отчетный период выше плана на 21 664 тыс. руб. (+0,4%) по причине незначительного роста объема услуг по передаче электрической энергии относительно плана по территориям Хабаровского и Приморского краев.

По п. 7.1.1. Услуги связи и передачи данных: экономия в размере 3 361,6 тыс. руб. (-8,9%) связана с сокращением затрат на сотовую и междугороднюю связь, проведением работ по оптимизации сети радиосвязи в филиале «Амурские ЭС».

По п. 7.1.2. Коммунальные услуги ниже плана на 1 277,5 тыс. руб. (-14,5%), т.к. фактические объемы потребления услуг ниже договорных.

По п. 7.1.4. IT-услуги ниже плана на 5 343,4 тыс. руб. (-10,4%), в том числе: 2 583,4 тыс. руб. - экономия из-за отмены в 2015 году закупок сопровождения АИИСКУЭ, ЛПО 1С, Acronis; 2

760,0 тыс. руб. - отклонение фактической стоимости лицензионного ПО от запланированной (AutoCad, VMware, Citrix, Контур-Экстерн).

В составе п. 7.1.10. Прочие работы и услуги сторонних организаций снижение плана: по статье «Прочие работы и услуги сторонних организаций (благоустройство территории, границ, межевание)» 18 047,0 тыс. руб. в результате проведения торговых процедур по кадастровым работам и работам по определению границ охранных зон (межторговая разница) и уточнения объемов работ и сметных расчетов при выполнении землеустроительных работ.

По статье «Услуги здравоохранения, медосмотр» 1 106,6 тыс. руб. в результате возмещения затрат на предупредительные меры по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний работников за счет средств бюджета Фонда социального страхования РФ в филиалах «Хабаровские ЭС», «Южно-Якутские ЭС» на общую сумму 966,1 тыс. руб., 64 работника филиала «Электрические сети ЕАО» прошли частичное обследование бесплатно в рамках диспансеризации (экономия по филиалу 384,1 тыс. руб.).

По статье «Природоохранные мероприятия» на 1 375,6 тыс. руб. в результате снижения платежей за негативное воздействие после проведения комплекса природоохранных мероприятий, оптимизации количества точек забора проб, снижения объема утилизации отходов.

По п. 7.3. Арендная плата по направлениям снижение плана на 50 303,7 тыс. руб. (-13,5%), в т.ч:

- по статье "Аренда оборудования" на 33 435,3 тыс. руб. (-12,7%), по договорам с АО «ДВЭУК»: № 352 от 09.09.2014 (- 38 980,2 тыс. руб. к плану) в связи с не подписанием в запланированные сроки дополнительного соглашения об увеличении арендной платы, увеличение планировалось с 01.06.2015; № 58/4-ДВЭУК-320 от 15.04.2011 фактические затраты на 4 888,3 тыс. руб. выше запланированных;

- по статье «Аренда земли» на 17 866,2 тыс. руб. (-17,6%) произошло за счет проведения работы с собственниками земли по снижению арендной платы за землю (в соответствии с изменениями и дополнениями, внесенными в Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 №136-ФЗ, с 01.03.2015 г. на территориях Приморского и Хабаровского краев, Еврейской АО произведен перерасчет размера арендной платы за земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности, в соответствии с основными принципами определения арендной платы (ст.39.7), установленными Правительством РФ, утвержденными Постановлением от 16.07.2009 № 582).

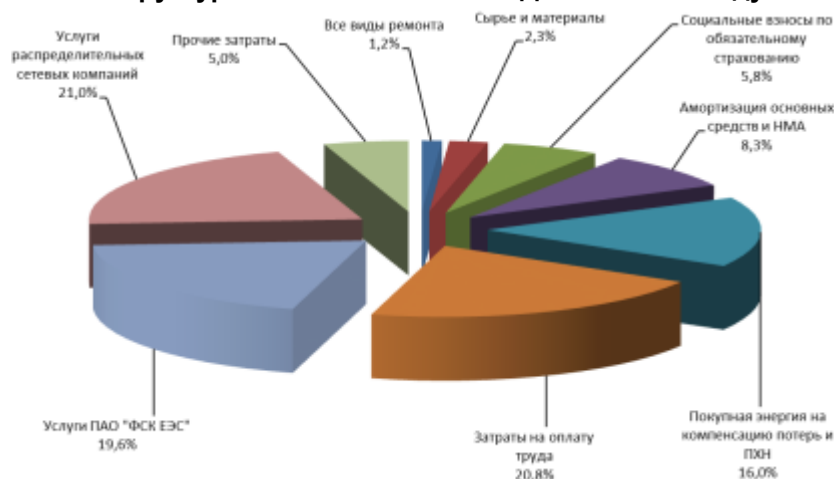
По п. 7.7. Другие расходы, относимые на себестоимость ниже плана на 16 203,4 тыс. руб. (-20,2%), в т.ч.:

- другие расходы, относимые на себестоимость: снижение на 1 298,1 тыс. руб. (-6,4%), в основном по статье «Ж/д пути, подача вагонов, разрешение на перевозку грузов», по которой фактические расходы ниже плановых на 888,4 тыс. руб. (-28,3%), что обусловлено задержкой сроков поставки МТР;

- оценочные обязательства: сальдо оценочных обязательств под отпуска по итогам отчетного периода ниже запланированного на 14 761,6 тыс. руб. (-27,7%), в том числе по начислению резерва под отпуска отклонение составило (+) 20 473,1 тыс. руб., при этом использование резерва превысило план на 35 234,7 тыс. руб. в связи с корректировкой первоначального графика отпусков.

Наибольший удельный вес в общих затратах на производство и реализацию продукции АО «ДРСК» занимают услуги распределительных сетевых компаний и услуги ПАО «ФСК ЕЭС» по передаче электроэнергии. Суммарная доля этих затрат составляет 40,7%. 20,8% затрат приходится на расходы на оплату труда, 16,0% - доля затрат на покупную энергию на компенсацию потерь и ПХН.

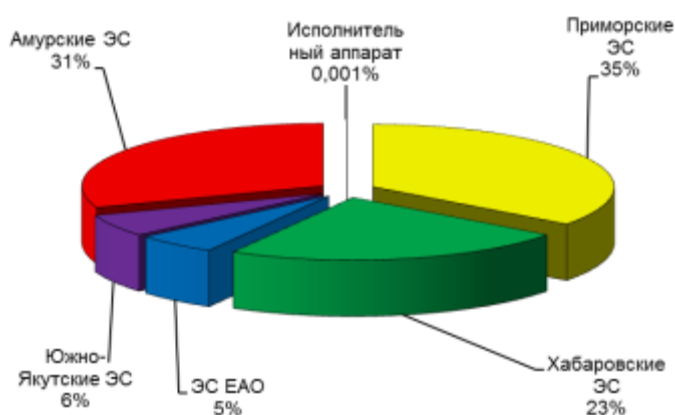
Структура себестоимости АО «ДРСК» в 2015 году



Структура себестоимости по регионам

В структуре себестоимости продукции (услуг) по подразделениям АО «ДРСК» по итогам 2015 года (в разрезе по подразделениям с расходами общесистемного характера по регулируемым видам деятельности, распределенными в соответствии с положениями учетной политики) на «Приморские ЭС» приходится 35%, на «Амурские ЭС» - 31%, на «Хабаровские ЭС» - 23%, на «Южно-Якутские ЭС» - 6% и на «ЭС ЕАО» - 5%, на ИА – менее 0,01%.

№ п/п	Наименование	Амурские ЭС	Приморские ЭС	Хабаровские ЭС	ЭС ЕАО	Южно-Якутские ЭС	Исполнительный аппарат
1	Себестоимость продукции (услуг), всего	7 584 914,3	8 715 114,6	5 711 175,2	1 342 556,9	1 418 917,5	358,1
	в т.ч.						
1.1.	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	7 498 401,5	8 496 098,8	5 657 084,1	1 317 394,9	1 399 649,1	0,0
1.2.	от услуг по технологическому присоединению	29 376,4	77 914,8	39 503,5	24 700,7	9 334,5	0,0
1.3.	прочей продукции (услуг) основной деятельности	5 548,4	136 680,2	13 112,9	224,0	8 471,9	0,5
1.4.	продукции (услуг) неосновной деятельности	51 588,0	4 420,9	1 474,7	237,4	1 462,1	357,6



9.5. Анализ прибыли от основной деятельности с разбивкой по видам продукции или сегментам рынка, EBITDA прибыли до налогообложения, чистой прибыли, налоге на прибыль и прибыли в расчете на одну акцию

Формирование финансового результата по АО «ДРСК» за 2013-2015 гг. в разрезе видов деятельности.

№ п/п	Наименование	2013г. Факт	2014г. Факт	2015г. План	2015г. Факт	тыс. руб.	
						Абс. откл., тыс. руб.	Отн. откл., %
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	19 499 358,0	24 646 876,0	26 790 022,5	26 343 927,3	-446 095,1	-1,7
	в т.ч.						
1.1.	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	19 237 903,5	24 325 002,1	25 407 487,1	25 639 152,8	231 665,8	0,9
1.2.	от услуг по технологическому присоединению	157 731,4	175 540,6	1 043 513,1	426 162,6	-617 350,5	-59,2
1.3.	прочей продукции (услуг) основной деятельности	56 560,9	95 655,1	281 463,7	220 601,8	-60 861,8	-21,6
1.4.	Продукции (услуг) неосновной деятельности	47 162,1	50 678,2	57 558,6	58 010,0	451,5	0,8
2	Себестоимость продукции (услуг), всего	20 597 468,7	23 100 092,5	25 076 712,5	24 720 537,5	-356 175,0	-1,4
	в т.ч.						
2.1.	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	20 431 090,8	22 870 970,2	24 663 814,9	24 316 129,2	-347 685,7	-1,4
2.2.	от услуг по технологическому присоединению	90 223,0	114 858,7	151 605,9	180 829,8	29 223,9	19,3
2.3.	прочей продукции (услуг) основной деятельности	20 800,7	56 176,8	201 383,2	164 037,9	-37 345,3	-18,5
2.4.	Продукции (услуг) неосновной деятельности	55 354,2	58 086,9	59 908,6	59 540,7	-367,9	-0,6
3	Валовая прибыль, всего	-1 098 110,6	1 546 783,4	1 713 309,9	1 623 389,8	-89 920,1	-5,2

1	2	3	4	5	6	7	8
	в т.ч. от реализации						
3.1.	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	-1 193 187,2	1 454 031,9	743 672,2	1 323 023,6	579 351,4	77,9
3.2.	от услуг по технологическому присоединению	67 508,4	60 681,8	891 907,3	245 332,9	-646 574,4	-72,5
3.3.	прочей продукции (услуг) основной деятельности	35 760,2	39 478,3	80 080,5	56 564,0	-23 516,5	-29,4
3.4.	Продукции (услуг) неосновной деятельности	-8 192,0	-7 408,7	-2 350,0	-1 530,6	819,4	-34,9
4	Коммерческие расходы	713,4	19 312,3	66 104,7	41 434,9	-24 669,8	-37,3
5	Прибыль (убыток) от продаж	-1 098 824,0	1 527 471,1	1 647 205,2	1 581 954,9	-65 250,3	-4,0
6	Прочие доходы	2 704 285,6	420 166,0	293 999,5	391 956,2	97 956,6	33,3
7	Прочие расходы	1 112 192,7	1 296 666,6	2 109 963,9	2 003 367,2	-106 596,7	-5,1
8	Прибыль (убыток) до налогообложения	493 268,8	650 970,5	-168 759,2	-29 456,1	139 303,0	-82,5
9	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-182 306,9	-288 100,0	-129 156,1	-184 560,6	-55 404,5	42,9
10	Чистая прибыль (убыток)	310 961,9	362 870,5	-297 915,2	-214 016,7	83 898,5	-28,2
11	ЕБИТДА	3 357 877	3 596 703	3 146 770	3 164 356	17 586	1

Анализ показателей 2015 года в сравнении с 2014 годом.

Факторный анализ изменения показателя «Чистая прибыль» на 576 887,4 тыс. руб., с (+) 362 870,7 тыс. руб. в 2014 году до (-) 214 016,7 тыс. руб. в 2015 году, представлен в разделе 9.1.

Значение показателя ЕБИТДА 2015 года ухудшено в сравнении с 2014 годом на 432 347 тыс. руб., что обусловлено увеличением себестоимости (без учета амортизационных отчислений) в размере 1 793 786 тыс. руб. и отрицательным влиянием сальдо прочих доходов и расходов (без учета процентов) в размере 335 611 тыс. руб. при увеличении выручки на 1 697 050 тыс. руб. Расчет представлен в разделе 9.1.

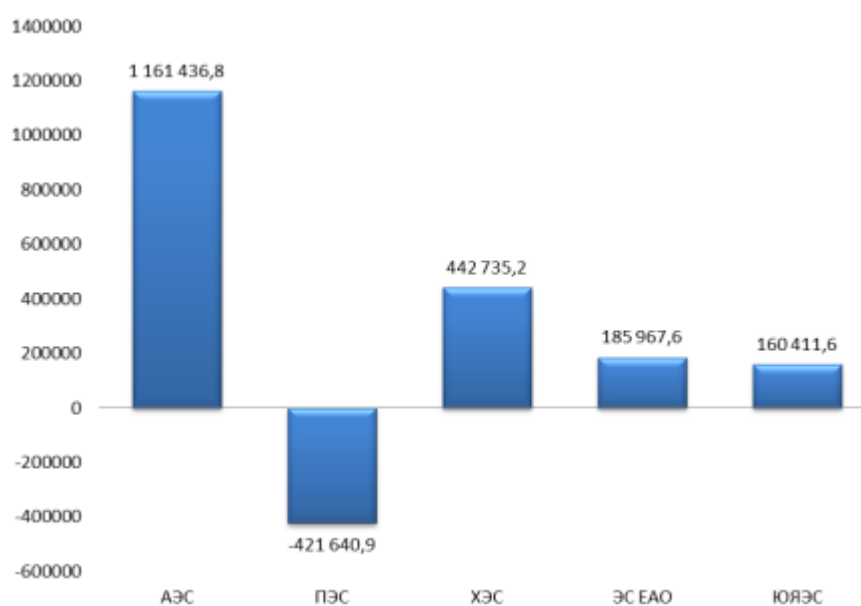
Анализ показателей 2015 года в сравнении с планом.

Валовая прибыль за 2015 год составила 1 623 389,8 тыс. руб., что на 5,2% ниже утвержденной плановой величины, в том числе по видам деятельности:

- передача электрической энергии 1 323 023,6 тыс. руб. (81,5% в объеме валовой прибыли АО «ДРСК»);
- технологическое присоединение 245 332,9 тыс. руб. (15,1% от общей валовой прибыли);
- прочие виды деятельности 55 033,4 тыс. руб., (3,4% в структуре валовой прибыли).

Фактическое значение показателя ЕБИТДА 2015 года улучшено относительно плана на 17 586 тыс. руб. (1%), что обусловлено снижением себестоимости (без учета амортизационных отчислений) в размере 366 091 тыс. руб. и положительным влиянием сальдо прочих доходов и расходов (без учета процентов) в размере 97 590 тыс. руб. при снижении выручки на 446 095 тыс. руб.

Прибыль (убыток) от продаж АО «ДРСК» в 2015 году в разрезе по подразделениям



Наибольший показатель прибыли от продаж наблюдается по филиалу «Амурские ЭС»:

1 161 436,8 тыс. руб. По филиалу «Приморские ЭС» получен убыток от продаж в объеме 421 640,9 тыс. руб.

Базовая прибыль (убыток) на акцию отражает часть прибыли (убытка) отчетного периода, причитающейся акционерам-владельцам обыкновенных акций рассчитана как отношение базовой прибыли (убытка) за год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

Наименование	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Базовая прибыль (убыток) за отчетный период (тыс. руб.)	310 961,9	362 870,5	(214 016,7)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года (тыс. акций)	910 420 181	962 260 231	966 090 999,8
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	0,00034	0,000377	(0,000222)

Чистая прибыль за 2015 год снизилась на 58,98 % по отношению к 2014 году, а прибыль на одну акцию по отношению к 2014 году снизилась на 58,89 %.

9.6. Анализ финансового состояния Общества

Анализ структуры и динамики баланса АО «ДРСК» за 2015 г.

Структура и динамика статей баланса за 2013 - 2015 гг. представлены в балансовом отчете, по РСБУ:

Структура баланса АО «ДРСК» по РСБУ

Наименование статей	Значения на конец года, тыс. руб.			Структура баланса, %			Динамика статей баланса, %		
	2013	2014	2015	2013	2014	2015	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	25 580 763	26 559 958	27 080 200	85,1	86,4	89,7	17	4	2
Нематериальные активы	5 826	4 014	2 674	0,0	0,0	0,0	284	-31	-33
Основные средства	22 655 425	23 780 386	24 350 173	75,4	77,4	80,7	23	5	2
Незавершенное строительство	2 438 797	2 311 244	2 376 047	8,1	7,5	7,9	-24	-5	3
Отложенные налоговые активы	465 349	446 216	327 094	1,5	1,5	1,1	213	-4	-27
Прочие внеоборотные активы	15 366	18 098	24 212	0,1	0,1	0,1	-76	18	34
ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	4 464 057	4 178 909	3 100 363	14,9	13,6	10,3	52	-6	-26
Запасы	382 405	457 265	467 218	1,3	1,5	1,5	31	20	2
Налог на добавленную стоимость	248	2939	999	0,0	0,0	0,0	-99	1085	-66
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	158 028	118 151	44 251	0,5	0,4	0,1	-47	-25	-63
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1 993 555	2 812 462	2 040 967	6,6	9,1	6,8	-8	41	-27
Денежные средства	1 792 608	599 771	330 073	6,0	2,0	1,1	1643	-67	-45
Краткосрочные финансовые вложения	0	0	0	0,0	0,0	0,0			
Прочие оборотные активы	137 213	188 321	216 855	0,5	0,6	0,7	151	37	15

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
АКТИВЫ	30 044 820	30 738 867	30 180 563	100	100	100	21	2	-2
КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ	14 428 016	15 394 109	15 180 092	48,0	50,1	50,3	2	7	-1
Уставный капитал	9 103 332	9 660 910	9 660 910	30,3	31,4	32,0	0	6	0
Добавочный капитал	7 412 502	7 458 146	7 458 146	24,7	24,3	24,7	18	1	0
Резервный капитал	0	0	0	0,0	0,0	0,0			
Чистая прибыль (непокрытый убыток)	-2 087 818	-1 724 947	-1 938 964	-6,9	-5,6	-6,4	61	-17	12
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	7 146 181	8 559 186	7 618 956	23,8	27,8	25,2	34	20	-11
Займы и кредиты	5 653 602	6 725 207	5 768 000	18,8	21,9	19,1	23	19	-14
Отложенные налоговые обязательства	1 172 185	1 440 775	1 506 227	3,9	4,7	5,0	166	23	5
Прочие долгосрочные обязательства	320 394	393 204	344 729	1,1	1,3	1,1	9	23	-12
КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	8 470 623	6 785 572	7 381 515	28,2	22,1	24,5	58	-20	9
Займы и кредиты	3 265 380	2 250 376	3 338 530	10,9	7,3	11,1	62	-31	48
Кредиторская задолженность	4 975 200	4 273 309	3 734 411	16,6	13,9	12,4	58	-14	-13
Оценочные обязательства	224 052	255 513	302 128	0,7	0,8	1,0	20	14	18
Прочие обязательства	5 991	6 374	6 446	0,0	0,0	0,0	-80	6	1
ПАССИВЫ	30 044 820	30 738 867	30 180 563	100	100	100	21	2	-2

Основную долю имущества (активов) АО «ДРСК» по итогам 2015 года занимают внеоборотные активы 89,7 % валюты баланса, в том числе:

- Основные средства – 80,7 %, за счет специфики (высокой фондоемкости) деятельности Общества по передаче электрической энергии, наличия на балансе разветвлённой по территории большей части Дальнего Востока сети подстанций, трансформаторных подстанций, распределительных пунктов и соединяющих их линий электропередачи. Величина основных средств относительно 2014 года увеличилась на 2 %.

Доля запасов в структуре имущества составляет 1,5 % (в том числе, ТМЦ в аварийном запасе, сырьё и материалы для выполнения плановых объёмов ремонтной программы; расходы будущих периодов).

Ликвидные активы (дебиторская задолженность, денежные средства и прочие оборотные активы) занимают 8,7 % всего имущества АО «ДРСК». Основное снижение ликвидных активов произошло за счёт снижения краткосрочной дебиторской задолженности на 31.12.2015г.

В структуре пассивов (источников формирования имущества) наибольшую долю (50,3 %) занимает собственный капитал. По итогам 2015 года в сравнении с 2014 годом в относительном выражении величина собственного капитала сократилась на 1 % за счет полученного убытка в 2015 году.

Оценка сбалансированности имущества АО «ДРСК» источниками формирования по срокам и по структуре:

Оценка сбалансированности активов/пассивов по итогам 2015 года.

Наименование статей	Доля в структуре баланса		Наименование статей
	Актив	Пассив	
Основные средства	81%	50%	КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ
Незавершенное строительство и прочие внеоборотные активы	9%	25%	ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
Запасы и НДС		24%	КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
Ликвидные активы (Дебиторская задолженность, Денежные средства, Прочие оборотные активы)	9%		

Расчет стоимости чистых активов АО «ДРСК», тыс. руб.

	Наименование показателя	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2015
1.	Активы	30 044 820	30 738 867	30 180 563
2.	Долгосрочные обязательства	7 146 181	8 559 186	7 618 956
3.	Краткосрочные обязательства	8 470 623	6 785 572	7 381 515
4.	Доходы будущих периодов (исключаемые из обязательств)	423	393	114
5.	Итого стоимость чистых активов акционерного общества	14 428 439	15 394 502	15 180 206

Чистые активы АО «ДРСК» на конец отчетного периода составили 15 180 206 тыс. руб. За 2015 год в сравнении с 2014 годом данный показатель сократился на 214 296 тыс. руб.

Оценка финансовой устойчивости

Производственная деятельность АО «ДРСК» в 2015 году осуществлялась в условиях дефицита основных источников финансирования (т.е. собственных оборотных средств, долгосрочных и краткосрочных заёмных средств).

тыс. руб.

Наименование показателя	2013	2014	2015	Отклонение	
				2015-2013	2015-2014
Общая величина запасов и затрат	382 653	460 204	468 217	85 564	8 013
Наличие собственных оборотных средств	-11 152 747	-11 165 849	-11 900 108	-747 361	-734 259
Функционирующий капитал	-4 006 566	-2 606 663	-4 281 152	-274 586	-1 674 489
Общая величина источников	-741 186	-356 287	-942 622	-201 436	-586 335
Излишек или недостаток СОС	-11 535 400	-11 626 053	-12 368 325	-832 925	-742 272
Излишек или недостаток собственных и долгосрочных заёмных источников формирования запасов и затрат	-4 389 219	-3 066 867	-4 749 369	-360 150	-1 682 502
Излишек или недостаток общей величины основных источников для формирования запасов и затрат	-1 123 839	-816 491	-1 410 839	-287 000	-594 348

С учетом привлеченных долгосрочных и краткосрочных кредитов общая величина основных источников имеет отрицательное значение, фактический недостаток общей величины источников для формирования запасов и затрат составил 1 410 839 тыс. руб. и покрыт в том числе за счет просроченной задолженности перед кредиторами. В динамике относительно аналогичного периода прошлого года дефицит источников увеличился на 594 348 тыс. руб.

Динамика показателей долга

Показатели рентабельности	2013	2014	2015	Отклонение	
				2015-2013	2015-2014
Debt, тыс. руб.	7 908 031	7 931 901	8 884 247	187 548	130 947
Debt/ЕВITDA	2,4	2,2	2,8	0,5	0,6
Коэффициент финансового левериджа	1,1	1,0	1,0	0,0	0,0

Ключевые показатели долговой нагрузки АО «ДРСК» увеличились в динамике за период 2014-2015 гг., но не превысили нормативных значений, что говорит о нормальной финансовой устойчивости.

Показатели структуры капитала

Наименование показателя	2013	2014	2015	Отклонение	
				2015-2013	2015-2014
Соотношение собственных и заемных средств	0,92	1,00	1,01	0,09	0,01
Коэффициент автономии (финансовой независимости)	0,48	0,50	0,50	0,02	0,00

Показатели структуры капитала в динамике за период 2013-2015г.г. увеличиваются, следовательно, возрастает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом.

По итогам 2015 года, АО «ДРСК» относится к группе «С3» «Предприятие с неудовлетворительным финансовым состоянием» с финансовым рейтингом 8 баллов, что выше уровня 2013 года (группа «D», суммарный балл 6,25) по причине прироста показателей деловой активности и финансовой устойчивости.

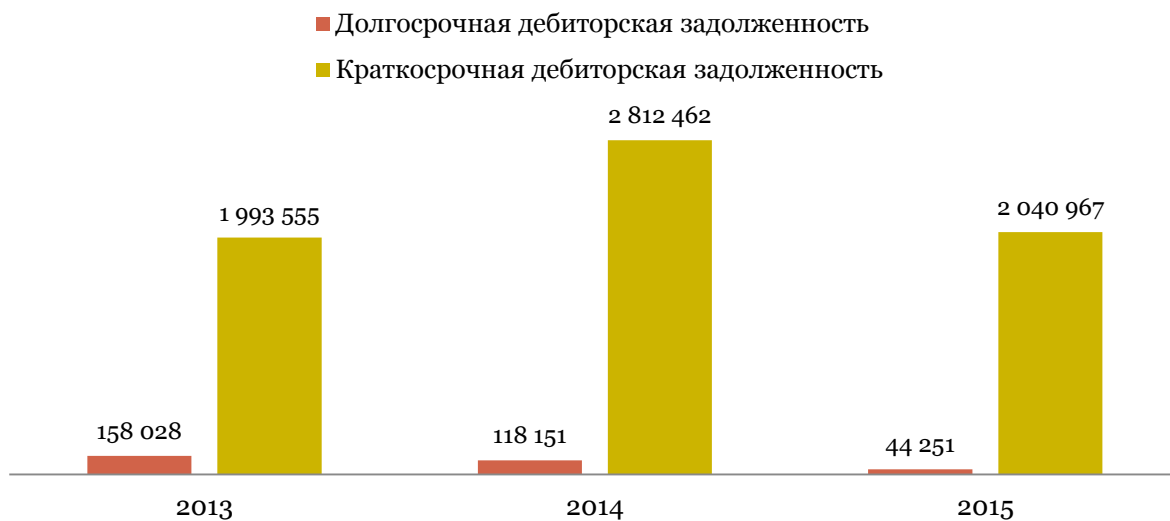
Динамика и изменение структуры дебиторской задолженности Общества

Анализ динамики и изменения структуры дебиторской задолженности АО «ДРСК» по итогам 2015 года представлен ниже:

Наименование	Дебиторская задолженность (на конец года)									
	2013		2014		2015		2015/2013		2015/2014	
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
Долгосрочная дебиторская задолженность	158 028	7	118 151	4	44 251	2	-39 877	-25	-73 900	-63
Краткосрочная дебиторская задолженность	1 993 555	93	2 812 462	96	2 040 967	98	818 907	41	-771 495	-27
ИТОГО:	2 151 583	100	2 930 613	100	2 085 218	100	779 030	36	-845 395	-29

Основное влияние на снижение дебиторской задолженности в 2015 году по сравнению с 2014 годом в основном оказало снижение краткосрочной дебиторской задолженности за оказанные услуги по передаче электроэнергии, в том числе за счет снижения просроченной задолженности на 777 482 тыс. руб. («Энергокомфорт. Единая Амурская сбытовая компания» на 253 520 тыс. руб. – в том числе за счет начисления резерва по сомнительным долгам на 232 922 тыс. руб., ПАО «ДЭК» на 300 000 тыс. руб., ВПЭС МУПВ на 276 175 тыс. руб.)

Динамика дебиторской задолженности за 2013-2015 гг.

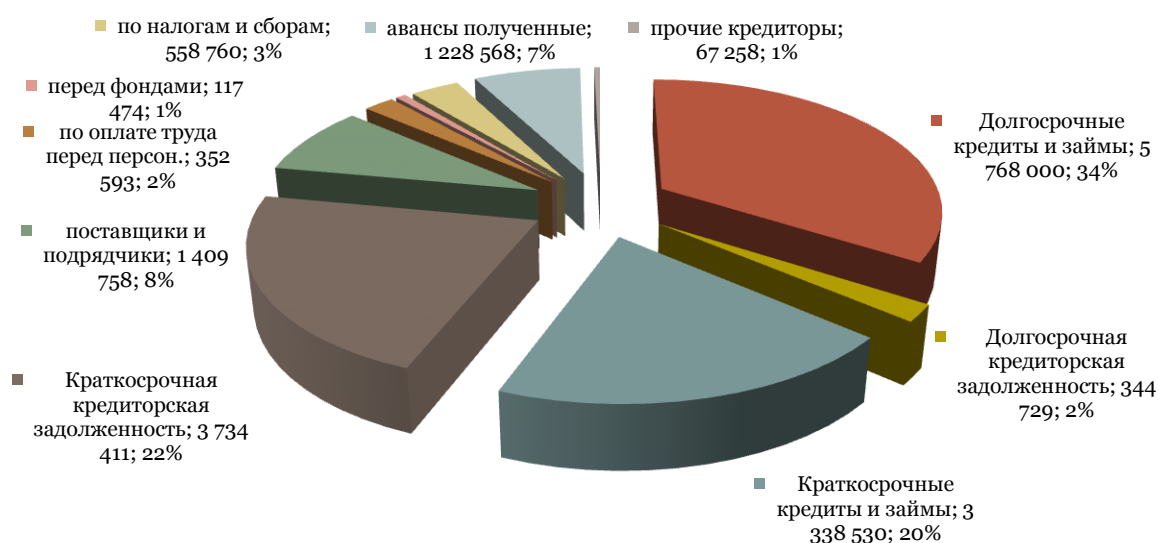


Динамика и изменение структуры кредиторской задолженности Общества

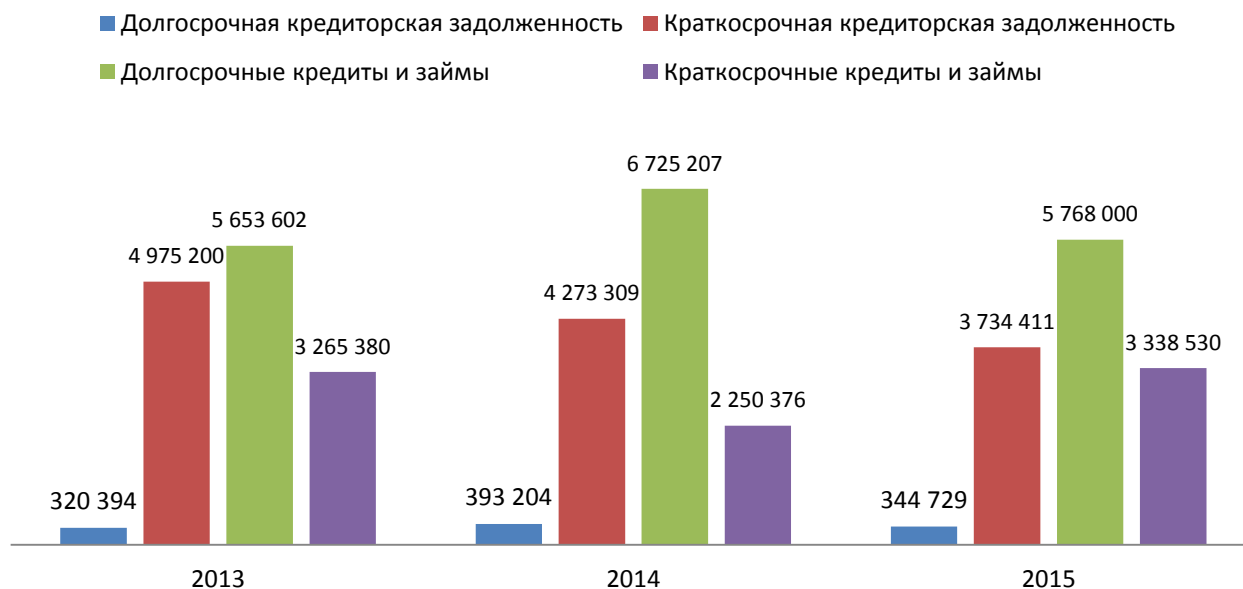
Анализ динамики и изменения структуры кредиторской задолженности АО «ДРСК» по итогам 2015 года представлен в таблице:

Наименование	Кредиторская задолженность (на конец года)									
	2013		2014		2015		2015/2013		2015/2014	
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
Долгосрочные кредиты и займы	5 653 602	40	6 725 207	49	5 768 000	44	1 071 605	19	-957 207	-14
Долгосрочная кредиторская задолженность	320 394	2	393 204	3	344 729	3	72 810	23	-48 475	-12
Краткосрочные кредиты и займы	3 265 380	23	2 250 376	16	3 338 530	25	-1 015 004	-31	1 088 154	48
Краткосрочная кредиторская задолженность	4 975 200	35	4 273 309	31	3 734 411	28	-701 891	-14	-538 898	-13
<i>в том числе:</i>										
поставщики и подрядчики	3 169 637	22	2 330 698	17	1 409 758	11	-838 939	-26	-920 940	-40
по оплате труда перед персон.	228 359	2	277 345	2	352 593	3	48 986	21	75 248	27
перед фондами	81 008	1	89 019	1	117 474	1	8 011	10	28 455	32
по налогам и сборам	278 161	2	355 574	3	558 760	4	77 413	28	203 186	57
авансы полученные	578 948	4	1 114 987	8	1 228 568	9	536 039	93	113 581	10
прочие кредиторы	639 087	4	105 686	1	67 258	1	-533 401	-83	-38 428	-36
ИТОГО:	14 214 576	100	13 642 096	100	13 185 670	100	-572 480	-4	-456 426	-3

Общая сумма обязательств по состоянию на 31.12.2015 года составила 13 185 670 тыс. руб., в том числе:



Динамика кредиторской задолженности в 2013-2015 гг., тыс. руб.



Долгосрчные заемные средства АО «ДРСК» без учета начисленных процентов, тыс. руб.

	Процентная ставка	Срок погашения	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2015
Амурский филиал ОАО АКБ "РОСБАНК"	8,99-12,00%	2017	1 118 000	0	745 000
ПАО "РАО Энергетические системы Востока"	8,00-12,375%	2015	1 000 000	0	
ПАО "РусГидро"	7,997-14,72%	2016-2025	1 670 000	6 630 300	5 023 000
Отделение N8636 Сбербанка России г. Благовещенск	9,04%	2014-2015	427 000	0	
Филиал "Газпромбанк" в г. Хабаровске	9.40-9.90%	2014	1 423 000	0	
Итого долгосрочных заемных средства			5 638 000	6 630 300	5 768 000

Долгосрочные кредиты и займы по итогам 2015 года, с учетом начисленных процентов, составляют 5 768 000 тыс. руб. или 63 % в заемном капитале. В 2015 году произошло сокращение суммы долгосрочных обязательств на 862 300 тыс. руб. (13%) относительно уровня 2013 г.

Долгосрочная кредиторская задолженность АО «ДРСК» по итогам отчетного периода сложилась в размере 344 729 тыс. руб., что на 48 475 тыс. руб. ниже, чем в 2014г. Основное снижение долгосрочной кредиторской задолженности произошло в результате проведения зачета с ПАО «ДЭК» по договору приобретения сетевого имущества в объеме 101 700 тыс. руб. и по договору аренды в объеме 15 383 тыс. руб. При этом, произошел рост по авансам, полученным по вновь заключенным договорам технологического присоединения на сумму 73 585 тыс. руб. (ООО «Газпромпереработка Благовещенск», Департамент градостроительства ПК, прочие).

Краткосрочная кредиторская задолженность по итогам 2015 года составила 3 734 411 тыс. руб., что на 538 898 тыс. руб. меньше, чем в 2014г., в основном за счет гашения просроченной задолженности перед ПАО «ФСК ЕЭС» за услуги по передаче электроэнергии по ЕНЭС.

Краткосрочные кредиты и займы на 31.12.2015 в размере 2 985 300 тыс. руб. представлены краткосрочными кредитами и займами без учета начисленных процентов.

Краткосрочные заемные средства АО «ДРСК» без учета начисленных процентов, тыс. руб.

	Процентная ставка	Срок погашения	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2015
Амурский филиал ОАО АКБ "РОСБАНК"	8,99-12,00%	2016	0	818 000	378 000
ПАО "РАО Энергетические системы Востока"	8,00-12,375%	2015	0	1 000 000	0
ПАО "РусГидро"	8,213-14,72%	2016	1 430 300	0	1 607 300
Отделение N8636 Сбербанка России г. Благовещенск	9,04-17,51%	2016	1 807 000	305 000	1 000 000
Итого краткосрочных кредитов и займов			3 237 300	2 123 000	2 985 300

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности по итогам 2015 года составило 0,51, что по сравнению с уровнем 2014 года (0,63) ниже на 0,12.

Управление дебиторской и кредиторской задолженностью в АО «ДРСК» осуществляется в соответствии с Положениями о договорной работе, претензионно-исковой работе, Положением о кредитной политике, Регламентом управления дебиторской и кредиторской задолженностью в АО «ДРСК». Ежемесячно проводится анализ состояния дебиторской и кредиторской задолженности с выявлением просроченных обязательств, сроков их взыскания и мониторинга эффективности проводимых мероприятий, направленных на погашение задолженности дебиторами и урегулирования обязательств АО «ДРСК» перед кредиторами. Ежеквартально утверждаются графики взыскания просроченной дебиторской задолженности и другие мероприятия по урегулированию задолженности.

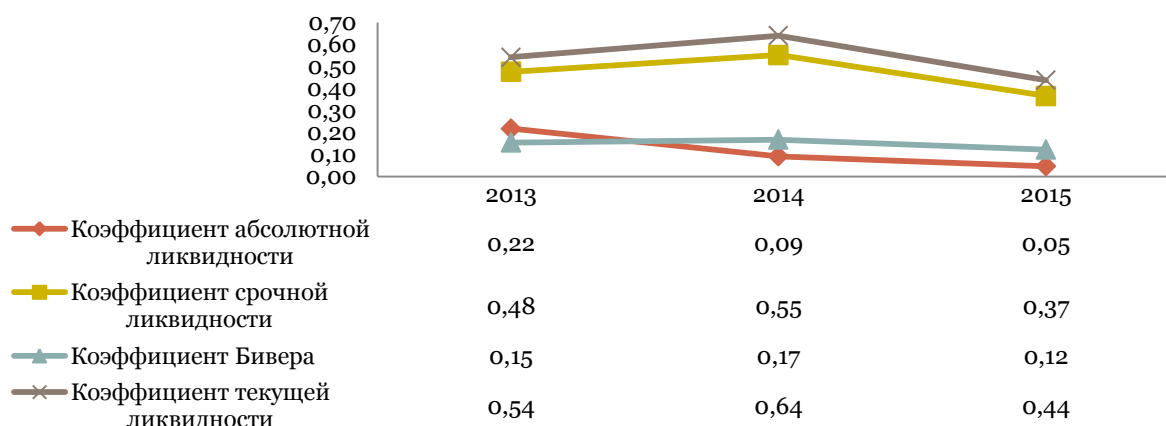
Основной целью менеджмента АО «ДРСК» является осуществление необходимых мер и проведение мероприятий, обеспечивающих дальнейшее становление компании, нормализацию финансового состояния Общества, урегулирование дебиторской и кредиторской задолженности. Для реализации данной цели ежегодно разрабатывается Бизнес-план Общества с поквартальной разбивкой.

9.7. Анализ ликвидности Общества и источников дополнительного финансирования текущей и долгосрочной деятельности

Динамика показателей ликвидности

Показатели ликвидности, характеризующие скорость управления денежным потоком, по итогам 2015 г. сложились выше аналогичных показателей 2013-2015 гг.:

Показатели ликвидности	2013	2014	2015	Отклонение	
				2015/2013	2015/2014
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,22	0,09	0,05	-0,17	-0,05
Коэффициент срочной ликвидности	0,48	0,55	0,37	-0,11	-0,19
Коэффициент текущей ликвидности	0,54	0,64	0,44	-0,10	-0,20
Коэффициент Бивера	0,15	0,17	0,12	-0,03	-0,04



Коэффициент **абсолютной ликвидности**, характеризующий способность предприятия рассчитаться по краткосрочным обязательствам за счет наиболее ликвидных активов (денежные средства и их эквиваленты в виде ценных бумаг и депозитов), на конец отчетного периода равен 0,05. Сокращение коэффициента 2015 года к уровню 2014 г. составило 0,05, а к уровню 2013 г. составило 0,17, за счет снижения остатка денежных средств.

Коэффициент **срочной ликвидности** характеризует долю текущих обязательств, которые предприятие может погасить за счёт наличных денег, легко реализуемых ценных бумаг и дебиторской задолженности. Коэффициент срочной ликвидности баланса по итогам 2015 г. равен 0,37. Относительно аналогичного показателя за 2014 г. отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам снизилось на 0,19, а к уровню 2013 г. – на 0,11.

Коэффициент **текущей ликвидности** составил 0,44. Снижение показателя относительно 2014 г. произошло на 0,20.

Коэффициент **Бивера** предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью. По итогам 2015г. значение данного показателя составило 0,12.

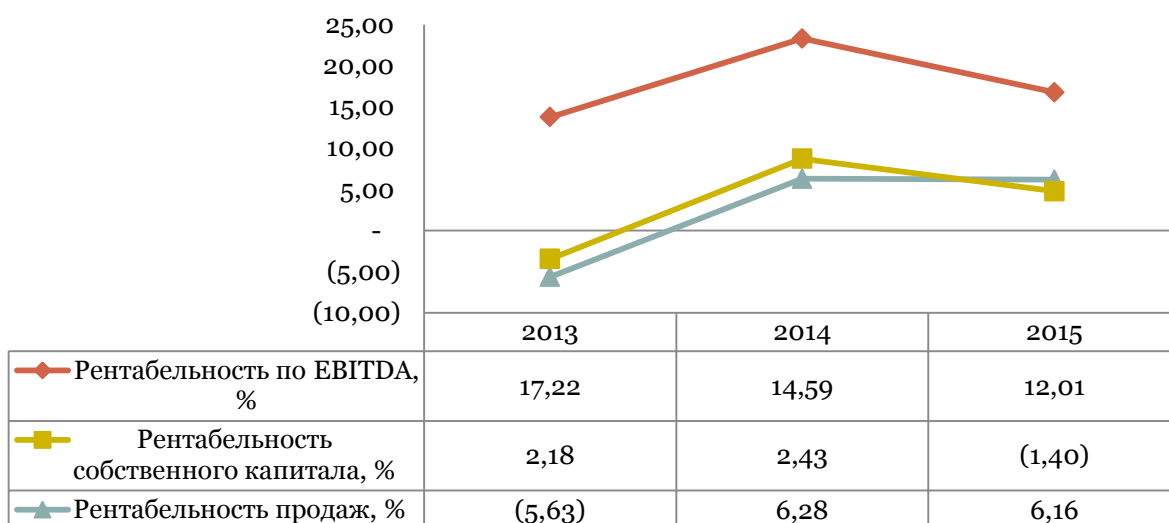
9.8. Показатели эффективности, включая рентабельность EBITDA, чистая рентабельность, ROE

При анализе эффективности используются показатели рентабельности по EBITDA, собственного капитала и продаж.

Анализ эффективности АО «ДРСК» проведен за трёхлетний период по данным бухгалтерской отчетности за 2013-2015гг.:

Динамика показателей рентабельности

Показатели рентабельности	2013	2014	2015	Отклонение	
				2015/2013	2015/2014
Рентабельность по EBITDA, %	17,22	14,59	12,01	- 5,21	- 2,58
Рентабельность собственного капитала, %	2,18	2,43	-1,40	- 3,58	- 3,83
Рентабельность продаж (норма чистой прибыли), %	-5,63	6,28	6,16	11,79	- 0,11



Рентабельность по EBITDA показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями, а также до уплаты налогов. По итогам работы в 2015 г. составила 12,01 % и сократилась на 2,58% к уровню 2014 г. Снижение показателя рентабельности по EBITDA в 2015 г. по сравнению с 2014 г. произошло в связи с тем, что при положительном темпе роста выручки +6,9%, темп роста EBITDA сложился отрицательный и составил -12,0%. Снижение показателя рентабельности по EBITDA относительно уровня 2013 г. составило 5,21%.

Рентабельность собственного капитала характеризует эффективность использования капитала и показывает, сколько предприятие имеет чистой прибыли с рубля авансированного в капитал. Эффективность использования собственного капитала в 2015 году отрицательная -1,40% со снижением на 3,83%, относительно показателя за 2014г. (2,43%), а также со снижением показателя за 2013 г. на 3,58%. Снижение показателя рентабельности собственного капитала связано с получением убытка.

Рентабельность продаж – показатель финансовой результативности деятельности Общества, показывающий какую часть выручки Общества составляет валовая прибыль. По итогам 2015 года рентабельность продаж составила 6,16 %. Сокращение показателя относительно уровня 2014 г. произошло на 0,11 %, по причине отставания темпов прироста валовой прибыли (5,0%) от темпов прироста выручки (6,9%. Относительно показателя за 2013 г. прирост составил 11,79%.

В соответствии с протоколом Совета директоров от 01.07.2015 № 9, утверждены скорректированные целевые значения годовых и квартальных КПЭ на 2015 год.

Выполнение установленных годовых КПЭ в 2015 году.

Условие премирования: Выполнение плана по чистой прибыли П ≥ 100%.

План = (-) 297 915,2 тыс. руб. Факт = (-) 214 016,7 тыс. руб. Показатель *выполнен*.

1. Прибыль до уплаты процентов, налогов и начисления амортизации (EBITDA).

План = 3 146 770 тыс. руб. Факт = 3 164 356 тыс. руб. Показатель *выполнен*.

2. Эффективность закупочной деятельности.

План = 100%. Факт = 65%. Показатель *выполнен*.

3. Потери электроэнергии к отпуску в сеть.

План = 8,3%. Факт 8,5%. Показатель *выполнен*.

КПЭ признан выполненным в виду наличия объективных причин.

4. Критерий надежности, одновременно:

4.1. Недопущение аварий с особыми признаками.

Показатель *выполнен*. Аварий, с особыми признаками, в течение 2014 года не было.

4.2. Удельный показатель количества случаев нарушения электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше).

Показатель *выполнен*. Фактический удельный показатель соответствующего периода (Ккол.факт.) не превышает удельный плановый показатель соответствующего периода (Ккол.план.), т.е. выполняется условие $Ккол.факт \leq Ккол.план$; $0,002198 \leq 0,01505$.

4.3. Удельный показатель времени ликвидации нарушения электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше).

Показатель *выполнен*. Фактический удельный показатель соответствующего периода (Кврем.факт.) не превышает удельный плановый показатель соответствующего периода (Кврем.план.), т.е. выполняется условие $\text{Кврем.факт.} \leq \text{Кврем.план.}$; $0,02031 \leq 0,01578$.

5. Выполнение годовой инвестиционной программы.

Расчет показателя «Выполнение годовой инвестиционной программы» осуществляется по формуле:

$\text{К ввод фин осв} = 0,75 \cdot 110\% + 0,25 \cdot 85\% = 104\%$. Показатель *выполнен*.

6. Коэффициент финансового левериджа.

План = 1,0. Факт = 1,0. Показатель *выполнен*.

7. Debt/EBITDA.

План = 2,8%. Факт 2,8%. Показатель *выполнен*.

8. Соблюдение сроков осуществления технологического присоединения.

План $\leq 1,15$. Факт 1,0. Показатель *выполнен*.

Выполнение установленных квартальных КПЭ в 2015 году.

Условие премирования: Выполнение решений органов управления Общества и поручений лица, уполномоченного Советом директоров осуществлять от имени Общества в отношении генерального директора права работодателя.

Показатель за 1-4 кварталы 2015 *выполнен*.

1. Критерий надежности, одновременно:

1.1. Недопущение аварий с особыми признаками.

Показатель за 1-4 кварталы 2015 *выполнен*.

1.2. Коэффициент частоты общего травматизма.

Показатель за 1-4 кварталы 2015 *выполнен*

1.3. Удельный показатель количества случаев нарушения электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше).

Показатель за 1-4 кварталы 2015 *выполнен*.

1.4. Удельный показатель времени ликвидации нарушения электроснабжения потребителей (для фидеров 6 кВ и выше).

Показатель за 1-4 кварталы 2015 *выполнен*.

1.5. Отсутствие несчастных случаев на производстве со смертельным исходом или группового несчастного случая, если есть пострадавший с тяжелым исходом.

Показатель за 1-4 кварталы 2015 *выполнен*.

1.6. Получение (наличие) паспорта готовности в установленный срок.

Показатель за 1,4 кварталы 2015 *выполнен*.

2. Выполнение инвестиционной программы.

Показатели за 1-4 кварталы 2015 *выполнен*.

3. Коэффициент финансовой независимости.

Показатель за 1-4 кварталы 2015 *выполнен*.

РАЗДЕЛ 10. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ И ОПЕРАЦИОННЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ НА ОСНОВЕ ДАННЫХ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО

1. Основные финансово-экономические показатели Общества

Консолидированный финансовый результат за 2015 год АО «ДРСК» представлен в финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основные финансовые показатели АО «ДРСК», млн. руб.

Показатель	2014	2015	Темп прироста (2015/2014), %
Выручка с учетом государственных субсидий	24 657	26 344	7
Операционные расходы	(23 182)	(24 877)	7
Прибыль от текущей деятельности	1 475	1 467	(1)
ЕВИТДА	3 680	3 582	(3)
Прибыль / (убыток) за период	388	79	(80)
Переоценка пенсионных обязательств	118	(301)	
Итого совокупный (убыток)/доход за период	506	(222)	

Совокупный убыток за 2015 год составил 222 млн. руб. Ухудшение финансового результата в 2015 году обусловлено следующими факторами:

- увеличением финансовых расходов за счет роста процентных ставок по вновь привлекаемым кредитам, а также за счет роста процентных ставок, привязанных к индикатору MosPrime по внутрикорпоративному займу;
- получением отрицательного результата по переоценке пенсионных обязательств.

Структура выручки АО «ДРСК», млн. руб.

Показатель	2014	2015	Темп прироста (2015/2014), %
Выручка от услуг по транспортировке электроэнергии	24 325	25 639	5
Прочая выручка	322	705	119
Государственные субсидии	10	-	-
Итого выручка с учетом государственных субсидий	24 657	26 344	7

По итогам 2015 года выручка АО «ДРСК» в соответствии с МСФО с учетом государственных субсидий увеличилась на 7% и составила 26 344 млн. руб. против 24 647 млн. руб. за 2014 год.

Выручка от услуг по транспортировке электрической энергии увеличилась на 5% с 24 325 млн. руб. за 2014 год до 25 639 млн. руб. за 2015 год за счет роста среднего тарифа относительно уровня прошлого года по территориям Хабаровского, Приморского краев, Еврейской АО и Юга Якутии.

Прочая выручка выросла на 119% до 705 млн. руб. за 2015 год против 322 млн. руб. за 2014 год. Это произошло в связи:

- с подписанием актов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств со следующими контрагентами: ФГУП ГУСС «Дальспецстрой», ООО «РосВостокСтрой», ООО ИК «Восточные ворота», АО «Надеждинское», АО «Хабаровская горэлектросеть», ООО «Амур Агро Холдинг»;

- за счет выручки от продажи электроэнергии на розничном рынке, в 2015 году сумма составила 165 млн. руб. (2014 год – 48 млн. руб.), в связи с тем, что с 1 декабря 2014 года АО «ДРСК» выполняет функции гарантирующего поставщика (ГП) электроэнергии в отношении зоны деятельности ООО «Энергосбыт» на территории Хасанского района и п. Пограничный

Приморского края, а с 1 августа 2015 года – и в отношении зоны деятельности ОАО «Электросервис» на территории г. Дальнереченск Приморского края.

Наибольший удельный вес в общем объеме выручки Общества за 2015 год занимают доходы от оказания услуг по передаче электрической энергии, что составляет 97,3% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг).

Операционные расходы АО «ДРСК», млн. руб.

Показатель	2014	2015	Темп прироста (2015/2014), %
Расходы на распределение электроэнергии	9 955	10 057	1
Вознаграждение работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	5 863	6 927	18
Покупная электроэнергия	3 562	3 926	10
Амортизация основных средств	1 951	2 130	9
Прочие материалы	479	561	17
Налоги, кроме налога на прибыль	190	249	31
Услуги сторонних организаций, включая:			
Ремонт и техническое обслуживание	300	307	2
Расходы на охрану	137	157	15
Расходы на аренду	176	177	-
Прочие услуги сторонних организаций	181	200	10
(Восстановление)/начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности	254	(15)	-
Расходы на социальную сферу	47	87	85
Прочие расходы	87	114	31
Итого расходы	23 182	24 877	7

За 2015 год операционные расходы Общества в соответствии с МСФО выросли на 7%, составив 24 877 млн. руб. по сравнению с 23 182 млн. руб. в 2014 году.

Вознаграждения работникам, в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению (27,8% от общей суммы расходов), увеличились на 18% до 6 927 млн. руб. за счет индексации минимальной тарифной ставки. Расходы на уплату налогов (кроме налога на прибыль) на 31%, в связи с увеличением налоговой ставки по налогу на имущество на линии энергопередачи, а также сооружений, являющихся их неотъемлемой технологической частью, с 0,7% до 1,0%.

2. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов

Размер внеоборотных активов Общества в соответствии с МСФО по состоянию на 31 декабря 2015 года вырос на 1 059 млн. руб. (5%) до 21 047 млн. руб., по сравнению с 19 988 млн. руб. на 31 декабря 2014 года. Рост обусловлен превышением сумм поступления объектов основных средств и их реконструкции над суммой амортизационных начислений.

Денежные средства уменьшились на 270 млн. руб. или на 45% за счет снижения денежных эквивалентов на 550 млн. руб. или 100%, а так же роста остатков на расчетных счетах на 280 млн. руб. (более чем в два раза) с 50 млн. руб. и составили 330 млн. руб. в основном за счет поступлений от контрагентов за услуги по передаче электроэнергии 31.12.2015 г.

Запасы выросли на 18 млн. руб. или 6% в связи:

- с формированием необходимого запаса материалов для выполнения работ на объектах технологического присоединения энергоустановок заявителей;
- с увеличением фактической стоимости аварийного запаса материалов и стоимости материально-технических ресурсов в целом (инфляция по статистическим данным по итогу 2015 года – 12,9%).

Капитал Общества по состоянию на 31 декабря 2015 года снизился на 3% до 6 627 млн. руб., по сравнению с 6 849 млн. руб. на 31 декабря 2014 года в результате увеличения непокрытого убытка и прочих резервов на величину убытка в сумме 222 млн. руб.

Отчет о финансовом положении АО «ДРСК», млн. руб.

Показатель	На 31.12.2014	На 31.12.2015	Абсолютные отклонения	Темп прироста (2015/2014), %
АКТИВЫ				
Внеоборотные активы				
Основные средства	19 872	20 931	1 059	5
Прочие внеоборотные активы	116	116	-	-
Итого внеоборотные активы	19 988	21 047	1 059	5
Оборотные активы				
Денежные средства	600	330	(270)	(45)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	2 655	2 213	(442)	(16)
Авансы по налогу на прибыль	33	-	-	-
Товарно-материальные запасы	323	341	18	6
Итого оборотные активы	3 611	2 884	(727)	(20)
ИТОГО АКТИВЫ	23 599	23 931	332	1
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Капитал				
Акционерный капитал	9 661	9 661	-	-
Добавочный капитал	75	75	-	-
Непокрытый убыток и прочие резервы	(2 887)	(3 109)	(222)	8
Итого капитал	6 849	6 627	(222)	(3)
Долгосрочные обязательства				
Отложенные налоговые обязательства	895	855	(40)	(4)
Долгосрочные заемные средства	7 459	6 891	(568)	(8)
Прочие долгосрочные обязательства	1 506	2 012	506	34
Итого долгосрочные обязательства	9 860	9 758	(102)	(1)
Краткосрочные обязательства				
Краткосрочные заемные средства	2 322	3 500	1 178	51
Кредиторская задолженность и начисления	4 058	3 306	(752)	(19)
Кредиторская задолженность по налогам	510	740	230	45
Итого краткосрочные обязательства	6 890	7 546	656	10
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	16 750	17 304	554	3
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	23 599	23 931	332	1

Обязательства Общества по состоянию на 31 декабря 2015 года выросли на 3% до 17 304 млн. руб., по сравнению с 16 750 млн. руб. на 31.12.2014 года.

При этом:

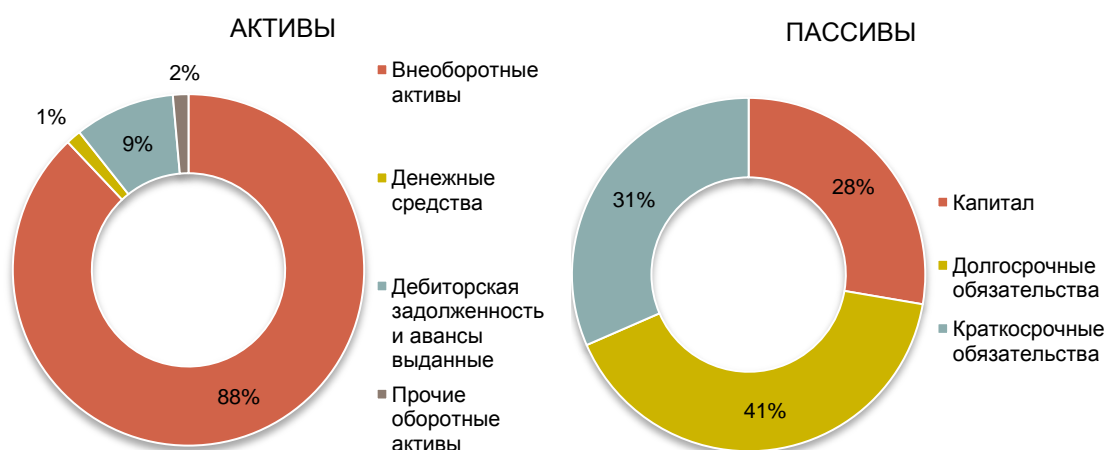
Финансовый долг (сумма долгосрочных и краткосрочных займов) увеличился на 6% до 10 391 млн. руб., в том числе долгосрочные займы уменьшились на 568 млн. руб., однако краткосрочные займы увеличились на 1 178 млн. руб., что объясняется переводом большей части долгосрочных займов в краткосрочные займы и увеличением обязательств по финансовой аренде.

АО «ДРСК» находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам.

По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года Общество соблюдало все ограничительные условия кредитных договоров.

По состоянию на 31 декабря 2015 года и на 31 декабря 2014 года АО «ДРСК» не имело основных средств и товарно-материальных запасов, которые находились бы в залоге согласно кредитным договорам и договорам займа.

Структура Активов, Капитала и обязательств



3. Финансовые показатели

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются Чистая прибыль/(убыток), EBITDA и EBIT. Показатель EBIT и EBITDA соответствуют операционному результату деятельности Общества, используются как индикатор способности компании генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов, характеризуют способность компании обслуживать свою задолженность.

Динамика финансовых показателей АО "ДРСК", млн. руб.

Показатель	2014	2015	Темп прироста (2015/2014) %
EBITDA	3680	3582	-3
EBIT	1 475	1 467	-1
Чистая прибыль/(убыток)	388	79	-80

По итогам 2015 года АО «ДРСК» получило EBITDA в размере 3 582 млн. руб., что на 3% ниже предыдущего года. Снижение показателя EBITDA обусловлено ростом операционных расходов, в основном по расходам на вознаграждение работникам и на покупную электроэнергию.

Показатель EBIT сократился на 1%, меньше чем сокращение по показателю EBITDA, что говорит о снижении стоимости переоценки пенсионных обязательств и снижении восстановления резерва под обесценение дебиторской задолженности. При этом наблюдается рост амортизационных расходов

Чистая прибыль Общества по итогам 2015 года составила 79 млн. руб., что на 80% ниже, чем в 2014 году. Такой спад обусловлен в основном приростом процентных расходов по займам Общества (на 46%) и расходов по финансовой аренде (на 278%) на конец 2015 года.

Показатели эффективности

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

Норма чистой прибыли (рентабельность продаж) является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности компании за определенный период времени. Данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность компании в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

Норма EBITDA показывает эффективность операционной деятельности компании вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране. Норма EBIT также показывает эффективность операционной деятельности компании вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального

регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений.

Динамика показателей эффективности АО "ДРСК", %

Показатель	2014	2015	Темп прироста (2015/2014) %
Норма EBITDA	14,9	13,6	-9
Норма EBIT	6,0	5,6	-7
Норма Чистой прибыли	1,6	0,3	-81

Снижение показателей эффективности обусловлено снижением доли EBITDA, EBIT и Чистой прибыли в составе выручки Общества.

Показатели ликвидности

Показатели ликвидности оценивают способность компании погашать свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе. Также они призваны продемонстрировать степень платежеспособности компании в краткосрочной перспективе.

Показатель	2014	2015	Темп прироста (2015/2014) %
Коэффициент текущей ликвидности	0,52	0,38	-27
Коэффициент срочной ликвидности	0,48	0,34	-29
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,09	0,04	-50

Коэффициент текущей ликвидности отражает способность компании погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счёт только оборотных активов. Чем показатель больше, тем лучше платежеспособность предприятия. Определяется как отношение оборотных активов к краткосрочным обязательствам.

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.

Коэффициент абсолютной ликвидности – наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов.

Снижение коэффициентов текущей, быстрой и абсолютной ликвидности с начала 2015 года обусловлено снижением:

- оборотных активов (на 20%) в коэффициенте текущей и срочной ликвидности;
- денежных средств (на 45%) в коэффициенте абсолютной ликвидности.

Показатели структуры капитала

Показатель	2014	2015	Темп прироста (2015/2014) %
Коэффициент автономии	0,29	0,28	-5
Коэффициент финансирования	1,43	1,57	10

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

Коэффициент финансирования – определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств компании к собственным.

Коэффициент автономии по итогам 2015 года незначительно снизился, что

свидетельствует о незначительном снижении доли собственных средств в структуре источников финансирования предприятия.

На конец 2015 года соотношение заемного и собственного капитала Общества показывает, что на 1 рубль собственного капитала приходится 1,57 рублей заемного. Данный показатель увеличился на 10% по сравнению с прошлым годом, в связи с ростом обязательств по финансовой аренде.

Показатели доходности

К показателям доходности относятся показатели, характеризующие доходность использования активов и собственного капитала компании.

Показатель	2014	2015	Темп прироста (2015/2014) %
ROE	5,67%	1,19%	-79
ROA	1,69%	0,33%	-80

Для определения эффективности использования собственного капитала компании используется показатель рентабельности собственного капитала – ROE, который характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования компании.

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности компании с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в том, насколько эффективно был использован каждый привлеченный рубль.

Рентабельность собственного капитала снизилась на 79% и составила 1,19%, что показывает, что по итогам работы Общества за 2015 год на 1 рубль капитала акционеров доходность составила 0,01 рублей. Рентабельность активов снизилась на 80% и составила на конец 2015 года 0,33%.

Анализ дебиторской задолженности, млн. руб.

Дебиторская задолженность и авансы выданные снизились на 442 млн. руб. или 16% (с 2 655 млн. руб. на 31.12.2014 года до 2 213 млн. руб. на 31.12.2015 года).

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков состоит в основном из задолженности гарантирующих поставщиков и смежных сетевых организаций.

В структуре дебиторской задолженности основную долю (81%) занимает задолженность покупателей и заказчиков на 31.12.2015 года – 1 786 млн. руб. (на 31.12.2014 года – 2 397 млн. руб.). Снижение на 611 млн. руб. (25%) краткосрочной задолженности покупателей и заказчиков произошло в результате снижения задолженности гарантирующих поставщиков и смежных сетевых организаций за оказанные услуги по передаче электроэнергии.

Показатель	31.12.2014	31.12.2015
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва под обесценение в размере 236 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года и 255 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года)	2 397	1 786
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в размере 7 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года и 10 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года)	24	148
Итого финансовые активы в составе дебиторской задолженности	2 421	1 934
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам (на 31 декабря 2015 года резерв под обесценение авансов не создавался, за вычетом резерва под обесценение в 5 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года)	24	56
НДС к возмещению	203	218
Задолженность бюджета (за исключением НДС)	7	5
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	2 655	2 213

Резерв под обесценение дебиторской задолженности оценивался с учетом индивидуальной специфики покупателей, динамики платежей, последующей оплаты после отчетной даты, а также анализа прогноза будущих поступлений денежных средств. Руководство полагает, что Общество обеспечит ее собираемость и что чистая сумма дебиторской задолженности приблизительно соответствует справедливой стоимости. Торговая и прочая дебиторская задолженность относится к 3 уровню иерархии справедливой стоимости.

Движение резерва под обесценение краткосрочной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности представлено ниже (млн. руб.):

Показатель	За год, закончившийся 31.12.2014	За год, закончившийся 31.12.2015
По состоянию на 1 января	12	265
Начислено за год	255	22
Восстановление резерва под обесценение	-1	-37
Списание дебиторской задолженности за счет резерва	-1	-7
Резерв под обесценение на 31 декабря	265	243

Анализ дебиторской задолженности покупателей и заказчиков по срокам приведен ниже (млн. руб.):

Показатель	31.12.2014	Резерв на 31.12.2014	31.12.2015	Резерв на 31.12.2015
Непросроченная	1 547	-	1 464	-
Просроченная менее 3 месяцев	549	-33	288	-
Просроченная от 3 до 12 месяцев	554	-220	44	-10
Просроченная более 1 года	2	-2	226	-226
Итого	2 652	-255	2 022	-236

Контрагенты, остатки по расчетам с которыми учитываются в составе дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности, которая не является ни просроченной, ни обесцененной, характеризуются приблизительно одинаковой платежеспособностью.

Анализ кредиторской задолженности и долгосрочных и краткосрочных займов и кредитов

Анализ кредиторской задолженности и начислений представлен ниже (млн. руб.):

Показатель	31.12.2014	31.12.2015
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	2 331	1 396
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	172	80
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности	2 503	1 476
Полученные авансы	1 060	1 229
Задолженность перед персоналом	495	601
Итого кредиторская задолженность и начисления	4 058	3 306

Кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2015 года в сравнении с 31.12.2014 года уменьшилась на 19% до 3 306 млн. руб.

В структуре кредиторской задолженности основную долю занимают:

- задолженность поставщикам и подрядчикам (42%) на 31.12.2015 года – 1 396 млн. руб. (на 31.12.2014 года – 2 331 млн. руб.), со снижением к уровню на начало года на 935 млн. руб. в основном за счет снижения задолженности за услуги по передаче электрической энергии по

единой национальной (общероссийской) электрической сети как в части текущей, так и в части просроченной задолженности;

- полученные авансы (37%) на 31.12.2015 года – 1 229 млн. руб. (на 31.12.2014 года – 1 060 млн. руб.), с увеличением к уровню на начало года на 169 млн. руб. в основном за счет увеличения авансов полученных по договорам технологического присоединения.

Финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности, относятся к 3 уровню иерархии справедливой стоимости.

Кредиторская задолженность по прочим налогам, млн. руб.

	31.12.2014	31.12.2015
НДС	282	445
Страховые взносы	149	187
Налог на имущество	25	44
Прочие налоги	54	64
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	510	740

РАЗДЕЛ 11. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

11.1. Принципы и методы расчета дивидендов

Начисление и выплата дивидендов по акциям Общества осуществляется в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» №208-ФЗ в порядке, определенном статьей 7 Устава Общества.

Положение о дивидендной политике Общества утверждено решением Совета директоров от 15.02.2011 г. (протокол № 2).

При получении Обществом чистой прибыли по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года, Общество вправе принять решение (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям. Решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев финансового года может быть принято в течение трех месяцев после окончания соответствующего периода.

Источником выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль). Чистая прибыль Общества определяется по данным бухгалтерской отчетности Общества.

При расчете сумм дивидендов проверяется выполнение требования законодательства по формированию резервного фонда. Согласно ст. 35 п. 1 ФЗ «Об акционерных обществах» и ст. 8 Устава АО «ДРСК» размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд АО «ДРСК» составляет 5 процентов от чистой прибыли Общества до достижения резервным фондом размера, установленного уставом Общества (5 % от уставного капитала Общества).

В 2015 году резервный капитал в сумме 18 143,5 тыс. рублей, (образован по решению годового Общего собрания акционеров при распределении чистой прибыли за 2014 финансовый год), был направлен на погашение убытков прошлых лет (решение Совета директоров Общества от 13.07.2015 (протокол №10)). На конец отчетного года резервный капитал у АО «ДРСК» отсутствует.

Решения о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются Общим собранием акционеров Общества, функцию которого в период владения ПАО «ДЭК» 100 % голосующих акций Общества выполняет Совет директоров ПАО «ДЭК».

Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров.

Общее собрание акционеров Общества вправе принять решение о невыплате дивидендов по обыкновенным акциям.

Общество обязано выплатить объявленные дивиденды по акциям каждой категории.

В случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, Общество не вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по акциям, а также не вправе выплачивать объявленные дивиденды по акциям.

Срок выплаты дивидендов определяется Общим собранием акционеров Общества, но не может превышать 25 (двадцать пять) рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.

В случае, если в течение срока выплаты дивидендов объявленные дивиденды не выплачены лицу, включенному в список лиц, имеющих право получения дивидендов, такое лицо вправе обратиться в течение трех лет после истечения указанного срока к Обществу с требованием о выплате ему объявленных дивидендов.

11.2. Информация о выплаченных дивидендах или о причинах невыплаты

В течение 2012-2015 годов дивиденды Обществом не начислялись и не выплачивались.

11.3. Распределение чистой прибыли по направлениям использования

Распределение чистой прибыли по направлениям использования

тыс. руб.

№ пп	Показатель	2012	2013	2014	2015
1	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	- 1 018 677,0	310 961,9	362 870,5	-214 016,7
	- в том числе по направлениям использования	х	х		х
2	Резервный фонд	-	15 548,1	18 143,5	-
3	Дивиденды	-	-	-	-
4	Погашение убытков прошлых лет	-	-	-	-
5	Нераспределенная прибыль	-	295 413,8	344 727,0	-
	- в том числе		х	х	х
5.1.	Авансовое целевое использование чистой прибыли отчетного периода на инвестиции	-	295 413,8	344 727,0	-

* Протокол заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» №242 от 23.06.2015 г.

** 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.

11.4. Распределение прибыли на дивиденды на 1 акцию в соответствии с решением общего собрания акционеров, включая плановое распределение чистой прибыли отчетного года на дивиденды

В отчетном периоде дивиденды по акциям Общества не начислялись и не выплачивались.

В связи с получением АО «ДРСК» по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2015 год чистого убытка в сумме – 214 016 702 рубля 93 копейки и согласно п. 2 статьи 42 ФЗ «Об акционерных обществах», АО «ДРСК» не вправе начислять и выплачивать дивиденды по акциям Общества за 2015 финансовый год.

РАЗДЕЛ 12. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Деятельность АО «ДРСК» связана с рядом рисков, которые при определенных обстоятельствах могут негативно сказаться на ее производственных и финансовых результатах. Для минимизации влияния потенциальных опасностей и оптимизации благоприятных возможностей в Обществе была создана система управления рисками, нацеленная на реализацию стратегии Общества.

В целях еще большего снижения негативного воздействия рисков на свою деятельность Общество в 2015 году присоединилось к корпоративной системе управления рисками Холдинга ПАО «РАО ЭС Востока». Решением Совета директоров Общества 19 октября 2015 года (протокол №15 от 19 октября 2015 года) была утверждена Политика в области внутреннего контроля и управления рисками АО «ДРСК», соответствующая международным стандартам риск-менеджмента ISO 31000 и ISO 31010.

Советом директоров Общества 08 сентября 2015 года (протокол №13 от 08 сентября 2015 года) был утвержден Реестр стратегических рисков Общества на 2015-2016гг. и План мероприятий по управлению стратегическими рисками Общества на 2015-2016 гг.

Часть рисков, включенных в реестр стратегических рисков и не являющихся значимыми на конкретный момент, могут стать материально существенными в будущем, в связи с чем, Обществом актуализируется реестр стратегических рисков АО «ДРСК» и на его основе корректируется план мероприятий по управлению критическими и существенными рисками.

Реестр стратегических рисков АО «ДРСК» на период 2015-2016гг.:

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 риски

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

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

Отраслевые риски чреваты следующими последствиями:

- Падением платежной дисциплины и, как следствие, несвоевременной и нерегулярной поставкой материально-технических ресурсов, запасных частей и оборудования для проведения ремонта и работ по техническому перевооружению и реконструкции.
- Несвоевременным исполнением Обществом обязательств по технологическому присоединению, снижением объема присоединяемой мощности.

- Ростом ссудной задолженности и объема кредиторской задолженности, что ведет к снижению финансовой устойчивости Общества.
- Оттоком квалифицированных кадров из-за низкого уровня заработной платы и, как следствие, ростом технологических нарушений и количества несчастных случаев на производстве.
- Высоким износом оборудования, приводящим к росту технологических нарушений.
- Недофинансированием программ ремонтов, технического перевооружения и реконструкции.
- Невыполнением инвестиционной программы Общества.

Основными действиями, предпринимаемыми АО «ДРСК» для снижения отраслевых рисков, являются:

- Проведение систематической работы с региональными органами власти и тарифного регулирования с целью установления экономически обоснованных тарифов, компенсирующих все затраты Общества и обеспечивающих реализацию инвестиционной программы в необходимом объеме.

- Проведение работы с федеральными и региональными органами власти по получению государственной субсидии на компенсацию выпадающих доходов от передачи электрической энергии.

- Осуществление взвешенной финансовой политики и политики тарифообразования.

- 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.

Страновые и региональные риски.

Страновые риски:

АО «ДРСК» осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, поэтому на его деятельность оказывают влияние риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране присутствия.

Экономика России остается зависимой от рыночных спадов и замедления экономического развития, которые имеют место в последние годы в целом ряде стран мира.

Кроме того, обострение международной политической ситуации, а также введение международных экономических санкций против России, отрицательно влияет на экономику страны.

Среди основных факторов, влияющих на деятельность Общества, можно выделить:

- Изменение внутреннего и внешнего спроса на большинство товаров и услуг, промышленного производства, уровня заработной платы и безработицы.
- Уровень рублевой ликвидности на российском финансовом рынке и ставок заимствования.
- Риск отсутствия возможности рефинансирования кредитных обязательств в условиях финансового кризиса.

В целях минимизации указанных рисков Общество проводит работу по сокращению издержек, оптимизации инвестиционной программы, оптимизации политики в области привлечения заемных средств.

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 возникновения аварий 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.

- Политику управления запасами.

- Политику в области прохождения весенне-летнего пожароопасного сезона и осенне-

зимнего периода.

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. Общий объем дебиторской задолженности в 2015 году Общества сократился на 29 % и составил 2 085 218 тыс. руб. При этом, просроченная дебиторская задолженность составила на конец года 354 370 тыс. руб. и сократилась за год на 68 %.

АО «ДРСК» управляет кредитными рисками посредством следующих механизмов:

- Оценка деловой репутации и финансового состояния контрагентов Общества на этапе проведения закупочных процедур.

- Постоянный мониторинг динамики количественного и качественного состава дебиторской задолженности, разработка и утверждение Графика взыскания просроченной дебиторской задолженности АО «ДРСК».

- Улучшение платежной дисциплины неплательщиков, посредством эффективных механизмов воздействия, включающих в себя проведение переговоров, переписки, зачетов взаимных требований, заключения дополнительных соглашений, предъявления претензий, выставление неустойки и т.п.

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

Риски ликвидности

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

В целях минимизации рисков ликвидности Обществом в 2015 г. была проведена следующая работа:

- взаимодействие с органами государственного регулирования при перерегулировании тарифов с 1 июля 2015 года в целях реализации Постановления Правительства РФ от 11.05.2015 №458. В целом по АО "ДРСК" НВВ на содержание увеличено на 366 952 тыс. руб.;

- 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. Общий объем кредиторской задолженности за 2015 год Общества сократился на 587 373 тыс. руб. и составил 4 079 140 тыс. руб. В 2015 г. была погашена просроченная задолженности перед ПАО «ФСК ЕЭС» г. Москва. В сумме 784 770 тыс. руб.

Рыночные риски

В структуре кредитного портфеля АО «ДРСК» доля кредитов банков составляет 24% и внутрикорпоративных займов 76%. 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. 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.

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может быть связано с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности; увеличением стоимости приобретаемых товаров, продукции, работ, услуг; уменьшением реальной стоимости средств, направленных на финансирование инвестиционной программы; ростом обслуживания долга Общества. При этом возможности Общества по повышению цен на услуги по передаче электроэнергии ограничены государственным регулированием.

Правовые риски.

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

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.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует Общество. В юриспруденции судебная практика не является источником права, поэтому при изменении судебной практики правовой риск является минимальным. Учитывая, что Общество не участвует в судебных процессах, способных оказать на него существенное влияние, изменения судебной практики не повлечет сколь либо значимых последствий для Общества.

В целях снижения правовых рисков Общество осуществляет постоянный мониторинг изменений действующего законодательства, следит за законотворческой деятельностью законодательных органов и оценивает потенциальное влияние на деятельность Общества возможных новаций в области налогового законодательства, лицензирования.

Риски, связанные с деятельностью Общества, свойственные исключительно АО «ДРСК»:

- 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.

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 незначительные.

Обществом организовано своевременное и полное информирование представителей органов власти о границах ответственности АО «ДРСК». В период наступления аварийной ситуации в зоне Общества - информирование Средств массовой информации, Министерства чрезвычайных ситуаций, Единых диспетчерских служб, о действиях структурных подразделений АО «ДРСК» во время восстановительных работ. Постоянное и плотное взаимодействие со средствами массовой информации, в частности, с главными редакторами, либо ответственными за выпуск периодических изданий.

РАЗДЕЛ 13. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

13.1. 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 27 июня 2012 года было утверждено Положение о закупке продукции для нужд АО «ДРСК» (протокол № 8), которое было доработано и утверждено в новой редакции (протокол от 30 сентября 2015г. № 14).

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 09 июля 2012 года утвержден Регламент организации и проведения закупок продукции для нужд АО «ДРСК», стоимость которой не превышает 100 /500 тыс. руб. без НДС (протокол № 9), 23 апреля 2014 г. Регламент утвержден в новой редакции (протокол № 6).

В Обществе создана постоянно действующая Центральная закупочная комиссия. Решением Совета директоров от 24 июля 2012 года было утверждено Положение о Центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях АО «ДРСК» и состав ЦЗК (протокол № 10 от 24 июля 2012 г. № 9), последние изменения в состав ЦЗК внесены решением Совета директоров АО «ДРСК» от 15 февраля 2016 года (протокол № 2).

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

Решением Совета директоров от 22.05.2013 г. утвержден и введен в действие Регламент формирования годовой комплексной программы закупок и отчетности АО «ДРСК» (протокол № 06), который был доработан и утвержден в новой редакции (протокол № 13 от 20.08.2014г.).

02 августа 2013 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 № 11), 21 августа 2015 года утвержден в новой редакции (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.

13.2. 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 для отдельных конкретных закупок способа, применение которого при имеющихся основаниях Положением не допускается, решение принимает Центральная закупочная комиссия АО «ДРСК».

13.3. 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 2015 году было запланировано проведение закупок с помощью средств электронной коммерции в количестве 368 процедур на сумму 5 413 262,56 тыс. руб. с НДС.

За отчетный период состоялось 435 штук на сумму 4 012 839,09 тыс.руб. с НДС, что составляет 88,21 % 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 45 (сорока пяти) % в срок до 31.12.2015,
- в объеме не менее 50 (пятидесяти) % в срок до 31.12.2016.

13.4. Порядок формирования и реализация годовой комплексной программы закупок

Годовая комплексная программа закупок ДЗО ПАО «РАО ЭС Востока» – АО «ДРСК» согласована на заседании ЦЗК «03» апреля 2015 года (протокол № 10), утверждена на заседании Совета директоров АО «ДРСК» «20» апреля 2015 года (протокол № 4).

Годовая комплексная программа закупок на 2015 год сформирована в объеме 1312 закупочных процедур на сумму 7 058 193,36 тыс. рублей с НДС, в том числе:

– для текущих производственной деятельности: 1046 закупок на сумму 3 411 665,20 тыс. руб. с НДС;

– для инвестиционной деятельности (ТПИР и Новое строительство): 266 закупок на сумму 3 646 528,16 тыс. руб. с НДС.

Годовая комплексная программа закупок инновационной и высокотехнологичной продукции на 2015 год сформирована в объеме 0 закупок на сумму 0 тыс. руб. с НДС.

По способам закупок Годовая комплексная программа закупок на 2015 год представлена в следующем составе:

Электронных аукционов: 3 штуки на сумму 853 388,25 тыс. руб. с НДС.

Открытых конкурсов: 76 штук на сумму 2 914 050,84 тыс. руб. с НДС.

Закрытых конкурсов: 6 штук на сумму 467 970,26 тыс. руб. с НДС.

Открытых запросов цен: 76 штук на сумму 177 069,16 тыс. руб. с НДС.

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

Открытых запросов предложений: 270 штук на сумму 1 636 212,39 тыс. руб. с НДС.

Закрытых запросов предложений: 5 штук на сумму 11 454,76 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.

Закупки у единственного источника: 70 штук на сумму 805 752,03 тыс. руб. с НДС.

Нерегламентированных закупок: 806 штук на сумму 192 295,68 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.

13.5. 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 2015 года для нужд ДЗО ПАО «РАО ЭС Востока» – АО «ДРСК» проведено 1573 закупочные процедуры на сумму 7 573 492.42 тыс. рублей с НДС, в том числе:

– для текущей производственной деятельности: 1183 закупки на сумму 4 451 749.51 тыс. руб. с НДС;

– для инвестиционной деятельности (ТПИР и Новое строительство): 390 закупок на сумму 3 121 742.91 тыс. руб. с НДС.

Внеплановые закупки (отсутствующие в утвержденной ГКПЗ на 2015 год), проведенные за 12 месяцев 2015 года:

- для текущей производственной деятельности: 26 закупок на сумму 1 884 210.30 тыс. руб. с НДС, что составляет 25.05% от проведенных закупок

- для инвестиционной деятельности (ТПИР и Новое строительство): 34 закупки на сумму 227 830.62 тыс. руб. с НДС, что составляет 3.03% от проведенных закупок

Всего внеплановых закупок 60 штук на сумму 2 112 040.92 тыс. рублей с НДС, что составляет 4.57% от плановых шт., и 29.92% от плановой суммы ГКПЗ.

В объеме состоявшихся закупок проведено:

Электронных аукционов: 4 штуки на сумму 369 045.24 тыс. руб. с НДС.

Открытых конкурсов: 72 штуки на сумму 1 197 532.17 тыс. руб. с НДС.

Закрытых конкурсов: 6 штук на сумму 423 763.37 тыс. руб. с НДС.

Открытых запросов предложений: 271 штука на сумму 1 250 208.43 тыс. руб. с НДС.

Закрытых запросов предложений: 5 штук на сумму 9 619.18 тыс. руб. с НДС.

Открытых запросов цен: 78 штук на сумму 164 354.96 тыс. руб. с НДС.

Закрытых запросов цен: 70 штук на сумму 1 147 812.93 тыс. руб. с НДС.

Закупок у единственного источника: 109 штук на сумму 2 810 548.98 тыс. руб. с НДС.

Не регламентированных закупок: 958 штук на сумму 200 607.17 тыс. руб. с НДС.

Основные способы закупок – открытые конкурентные процедуры.

Закрытый запрос предложений проводился при выборе исполнителей услуг по охране электросетевых объектов, закрытые запросы цен – 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: 70 штук на сумму 805 752.03 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:

- автомобильное топливо на сумму 102 161,5 тыс. руб.,

- услуги по разработке и сопровождению бизнес-процессов на сумму 48 024,1 тыс. руб.,

- имущество ООО «Дальэлектросила» на сумму 100 000,0 тыс. руб.,

- аренда сетевого имущества в составе объекта ПС 110/10 кВ "Северная" и КЛ 110 кВ ПС 220 кВ "Благовещенская" - ПС 110/10 кВ "Северная" на сумму 368 663,0 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 819 210.30 тыс. руб. (9,76%).

Показатель «электронный аукцион» не выполнен в связи с изменением способов проведения двух закупочных процедур с ОА (ЭТП) на ОЗП (ЭТП) решением ЦЗК от 06.02.2015 г. (протокол № 2), а так же в связи с увеличением ГКПЗ за счет включения внеплановых закупок.

Выполнение целевых показателей согласно сценарным условиям формирования ГКПЗ за 2015 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.	≥45%	88.21%
Электронный аукцион	2.6.2.	≥12%	9.42%
Закупка ЕИ	5.11.1.5	≤5%	4.18%
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"	≥9%	83.38%
Закупки с участием только субъектов малого и среднего предпринимательства (прямые)		≥5%	12.62%

13.6. Информация об основных показателях ГКПЗ, сформированной на 2016 год

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

Общая планируемая стоимость закупок по ГКПЗ составляет 8 815 120.00 тыс. рублей. Из них:

закупки для реализации производственных программ и обеспечения эксплуатации – 4 100 288.52 тыс. руб.;

закупки для обеспечения нового строительства и технического перевооружения и реконструкции – 4 714 831.48 тыс. руб.

В ГКПЗ запланировано:

- **Электронных аукционов** - 7 процедур на сумму 1 040 452.44 тыс. руб., что составляет 11.80% от всех запланированных закупок

- **Открытых конкурсов** - 55 процедур на сумму 2 552 255.87 тыс. руб., что составляет 28.95% от всех запланированных закупок

- **Открытых запросов предложений** - 374 процедуры на сумму 1 774 309.20 тыс. руб., что составляет 20.13% от всех запланированных закупок

- **Открытых запросов цен** - 101 процедура на сумму 178 071.64 тыс. руб., что составляет 2.02% от всех запланированных закупок

- **Закрытых запросов цен** - 68 процедур на сумму 1 312 589.87 тыс. руб., что составляет 14.89% от всех запланированных закупок

- **Закупок у единственного источника** - 70 процедур на сумму 1 781 333.59 тыс. руб., что составляет 20.21% от всех запланированных закупок

- **Нерегламентированных закупок** - 804 процедуры на сумму 176 107.39 тыс. руб., что составляет 2.00% от всех запланированных закупок

- **Предварительных отборов** - 33 процедуры на сумму 0.00 тыс. руб., что составляет 0.00% от всех запланированных закупок

Закупки с использованием электронной торговой площадки b2b-energo.

В ГКПЗ запланировано 545 процедур с использованием ЭТП ПАО «РАО Энергетические системы» www.b2b-center.ru (www.b2b-esv.ru) на сумму 5 763 852.91 тыс. руб., что составляет 66.72% от общего объема закупок.

Выполнение целевых показателей согласно сценарным условиям формирования ГКПЗ на 2016 г.

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%	84.05%
Электронный аукцион	2.6.2	≥15%	15.17%
Закупка ЕИ	5.11.1.5	≤5%	1.76%
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%	18%
Закупки с участием только субъектов малого и среднего предпринимательства (прямые)		≥10%	17,45%*

* за период 01.01.2016-31.12.2016 - 12.95%

РАЗДЕЛ 14. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

14.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества

Профессиональный коллектив – основной капитал и главная ценность АО «ДРСК». Стратегия управления персоналом в АО «ДРСК» определяется стратегией развития Общества в целом. Основной целью кадровой политики является разумное сочетание процессов сохранения, обновления и поддержания оптимального количественного и качественного состава персонала, способного обеспечить достижение текущих и перспективных задач Общества.

Одной из основных задач Общества является привлечение и удержание высококвалифицированных специалистов. Ее решению способствует совершенствование бизнес-процессов по управлению человеческими ресурсами с учетом лучших мировых практик, предоставление работникам возможности для развития профессиональных навыков, создание комфортных и безопасных условий труда, предоставление достойной оплаты труда и социального пакета.

Реализация целей и принципов кадровой политики достигается путем:

- кадрового планирования и определения потребности в персонале;
- формирования и развития единой корпоративной культуры, повышения исполнительности, ответственности сотрудников за выполняемые обязанности, укрепление трудовой и производственной дисциплины;
- систематизации подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала, направленной на поддержание уровня квалификации персонала для обеспечения конкурентоспособности Общества;
- создания эффективной системы материальной и нематериальной мотивации сотрудников;
- повышения эффективности работы с кадровым резервом Общества;
- формирования и укрепления социальных льгот и гарантий работников;
- развития программ добровольного медицинского страхования и негосударственного пенсионного обеспечения.

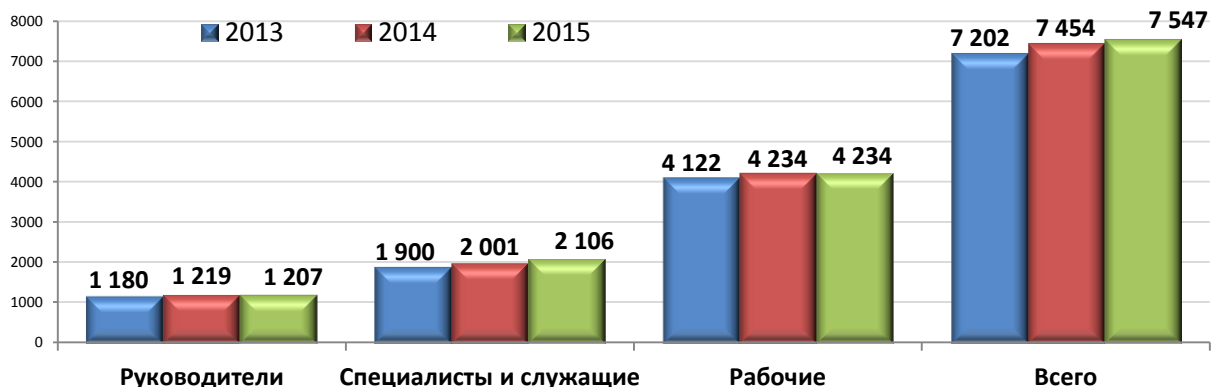
Таким образом, можно выделить три основные задачи кадровой политики Общества:

- оптимизация и стабилизация кадрового состава подразделений Общества;
- создание эффективной системы мотивации работников Общества;
- создание и развитие эффективной системы обучения и повышения квалификации специалистов и управленцев.

14.2. Информация о динамике численности персонала

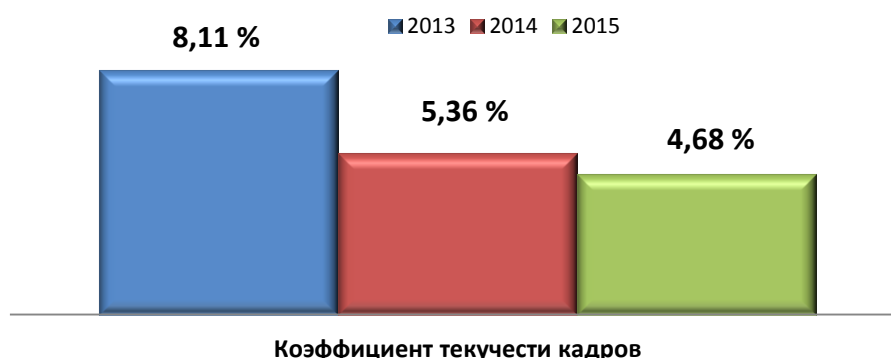
Списочная численность работников Общества по состоянию на 31.12.2015 г. составила 7547 человек. Структура персонала Общества по категориям не претерпела значительных изменений в сравнение с предыдущим отчетным периодом. Основу кадрового потенциала, ввиду специфики деятельности Общества, составляют рабочие – 4234 чел (56,1%), специалисты – 2106 чел (27,9%) и руководители – 1207 чел (16%).

Численность персонала по категориям 2013-2015 гг. (чел.)



Уровень обеспеченности персоналом в 2015 году, как и в предыдущие два года, остается стабильно высоким - 98%. За отчетный период в Общество принято 648 человек, и уволено 555 человек.

Динамика текучести персонала АО «ДРСК» 2013-2015 гг.

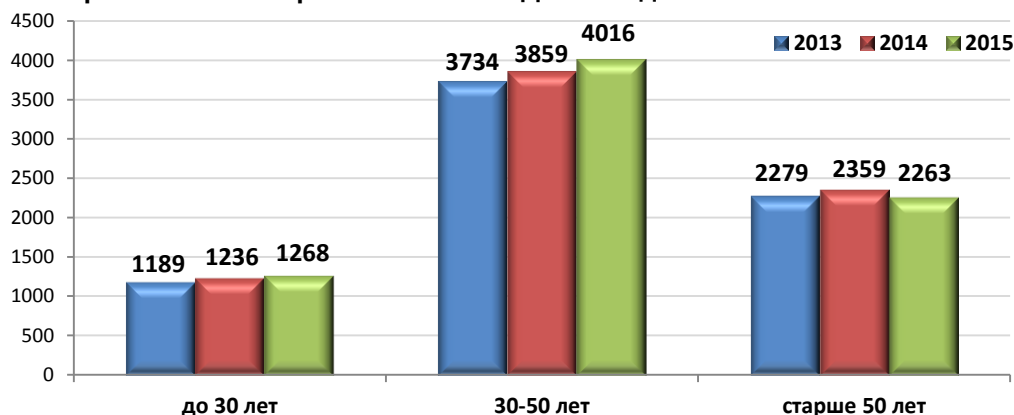


Коэффициент оборота по выбытию персонала составил 7,47 % и снизился по отношению к прошлому году на 0,64 %. Коэффициент текучести кадров уменьшился на 0,68 %.

14.3. Информация о структуре работников Общества

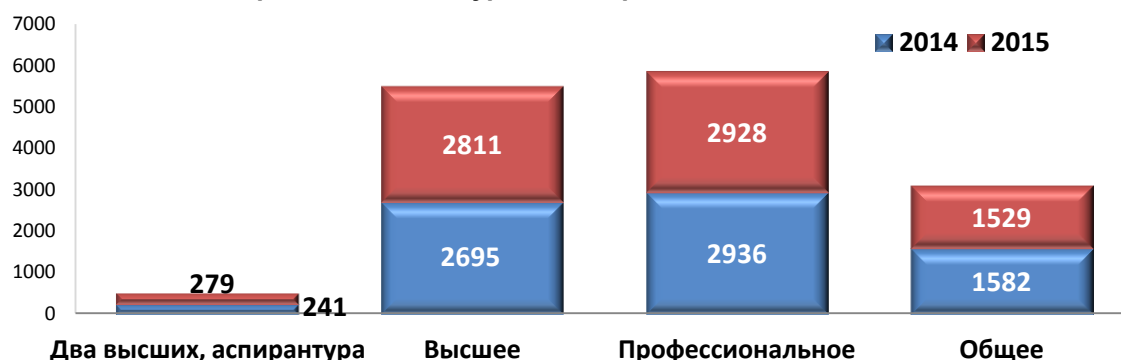
Средний возраст работников Общества 42,2 года. Большинство сотрудников компании составляют работники, находящиеся в наиболее социально и экономически активном возрасте от 30 до 50 лет – 53,2%, молодые работники в возрасте до 30 лет – 16 %. В возрасте 50 лет и старше 30 % работников, из них 13,3% - пенсионеры по возрасту. Три филиала АО «ДРСК» расположены на северных территориях, где пенсионные основания наступают после 50 и 55 лет это объясняет высокий процент пенсионеров.

Возрастной состав работников АО «ДРСК» в динамике 2013-2015 гг.



Высокий уровень профессиональных требований в электроэнергетике диктует потребность в укреплении и развитии квалификационного потенциала Компании.

Образовательный уровень персонала АО «ДРСК»



Как и в предыдущие годы, большинство работников Компании имеют высшее и среднее профессиональное образование. Стоит отметить рост в 2015 г. доли работников (14 %), имеющих высшее, два и более высших образования или ученую степень. Сократилось количество работников имеющих только общее образование. 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.

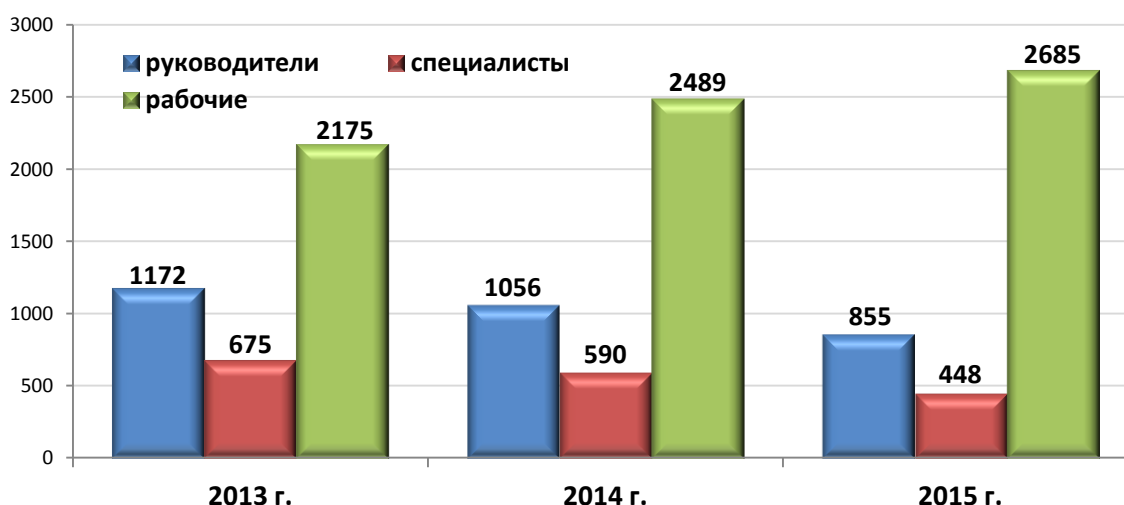
14.4. О развитии персонала

Обучение и повышение квалификации персонала.

Обучение и развитие персонала являются одним из важнейших направлений деятельности по управлению персоналом Общества и факторов его успешной деятельности. В АО «ДРСК» процесс профессионального развития персонала и повышения профессионально - квалификационного потенциала работников является системным, обеспечивает не только обязательное обучение, но и компетентность и развитие персонала в соответствии со спецификой бизнес-процессов АО «ДРСК». 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.

В 2015 г. обучение прошли 4933 работника, что составляет 66,4% от среднесписочной численности.

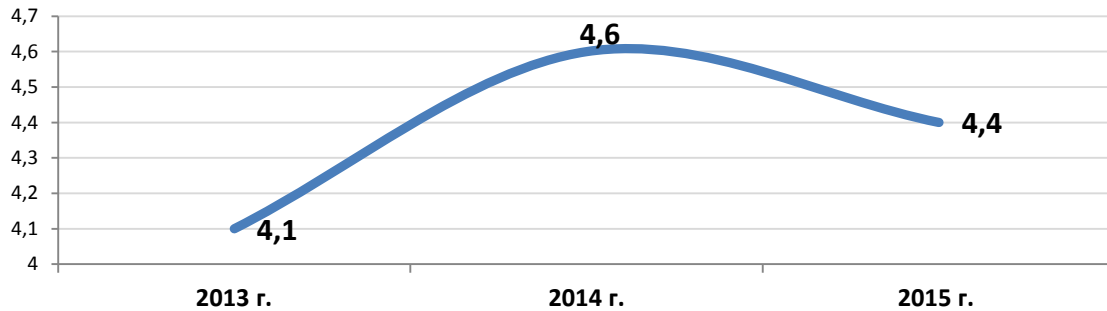
Количество обученного персонала АО «ДРСК» по категориям 2013-2015 гг. (чел.)



В 2015 г. увеличилось количество обученного персонала в категории рабочие. Это связано с ростом численности и приемом сетей, а так же обязательным обучением Правилам по охране труда при работе на высоте. Промышленная и пожарная безопасность, охрана труда, техническая эксплуатация - приоритетные направлениями обучения отчетного периода. Обучение прошли 3166 работников, или 64% персонала, прошедшего обучение за отчетный период. Для качественного обеспечения передачи электрической энергии по распределительным сетям прошли технологическое и нормативное обучение 1170 человек. 659 человек приняли участие в соревнованиях профессионального мастерства ремонтного и оперативно-ремонтного персонала распределительных сетей, линейных бригад, водителей.

Затраты на обучение персонала в 2015 г. составили 21591,71 тыс. руб., в том числе: 6348,8 тыс. руб. – руководители, 5242,6 тыс. руб. - специалисты, 9999,3 тыс. руб. – рабочие, что на 800,7 тыс. рублей выше чем в 2014 г. 75% от финансирования обучающих мероприятий направлено на обязательное обучение.

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



АО «ДРСК» проводит тщательный отбор партнеров среди высших учебных заведений, совершенствуя методы творческого сотрудничества с ними на взаимовыгодной основе. В 2015 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»

Для сокращения затрат на командировочные расходы приоритетными формами обучения развивающих образовательных мероприятий в 2015 г. были все виды дистанционного обучения, а так же внутрифирменные и корпоративные семинары с приглашением ведущих преподавателей и консультантов. Это позволило сократить среднюю стоимость обучения на 1 человека, при этом увеличив количество обученного персонала в сравнение с 2014 г. на 798 человек.

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

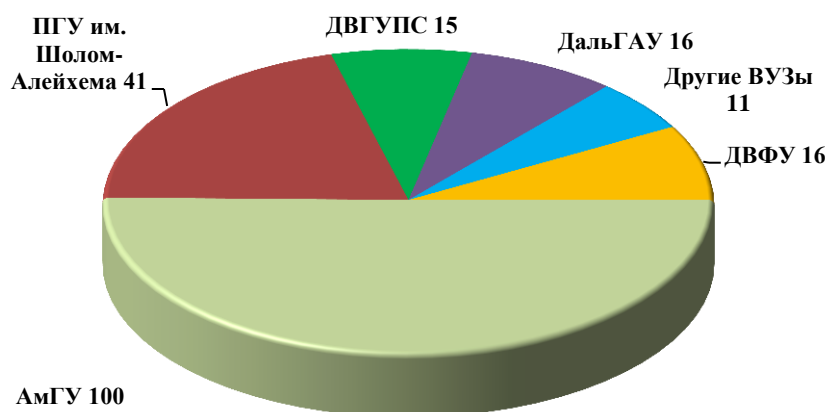
Большое внимание уделяется организации студенческой практики. 199 студентов различных ВУЗов Дальневосточного региона прошли производственную и преддипломную практику. С целью максимального приближения знаний и компетенций выпускников ВУЗов к актуальным производственным требованиям Компании 15 студентов ФГБОУ ВПО «Амурский государственный университет» 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) 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.

Количество студентов-практикантов (чел.) 2015 г.



В 2015 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 лекций по электробезопасности.

Работа с кадровым резервом

В 2015 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. Всего в 2015 г. переведен на вышестоящие должности 21 работник из числа резервистов.

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. В 2015 году после окончания учебного заведения без опыта работы принято 36 молодых специалиста. На период адаптации за молодым работником закрепляется наставник. Всего в реализации системы наставничества в 2015 г. приняли участие 36 опытных высококвалифицированных работников.

Аттестация персонала

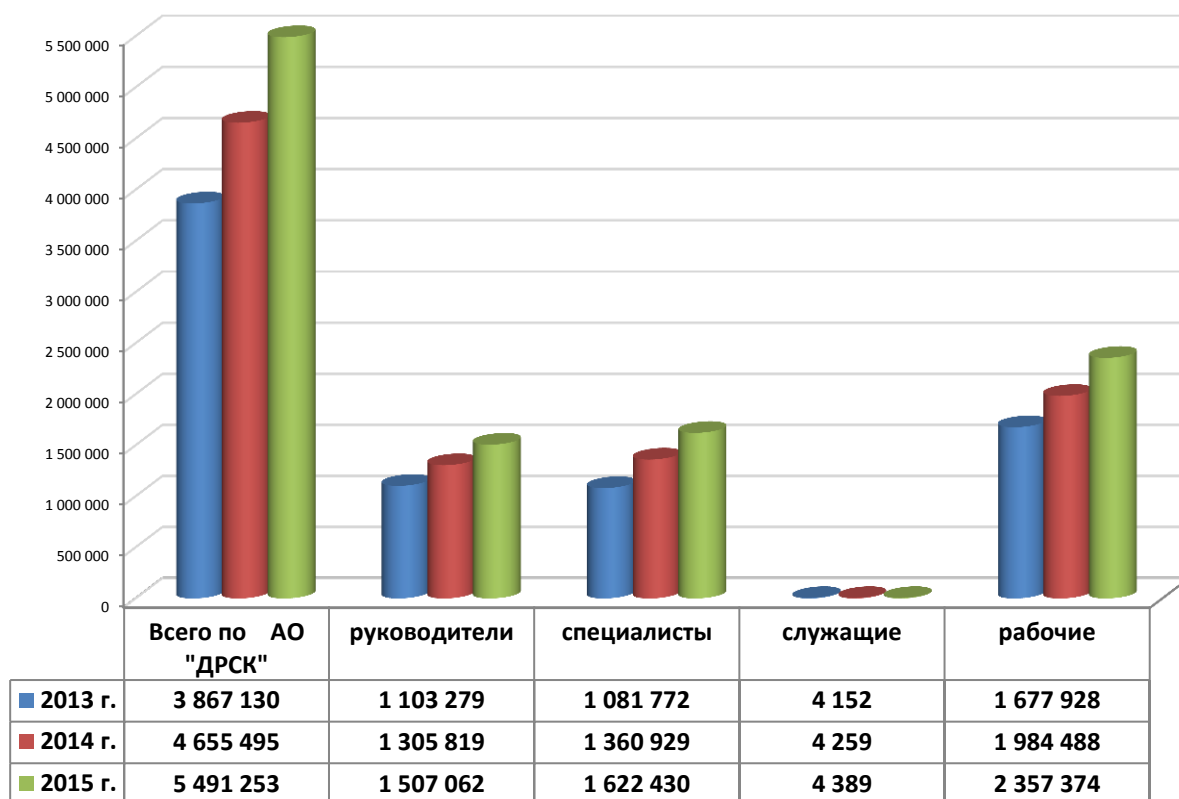
Основные звенья управления — процедура определения квалификации, уровня знаний, практических навыков, деловых и личностных качеств работников, качества труда и его результатов и установления их соответствия. Для объективной оценки уровня развития руководителей и специалистов АО «ДРСК», а также определения кадрового потенциала и уровня

профессиональной подготовки, формирования кадрового резерва, стимулирования профессионального роста персонала и повышения эффективности работы организации в 2015 г. проведена выборочная аттестация персонала АО «ДРСК». Процедуру аттестации прошли 75 чел. Из них 61 чел. аттестованы с повышением категории.

14.5. О затратах на оплату труда работников

Общая сумма затрат на оплату труда в 2015 г. составила 5 491 253 тыс. руб., что выше факта 2014 г. на 18,0 %

Затраты на оплату труда, тыс. руб.

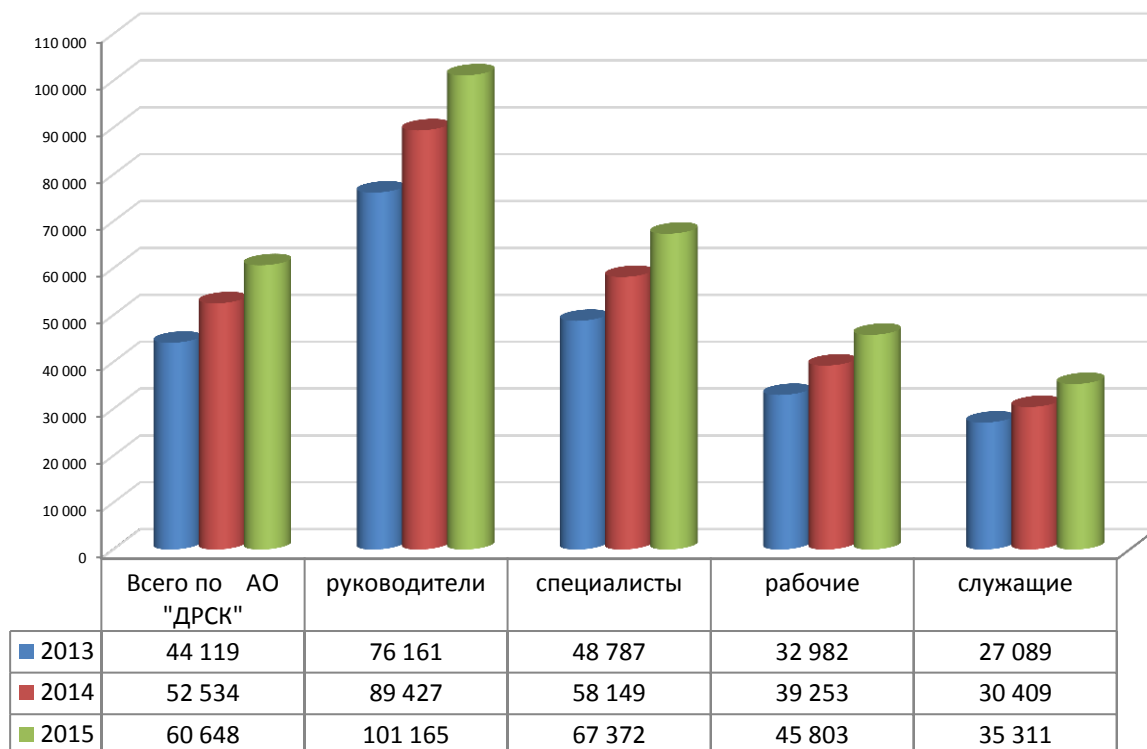


В течение отчетного года в Обществе минимальная месячная тарифная ставка (ММТС) рабочего 1 разряда индексировалась ежеквартально, в соответствии с индексом роста потребительских цен в 2015 г., действующими положениями ОТС в электроэнергетике и Коллективного договора ОАО «ДРСК».

	АО «ДРСК»	
	ММТС рабочего I разряда, руб.	% индексации
с 1 января 2015 г.	6 372	4,73 %
с 1 апреля 2015 г.	6 844	7,40 %
с 1 июля 2015 г.	6 914	1,02 %
с 1 октября 2015 г.	7 038	1,80 %

Индекс роста потребительских цен на товары и услуги по РФ в 2015 году составил 12,9 %.

Среднемесячная заработная плата 1-го работающего, руб.



Среднемесячная заработная плата 1 работающего за 2015 год составила – 60 648 руб., что выше факта 2014 года на 15,4 %.

По категориям работников средняя заработная плата за 2015 г. по отношению к факту 2014 г. увеличилась:

- **руководители – на 13,1 %**
- **специалисты – на 15,9 %**
- **служащие – на 16,1 %**
- **рабочие – на 16,7 %**

Основным фактором роста средней заработной платы работников и затрат на оплату труда является индексация тарифных ставок и должностных окладов на 16,5 %.

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

14.6. О социальной политике

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.

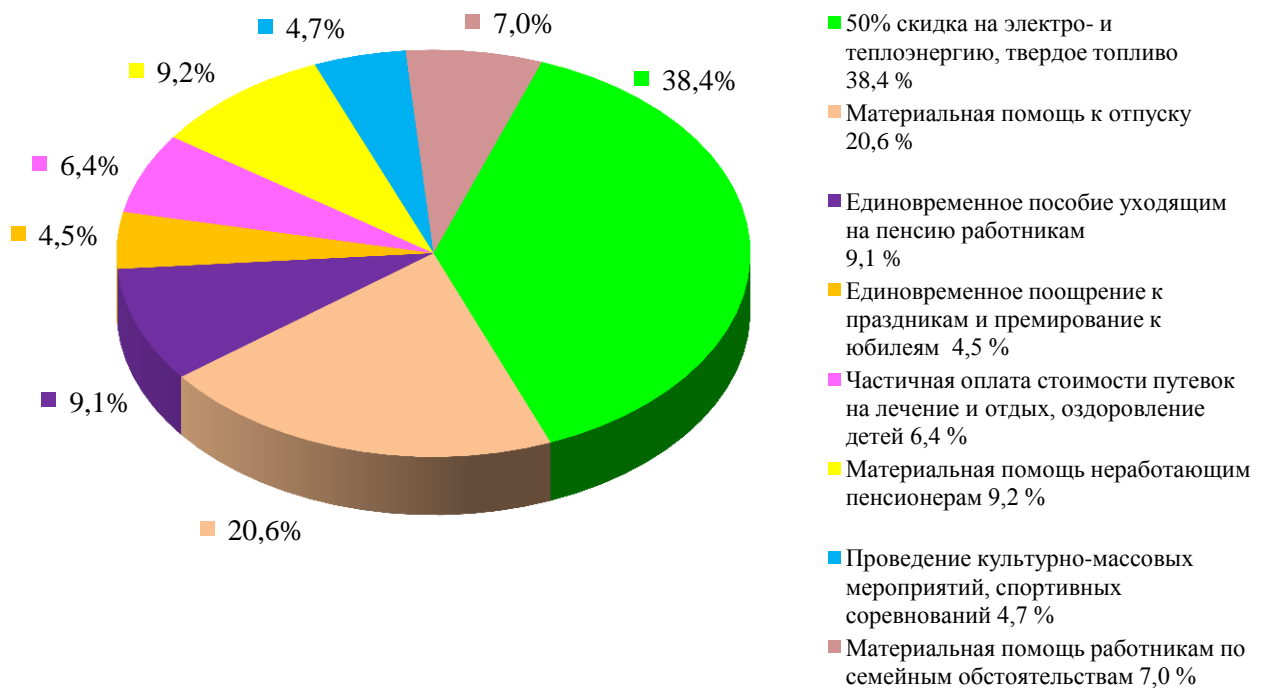
Приоритетными направлениями социальной политики АО «ДРСК» являются:

- 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 2015 г. составила 237,8 млн. руб., основную долю в денежных выплатах социального характера занимает 50%-ная льгота за электро- и теплоэнергию работникам Общества, которая составила 91,4 млн. руб. (38,4 %) и материальная помощь к отпуску - 49,1 млн. руб. (20,6 %). Была оказана материальная помощь сотрудникам по семейным обстоятельствам 16,6 млн. руб. (7,0 %). Также в течение года предоставлялась материальная помощь неработающим пенсионерам в сумме 21,9 млн. руб. (9,2 %).

Затраты на предоставляемые льготы, гарантии и компенсации, %



Добровольное медицинское страхование

Общее количество застрахованных работников по договору 2015 года – 4 852 чел., или 64 % от списочной численности на конец отчетного периода.

Для защиты здоровья работников по Программе ДМС предусмотрены основные базовые медицинские услуги 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.

Организация отдыха и оздоровления работников и членов их семей

В 2015 году АО «ДРСК» уделялось особое внимание здоровью и профилактике хронических заболеваний. 246 работника получили оздоровление в санаториях и домах отдыха (Белокуриха, Санус, Изумрудный, Строитель, Океан, Усури, Катунь, Кульдур, Горняк, Амурский Залив, Бузули, Шмаковка и т. д.), 176 человек на базах отдыха. В детских оздоровительных лагерях отдохнули дети энергетиков- 451 человек. На оздоровление в 2015 году было направлено 15 217 810 рублей.

Спортивно-оздоровительные и культурно-массовые мероприятия

В 2015 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, одна Спартакиада среди филиалов и подразделений Общества и Спартакиада среди руководящего состава Компании. Сборные команды АО «ДРСК» принимали успешное участие в различных соревнованиях. Доля сотрудников, принявших участие в спортивно-оздоровительных мероприятиях, составила около 30 %.

Активная спортивно-оздоровительная работа в Обществе способствует формированию привлекательного имиджа 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 на развитие духа соперничества, и самое главное повышение внутреннего имиджа Общества.

Наряду с традиционными культурно-массовыми мероприятиями, посвященными 23 февраля, 8 марта, Дню Победы, Дню Пожилого человека, Дню Матери, 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 и самих работников, конкурсы среди студентов, конкурсы художественной самодеятельности и т.д. Итогом всей спортивно-оздоровительной и культурно-массовой годовой работы является значимый для всех работников энергетической отрасли профессиональный праздник День энергетика.

Наряду со спортивными и культурно - массовыми мероприятиями работники Общества участвуют в различных научных мероприятиях и конференциях, выставках.

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 сегодняшний 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 1879 работников, или 24,9 % от списочной численности на конец отчетного периода.

В том числе по паритетной программе 1776 работников, или 23,5 % от списочной численности на конец отчетного периода, по программе «Поддерживающая» 103 работника, или 1,4 % от списочной численности на конец отчетного периода.

Наградная политика АО «ДРСК»

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 государственными наградами, наградами Правительства Российской Федерации, 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 перед государством, электроэнергетикой, 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 2015 году были награждены 507 работников АО «ДРСК», в том числе:

- 3 работника удостоены наград Правительства Российской Федерации за участие в восстановлении и строительстве жилых помещений для граждан, пострадавших от крупномасштабного наводнения в Дальневосточном федеральном округе в 2013 году.

- 57 работников удостоены наград Министерства энергетики Российской Федерации за заслуги перед электроэнергетикой и за участие в ликвидации последствий крупномасштабного наводнения на территории Республики Саха (Якутия) и Дальнего Востока, в том числе звание «Почетный энергетик» - 1 работник, Почетная грамота - 8 работников, благодарность объявлена 48 работникам.

- 47 работников награждены наградами Объединения РаЭл, в том числе 3 работника за долголетнюю и плодотворную работу в электроэнергетике удостоены звания «Ветеран электроэнергетики», 2 работника удостоены звания «Заслуженный работник электроэнергетики».

- 400 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 9 работникам, Почетными грамотами ПАО «РАО Энергетические системы Востока» и АО «ДРСК» удостоены 150 человек, Благодарности ПАО «РАО Энергетические системы Востока» и АО «ДРСК» вручены 223 работникам. 2 работника занесены на Доску Почета ПАО «РАО ЭС Востока», 12 человек – на Доску Почета АО «ДРСК».

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. Благотворительная помощь за 2015 год составила 75 531 080 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

14.7. О социальном партнерстве

Взаимодействие с профсоюзами по развитию партнерских отношений — одно из важнейших направлений совместной работы, нацеленной на поиск баланса интересов работодателей и работников электроэнергетики, основанного, прежде всего на взаимовыгодном сотрудничестве.

В предыдущие годы социальное сотрудничество и со стороны работодателя и со стороны представителей работников отмечено как достаточно успешное.

В 2015 году, как и в прежние годы, коллективные переговоры были непростыми и характеризовались высоким накалом дискуссии и альтернативностью позиций сторон. Тем не менее, стороны смогли достигнуть взаимоприемлемых решений.

РАЗДЕЛ 15. ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА

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

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

Всего подлежат проведению СОУТ 6789 рабочих места.

По состоянию на 31.12.2015г. СОУТ проведена на 5328 рабочих местах (за 2014 год – 1532 р.м. и 2015 год- 3796 р.м), что составляет 78,5%.

Классы условий труда по состоянию на 31.12.2015г (учетом результатов действующей аттестации рабочих мест по условиям труда) распределились следующим образом:

- с классом условий труда 1-2 – 3 892 рабочих места;
- с классом условий труда 3.1. – 1 630 рабочих мест;
- с классом условий труда 3.2. – 955 рабочих мест;
- с классом условий труда 3.3. – 267 рабочих мест;
- с классом условий труда 3.4 – 5 рабочих мест;
- с классом условий труда 4. – нет рабочих мест;
- 2 рабочих места задекларированы.

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 3275 человек.

Затраты по предоставлению гарантий и компенсаций в связи с работой во вредных и опасных условиях распределились в 2015г. по следующим категориям:

- оплата за дополнительный отпуск и сокращенный рабочий день составляет 13,3%;
- доплаты по тарифной сетке (окладу) за работы во вредных и (или) опасных условиях труда составляют 59,0%;
- компенсации за увеличение продолжительности рабочей недели с 36 часов до 40 часов составляют 27,7%.

Затраты в АО «ДРСК» по обеспечению льгот и компенсаций приведены в таблице.

Наименование затрат	Ед. изм.	2015г.
Оплата за дополнительный отпуск и сокращенный рабочий день.	тыс.руб	20 259.9
Доплаты по тарифной сетке (окладу) за работы во вредных и опасных условиях труда.	тыс.руб	89 739.4
Компенсация за увеличение продолжительности рабочей недели с 36 часов до 40 часов.	тыс.руб	42 188.9
Всего затрат по обеспечению гарантий и компенсаций.	тыс.руб	152 188.20

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.

Финансирование данных мероприятий предусматривается в «Соглашении по охране труда», заключаемом на уровне Общества и филиалов АО «ДРСК».

Помимо этого в Обществе разработана «Программа по улучшению и оздоровлению условий труда в АО «ДРСК» на 2013-2015гг.». Программой намечено к выполнению 87 мероприятий. Все мероприятия выполнены в установленные сроки.

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 2015 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 2015 году на охрану труда расходы по Обществу составили 1,51% от себестоимости оказываемых работ и услуг.

В 2015 г. на охрану труда в АО «ДРСК» было израсходовано 373 034,04 тыс.руб.

Финансирование затрат происходило по следующим статьям:

- Мероприятия по предупреждению несчастных случаев и повышение безопасности труда – 56 116,1 тыс.руб.;
- Проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве – 201 319,65 тыс.руб.;
- Мероприятия по общему улучшению условий труда – 32 137,41 тыс.руб.;
- На обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, приспособлениями, инструментами, спецодеждой и спецобувью – 83 460,88 тыс.руб.

Обеспечение персонала необходимыми средствами индивидуальной защиты, приспособлениями, специальной одеждой и спецобувью организовано 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».

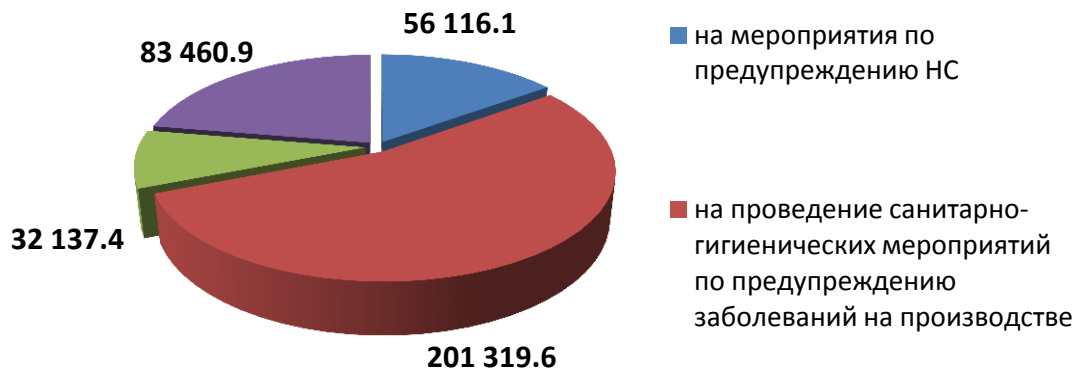
Сумма расходов на обеспечение СИЗ в расчете на одного работника за 2015г. составила 11,2 тыс.руб./чел..

Затраты на мероприятия по охране труда на 1 работника составили 50,1тыс.руб./чел в 2015 г.

Согласно Планам предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний работников Общества на 2015г., 4 325,9 тыс.руб. направлены на закупку СИЗ при работах на высоте и проведение периодических медицинских осмотров работников. Финансирование данных мероприятий проводилось в том числе, за счет средств страховых взносов, перечисленных в региональные отделения Фонда социального страхования РФ.

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.

Затраты на охрану труда в АО "ДРСК" в 2015г. по статьям расходов



Состояние травматизма.

В 2015 году зарегистрирован 1 НС на производстве, по степени тяжести «с легким исходом». Причина НС личная неосторожность самого пострадавшего. Коэффициент частоты

общего травматизма составил $K_{ч}=0,13$, при среднесписочной численности персонала 7 449 человек.

Профессиональных заболеваний среди работников в АО «ДРСК» за 2015 год не зафиксировано.

В 2015 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 2015г. зафиксировано 5 НС со сторонними лицами, произошедшими на оборудовании АО «ДРСК», в том числе 1 НС со смертельным исходом, 3 НС с «тяжелым» исходом. При НС пострадало 5 человек, в том числе 2 подростка 10 и 13 лет. 4 НС произошли при совершении пострадавшими противоправных действий в охранных зонах энергообъектов АО «ДРСК».

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» (шифр 78900638-34.12.-001-2010)», утвержденным в 2010г.

В 2015 году в образовательных организациях проведено обучение требованиям охраны труда 342 работникам Общества, обучение требованиям охраны труда в рамках образовательных программ (программ подготовки персонала) проведено 3430 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 со статьей 217 часть 1 Трудового Кодекса РФ в ИА АО «ДРСК», во всех филиалах Общества и их структурных подразделениях имеются службы охраны труда и надежности.

На уровне аппаратов управления филиалов Общества службой руководит заместитель главного инженера по охране труда – начальник службы, на уровне структурных подразделений филиалов службой руководит начальник службы охраны труда и надежности. В исполнительном аппарате АО «ДРСК» департаментом надежности, промышленной безопасности и охраны труда руководит заместитель главного инженера по НПБиОТ- начальник департамента. В департамент входит служба охраны труда, которой руководит начальник службы.

Общий численный состав персонала, выполняющего функциональные обязанности специалистов по охране труда, составляет 50 человек. Данная численность специалистов определена в соответствии с Постановлением Минтруда РФ от 22 января 2001 г. № 10 «Об утверждении Межотраслевых нормативов численности работников службы охраны труда в организациях» и соответствует нормативной.

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 г. № 52.
2. «Программа мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда в ОАО «ДРСК» на 2013-2015гг.», введена приказом ОАО «ДРСК» от 06.03.2013 г. № 66.
3. «План мероприятий по предупреждению производственного травматизма и профессиональных заболеваний в АО «ДРСК», введен приказом Общества от 11.07.2012 г. № 425.
4. «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 Обществ от 28.01.2015 № 28.
5. «Положение об обеспечении средствами индивидуальной защиты» П-СМОЗиОБТ-6.1-01.09-42-01.
6. «Порядок расследования несчастных случаев в АО «ДРСК» Прк-СМОЗиОБТ-8.5.2-01.09-01-01.

7. «Положение о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах АО «ДРСК». П-СМОЗиОБТ-8.2.3-01.09-09-02.

8. «Положение о системе управления охраной труда – Положение о СУОТ. Функциональные обязанности по охране труда персонала ОАО «ДРСК» П-СМОЗиОБТ-4.1-01.09-65-02.

9. «Положение о проведении технического расследования причин инцидентов на опасных производственных объектах ОАО «ДРСК» П-СМОЗиОБТ-8.5.2-01.09-48-01.

10. Порядок разработки инструкций по охране труда в АО «ДРСК» Стандарт организации Прк-СМОЗиОБТ-4.2-01.09-02-02.

11. «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.

12. «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.

13. «Документированная процедура по проведению внутреннего технологического (технического) аудита» ДП-ИСМ-8.2.2-01.09-15-01.

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

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

Приказа АО «ДРСК» от 02.03.2015 г. № 68 «Об итогах работы по охране труда в 2014 г. и задачах на 2015 г.»;

Приказа АО «ДРСК» от 26.12.2012г. № 709 «Об организации производственного контроля за условиями труда»;

Приказа АО «ДРСК» от 28.08.2013г. № 381 «Об усилении контроля за соблюдением требований правил охраны труда»; все пункты 2013 год один пункт Гаврилову Постоянно

Приказа АО «ДРСК» от 16.11.2011г. № 725 «О дополнительных мерах по предупреждению электротравматизма»; постоянно запретить работы указанные в пунктах не действующих ПОТР М -016-2001

Приказа АО «ДРСК» от 01.04.2014 № 94 «О совершенствовании работы по охране труда»; данным приказом 2014 год был объявлен годом охраны труда и техники безопасности, отчитываемся за 2015 год. Все наши приказы на сайте доступны работникам ПАО РАО

Приказа АО «ДРСК» от 28.02.2007 г. № 104 «Об организации работы с персоналом»; «Программы мероприятий АО «ДРСК» по предотвращению проникновения сторонних лиц в действующие электроустановки», введена приказом АО «ДРСК» от 28.06.2012г. № 397;

Стандарта организации «Положение о проведении Дней охраны труда в АО «ДРСК» СО 78900638-34.03-002-2008.

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

Приказом АО «ДРСК» от 07.08.2015 г. № 247 актуализированы программы мероприятий по предотвращению проникновения сторонних лиц в действующие электроустановки.

Проведен анализ статистических данных НС за 8 лет существования компании для рационального распределения сил и средств, организации безопасного производства работ, организации эффективного контроля со стороны руководителей всех уровней управления за безопасное производство работ, снижение уровня (исключение) производственного травматизма.

Проведен анализ статистических данных ДТП, нарушений ПДД за 8 лет существования компании. Намечены и выполняются мероприятия для рационального распределения сил и средств, организации эффективного контроля со стороны руководителей всех уровней управления, снижения уровня (исключения) ДТП, нарушений ПДД.

Приказом АО «ДРСК» от 18.06.2015 г. № 188 «Об идентификации опасностей и расчете рисков в области СМОЗиОБТ» организована работа по идентификации опасностей и оценке подверженности каждого работника выявленным опасностям, расчету рисков в области СМОЗиОБТ во всех подразделениях Общества. Утвержден Генеральным директором Общества «Сводный реестр критических рисков АО «ДРСК», и намечены мероприятия по их снижению.

Проведено обучение и проверка знаний членов аттестационных комиссий ИА АО «ДРСК», филиалов и СП на 3 группу по безопасности работ на высоте, организовано обучение безопасным методам и приемам выполнения работ для работников.

Итоги работы по охране труда в 2015 году и задачи на 2016 год отражены в приказе АО «ДРСК» от 19.02.2016 № 53 «Об итогах работы по охране труда в 2015 году и задачах на 2016 год».

Организация противопожарных мероприятий.

В обществе был издан приказ от 12.01.2015г. № 1 «О повышении эффективности, надежности и безопасности энергетического производства в 2015 году», данным приказом утвержден План мероприятий по повышению пожарной безопасности оборудования, зданий и сооружений на 2015 год. Все, предусмотренные планом 41 мероприятия в течении года было исполнено.

В течении отчетного периода проводился ежегодный смотр на лучшее противопожарное состояние объектов филиалов АО «ДРСК» в 2015 году. По результатам смотра подведены итоги работы и издан приказ по Обществу от 14.03.2016г. № 71.

В 2015 году на объектах Общества в соответствии с приказом АО «ДРСК» от 30.12.2014г. № 420 «О введении норм наличия средств предупреждения и тушения лесных пожаров при использовании лесов» создано 32 пункта сосредоточения средств предупреждения и тушения лесных пожаров, за которыми закрепили 65 единиц высоко проходимой техники. Данные пункты укомплектовали спецодеждой и инвентарем для осуществления тушения пожаров из расчета на 118 человек.

В соответствии с приказом АО «ДРСК» от 25.03.2015г. № 100 «О подготовке к весенне-летнему пожароопасному периоду 2015 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 479 работников Общества прошли обучение по программам пожарно-технического минимума. Персоналу проведено 1021 противопожарная тренировка, в том числе 115 тренировок было проведено совместно с подразделениями пожарной охраны МЧС России. Организовано проведение персоналу 12-ти тренировок по тушению электро установок под напряжением.

РАЗДЕЛ 16. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Основные задачи и достижения Общества в сфере природоохранной политики.

В рамках реализации экологической Политики АО «ДРСК» установлены цели и задачи на 2015 год, утверждены приказом Общества от 17.03.2015 г. № 88 «Об установлении целей в области интегрированной системы менеджмента на 2015 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).

В рамках достижения поставленной цели разработана программа реализации экологической политики на 2015 год. Программа содержит технические и организационные мероприятия, нацеленные на минимизацию негативного воздействия на окружающую среду.

Выполнение программы реализации экологической политики

Филиалы	Мероприятия		% Достижения	Затраты	
	План	Факт		План (тыс. руб.)	Факт (тыс. руб.)
Амурские ЭС	9	9	100	8858	9229
Приморские ЭС	10	10	100	2608	2474
Хабаровские ЭС	8	8	100	2051	1831
ЭС Еврейской автономной области	5	5	100	913	939
Южно-Якутские ЭС	6	6	100	2735	2415
ВСЕГО АО «ДРСК»	38	38	100	17165	16888

Всего на 2015 год запланировано проведение 38 мероприятий.

Выполнено 38 мероприятий.

Процент выполнения по АО «ДРСК» составил 100 %.

В целом по АО «ДРСК» снижение затрат связано с межторговой разницей при проведении конкурсных процедур.

Экологический контроль:

1) В 2015 году проверки надзорными органами не проводились.

2) Внутренние проверки АО «ДРСК»

За 2015 год проведен внутренний аудит в филиалах АО «ДРСК» согласно ежегодного план-графика с включением вопросов по соблюдению экологической безопасности и соответствия системе экологического менеджмента.

Общее число проведенных проверок 5

Выявлено - 2 отклонения категории «И» (Исключение);

10 отклонений категории «1» (Не существенные отклонения).

3) За 2015 год в филиалах 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.

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 «Инструкция по обращению с отходами в ОАО «ДРСК».

Результаты производственного экологического контроля

ФАО	Количество проверок	Количество выявленных несоответствий	Устранено несоответствий
АЭС	10	45	45
ПЭС	16	193	191
ХЭС	14	38	38
ЭС ЕАО	17	50	50
ЮЯЭС	24	13	13
Всего	81	339	337

Достижение поставленной цели

За 2015 год программа реализации экологической политики выполнена в соответствии с планом. В ходе проверок все выявленные несоответствия устранены в срок. Комплексное выполнение мероприятий позволило минимизировать негативное воздействие на окружающую среду от деятельности АО «ДРСК».

Применение перспективных технологий и решений

В 2015 году в АО «ДРСК» согласно ежегодной программе ремонтов и инвестпрограмме произведена замена масляных выключателей на элегазовые в количестве 9 штук, и замена масляных выключателей на вакуумные в количестве 83 штук.

Выполнение плана экологических и социальных мероприятий к кредитному соглашению с ЕБРР № 44222 от 05.12.2012, включая внедрение системы менеджмента в соответствии с ИСО 14001, обучение, замена асбестосодержащих материалов, внедрение системы управления выбросами типа СЕМС, внедрение наилучших доступных технологий

Отчет по выполнению ПЭСМ

№ пп	Наименование мероприятия ПЭСМ	Выполнение
1.1	Включить в текст новых контрактов, связанных со строительством новых объектов, положение, обязывающее дочерние общества (ДЗО), а также подрядные организации соблюдать международные стандарты по управлению вопросами охраны окружающей среды, охраны здоровья и безопасности на производстве и социальными аспектами, а именно: <i>«Подрядчик обязуется соблюдать все экологические и социальные требования проекта», что означает все требования по запрещению, ограничению или обязательства, установленные или возникающие из положений: (а) любого закона или подзаконного акта, регламентирующего вопросы охраны окружающей среды, охраны здоровья и безопасности на производстве и социальные аспекты в стране реализации проекта; (б) документации проекта, рассматривающей экологические и социальные вопросы (например, оценка воздействия, планы действий и планы управления, и т.д.); (в) экологической и социальной политики и требований к реализации проектов ЕБРР; (г) требований Международной организации труда (МОТ)».</i>	При заключении договоров (контрактов) данный текст включается в текст договора.

№ пп	Наименование мероприятия ПЭСМ	Выполнение
2.1	Назначить в структуре холдинга компетентных и квалифицированных руководителей, курирующих вопросы охраны окружающей среды, и обеспечивающих соблюдение природоохранных требований и отчитывающихся перед Корпоративной группой по вопросам охраны окружающей среды. На корпоративном уровне будет сформирована и начнет осуществлять деятельность группа по управлению аспектами охраны окружающей среды, охраны здоровья и безопасности на производстве.	Кураторы по вопросам охраны окружающей среды, и обеспечивающих соблюдение природоохранных требований назначены приказами по АО «ДРСК» и приказами филиалов.
2.2	Разработать и внедрить на уровне холдинга интегрированную систему экологического менеджмента, менеджмента охраны здоровья и безопасности (ИСМ) в соответствии с международными стандартами, такими как ISO 14001 и OHSAS 18001.	Система внедрена в соответствии с международными стандартами, такими как ISO 14001 и OHSAS 18001. Сертификаты получены.
2.3	Разработать и поддерживать работу специального раздела на официальном интернет-сайте ОАО «РАО ЭС Востока», посвященного вопросам охраны окружающей среды, охраны здоровья и безопасности на производстве. Опубликовать на сайте информацию о КПЭ, включая сведения о статусе деятельности по управлению этими аспектами, соответствии требованиям, а также данные о выбросах углекислого газа и природоохранных инвестициях.	Данный сайт в АО «ДРСК» разработан и постоянно обновляется.
2.4	ОАО «РАО ЭС Востока» (или его ДЗО) разработать программу и провести обучение сотрудников холдинга, персонала ДЗО, отвечающих за экологические и социальные аспекты деятельности, с целью ознакомить ответственных лиц с требованиями ЕБРР и систем менеджмента по ISO.	Обучение проводится согласно планам.
2.5	Опубликовать Отчет о корпоративной и социальной ответственности.	Отчет направляется в ПАО «РАО ЭС Востока» и затем сводный отчет публикуется.
4.1	Разработать и внедрить корпоративный план взаимодействия с заинтересованными сторонами.	При реализации крупных проектов работа с заинтересованными сторонами ведется постоянно.
5.1	Выполнять анализ приоритетных инвестиционных проектов на предмет соответствия требованиям, предъявляемым к трудовым отношениям и условиям труда в Российской Федерации/МОТ/ТР ЕБРР дважды в год (в период строительства) или раз в год (в период эксплуатации). Анализ должен предусматривать выезд на площадки проекта с целью проверки информации. ДЗО выполнить аналогичный анализ и проверку информации по подрядным организациям.	Выполняется.
8.1.	В случае аренды или покупки земельных участков под строительство новых объектов предусмотреть в договорах аренды или договорах покупки земельных участков положения, в соответствии с которыми ответственность за существующее загрязнение возлагается на загрязнителя.	Выполняется.

Выполнение программы снижения сверхлимитных платежей

Программа мероприятий АО «ДРСК», направленных на снижение сверхнормативных экологических платежей включает в себя мероприятия, организационного характера (обращение в органы, обладающие правом законодательной инициативы с предложением по изменению законодательства РФ в части установления порядка выдачи разрешений на сброс веществ и микроорганизмов на водосборные площади и размещения отходов производства и потребления), а так же получение лицензии на деятельность по транспортированию отходов I – IV классов опасности.

Причины увеличения сверхлимитных платежей по сбросам загрязняющих веществ и микроорганизмов на водосборные площади связаны с окончанием срока действия разрешений. Вопрос по определению органа в части порядка выдачи разрешений на сброс законодательством РФ не урегулирован. Разрешения не выдаются.

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.

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

В 2015 году проверки органами надзора (контроля) не проводились.

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 2015 год (Форма 4-ОС).

Текущие затраты на охрану окружающей среды составили 6142 тыс. руб., из них:

- по охране и рациональному использованию водных ресурсов 1433 тыс. руб.;
- по охране атмосферного воздуха 682 тыс. руб.;

- по охране окружающей среды (земельных ресурсов) от отходов производства и потребления 4027 тыс. руб.;

Экологические платежи за 2015 год составили:

Плата за допустимые и сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов) 4391 тыс. руб., из них:

- плата за допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов) 666 тыс. руб.;

- плата за сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов) 3725 тыс. руб.

Оценка динамики экологических платежей, включая оплаченные штрафы и иски.

Экологические платежи

Наименование	Фактически за 2013 год (тыс.руб)	Фактически за 2014 год (тыс.руб)	Фактически за 2015 год (тыс.руб)
Плата за допустимые выбросы (сбросы), всего.	901,280	971,767	666
В том числе:			
в водные объекты	203,640	193,485	77
в атмосферный воздух	23,700	26,310	21
за размещение отходов	673,940	751,972	568
в подземные горизонты	0	0	0
Плата за сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов), всего.	1941,960	2625,871	3725
В том числе:			
в водные объекты	1473,540	2440,534	3231
в атмосферный воздух	0,200	2,337	1
за размещение отходов	468,220	183,0	493
в подземные горизонты	0	0	0
Плата за допустимые и сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов).	2843,240	3597,638	4391
Средства (иски) и штрафы, взысканные в возмещение ущерба, причиненного нарушением природоохранительного законодательства.	0	0	0

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 2015 г., (тонн)	Способ обращения
1	Отходы всех классов опасности, всего	1703	-
2	Всего по I классу опасности	1	Передача
3	Всего по II классу опасности	13	Передача
4	Всего по III классу опасности	41	Передача, использование
5	Всего по IV классу опасности	1368	Передача, использование
6	Всего по V классу опасности	280	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 2013 год (тыс. тонн)	Образовалось отходов за 2014 год (тыс. тонн)	Образовалось отходов за 2015 год (тыс. тонн)
Отходы всех классов опасности, всего	3,244	2,913	1,703
Всего по I классу опасности	0,001	0,001	0,001
Всего по II классу опасности	0,006	0,010	0,013
Всего по III классу опасности	0,042	0,045	0,041
Всего по IV классу опасности	2,523	2,467	1,368
Всего по V классу опасности	0,672	0,390	0,280

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.

Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам.

Водопотребление

№ п/п	Наименования источника водопотребления	Ед. изм.	Забрано воды в 2015 г.
	Общее количество забранной воды из источников		32
1	Из подземных водоемов	тыс. куб. м.	16
2	Из муниципальных систем водоснабжения, в т.ч. сточные воды другой организации		16

Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта

Водоотведение

№ п/п	Наименования источника водоотведения и метод очистки	Ед. изм.	Отведено за 2015 г.
1	По принимающему объекту		
1	На рельеф	Тыс. м. куб./год	0,211
	По методу очистки		
1	Без очистки		0,211

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

Динамика сбросов

Наименование приемника	Отведено сточных вод за 2013 год (тыс. куб.м)	Отведено сточных вод за 2014 год (тыс. куб.м)	Отведено сточных вод за 2015 год (тыс. куб.м)
На рельеф	0,420	0,35	0,21

Биологическое разнообразие.

АО «ДРСК» не осуществляет свою 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, находящийся 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.

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 2015 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 2015 год не налагались.

РАЗДЕЛ 17. УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

АО «ДРСК» является членом следующих некоммерческих организаций:

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
1	Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (Ассоциация «НП Совет рынка»)	Объединение на основе членства продавцов и покупателей электрической энергии (мощности), являющихся субъектами оптового рынка с целью соблюдения интересов производителей и покупателей электрической энергии и мощности. Членство в Партнерстве (субъектов электроэнергетики и крупных потребителей электрической и тепловой энергии) дает право участвовать в работе комитетов, рабочих групп, комиссий в вопросах функционирования оптового и розничных рынков электроэнергии и мощности
2	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.
3	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.
4	Саморегулируемая организация Некоммерческое Партнерство «Объединение строительных организаций «ЭнергоСтройАльянс» (СРО НП «ЭнергоСтройАльянс»)	Представление интересов организаций, специализирующихся на строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов топливно-энергетического комплекса, в том числе и объектов гидроэнергетики.

На конец отчетного периода Общество не имеет дочерних и зависимых обществ и не участвует в объединениях юридических лиц.

РАЗДЕЛ 18. ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ОБЩЕСТВА

Аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «ДРСК» за 2015 год проведен ЗАО «HLB Внешаудит».

ЗАО «HLB Внешаудит» является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов» и включено в Реестр аудиторов и аудиторских организации указанной саморегулируемой организации аудиторов 30 октября 2009 г. за основным регистрационным номером 10202000095.

Компания ЗАО «HLB Внешаудит» уже более 20 лет оказывает аудиторские и консультационные услуги в России. Имеет репутацию надежной профессиональной компании.

«HLB Внешаудит» является частью международной организации профессиональных аудиторских фирм и бизнес консультантов HLB International, объединяющей 14 000 сотрудников в 500 офисах в разных странах мира.

По договору ОАО «ДРСК» с ЗАО «HLB Внешаудит» услуги по проведению аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности по российским стандартам бухгалтерского учета оказываются за 2013, 2014 и 2015 гг. Оказание не аудиторских услуг договором не предусмотрено.

Текст аудиторского заключения приведен в приложении настоящего отчета.

РАЗДЕЛ 19. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПРИМЕЧАНИЯ И КОММЕНТАРИИ

Финансовая отчетность, примечания и комментарии представлены в Приложении к настоящему отчету.

РАЗДЕЛ 20. 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.

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

Банковские реквизиты

Р/с 40702810003010113258

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

к/с 3010181060000000608

БИК 040813608

адрес в сети Internet www.drsk.ru

E-mail: doc@drsk.ru

ПРИЛОЖЕНИЕ 1.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
АУДИТОРА ОБЩЕСТВА



Аудиторское заключение

Акционерам акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Аудируемое лицо:

Полное наименование: акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания».

Сокращенное наименование: АО «ДРСК».

Основной государственный регистрационный номер: 1052800111308 (свидетельство о государственной регистрации юридического лица серия 28 № 000422277 от 22 декабря 2005 года, выданное Межрайонной инспекцией ФНС России № 1 по Амурской области).

Место нахождения: Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 28.

Аудиторская организация:

Полное наименование: закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит».

Сокращенное наименование: ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит».

Основной государственный регистрационный номер: 1027739314448 (свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серии 77 № 007858681 от 4 октября 2002 года, выданное Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве).

Место нахождения: 109180, г. Москва, ул. Большая Якиманка, д. 25-27/2 (тел. 8 (495) 967-04-95, факс 8 (495) 967-04-97).

Членство в саморегулируемой организации аудиторов: Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов».

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в Реестре аудиторов и аудиторских организаций — 10202000095.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2015 года, отчета о финансовых результатах за 2015 год и приложений к ним, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2015 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

*Ответственность аудируемого лица
за бухгалтерскую отчетность*

Руководство акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской 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 отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской 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 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 акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания», а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания» по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Генеральный директор

ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»

10 марта 2016 года



Л. М. Митрофанов

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2015 г.

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	0710001		
			31	12	2015
Акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"		по ОКПО	78900638		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	2801108200		
Вид экономической деятельности		по ОКВЭД	40.12		
Организационно-правовая форма / форма собственности		по ОКОПФ / ОКФС	1 22 67	16	
Непубличное акционерное общество / Частная собственность		по ОКЕИ	384		
Единица измерения: в тыс. рублей					
Местонахождение (адрес)					
675000, Амурская обл, Благовещенск г, Шевченко ул, дом № 28					

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	2 674	4 014	5 826
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
3.1	Основные средства	1150	26 726 220	26 091 630	25 094 222
	в том числе:				
3.2	незавершенное строительство	1151	2 376 047	2 311 244	2 438 797
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	327 094	446 216	465 349
3.3	Прочие внеоборотные активы	1190	24 212	18 098	15 366
	Итого по разделу I	1100	27 080 200	26 559 958	25 580 763
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.4	Запасы	1210	467 218	457 265	382 405
	в том числе:				
	сырье и материалы и иные аналогичные ценности	1211	430 722	419 830	366 687
	расходы будущих периодов	1212	36 194	37 079	15 417
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	999	2 939	248
3.5	Дебиторская задолженность	1230	2 085 218	2 930 613	2 151 583
	в том числе:				
	платежи по которой ожидается более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	44 251	118 151	158 028
	платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты	1232	2 040 967	2 812 462	1 993 555
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
3.6	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	330 073	599 771	1 792 608
	Прочие оборотные активы	1260	216 855	188 321	137 213
	Итого по разделу II	1200	3 100 363	4 178 909	4 464 057
	БАЛАНС	1600	30 180 563	30 738 867	30 044 820

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Форма 0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.7	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	9 660 910	9 660 910	9 103 332
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
3.7	Переоценка внеоборотных активов	1340	7 186 502	7 186 502	7 186 502
3.7	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	271 644	271 644	226 000
3.7	Резервный капитал	1360	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(1 938 964)	(1 724 947)	(2 087 818)
	в том числе:				
	отчетного года	1371	(214 017)	362 871	310 862
	Итого по разделу III	1300	15 180 092	15 394 109	14 428 016
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.8	Заемные средства	1410	5 768 000	6 725 207	5 653 602
	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 506 227	1 440 775	1 172 185
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
3.9	Прочие обязательства	1450	344 729	393 204	320 394
	Итого по разделу IV	1400	7 618 956	8 559 186	7 146 181
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.8	Заемные средства	1510	3 338 530	2 250 376	3 265 380
3.9	Кредиторская задолженность	1520	3 734 411	4 273 309	4 975 200
	в том числе:				
	поставщикам и подрядчикам	1521	1 409 758	2 330 698	3 169 637
	векселя к уплате	1522	2 000	2 000	2 000
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	352 593	277 345	228 359
	задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	1524	117 474	89 019	81 008
3.10	задолженность по налогам и сборам	1525	558 760	355 574	278 161
	авансы полученные	1526	1 228 568	1 114 987	578 948
	прочие кредиторы	1527	65 258	103 686	637 087
	Доходы будущих периодов	1530	114	393	423
3.15	Оценочные обязательства	1540	302 128	255 513	224 052
	Прочие обязательства	1550	6 332	5 981	5 568
	Итого по разделу V	1500	7 381 515	6 785 572	8 470 623
	БАЛАНС	1700	30 180 563	30 738 867	30 044 820

Руководитель

(подпись)

Андреев Ю.А.

(расшифровка подписи)



Главный бухгалтер

(подпись)

Игнатова Е.А.

(расшифровка подписи)

10 марта 2016 г.

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2015г.

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	0710002		
			31	12	2015
Организация	Акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"	по ОКПО	78900638		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	2801108200		
Вид экономической деятельности	Передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.12		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Непубличное акционерное общество / Частная собственность	по ОКОПФ / ОКФС	1 22 67	16	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2015г.	За Январь - Декабрь 2014г.
3.11	Выручка	2110	26 343 927	24 646 876
	в том числе:			
	от услуги транспортировке электроэнергии	2111	25 639 153	24 325 002
	от услуги по технологическому присоединению	2112	426 163	175 541
	от реализации электрической энергии	2113	165 355	48 123
	от реализации прочих услуг	2114	113 256	98 210
3.11	Себестоимость продаж	2120	(24 720 537)	(23 100 092)
	в том числе:			
	от услуги транспортировки электроэнергии	2121	(24 316 129)	(22 870 970)
	от услуги по технологическому присоединению	2122	(180 830)	(114 859)
	от реализации электрической энергии	2123	(134 371)	(29 149)
	от реализации прочих услуг	2124	(89 207)	(85 114)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 623 390	1 546 784
3.11	Коммерческие расходы	2210	(41 435)	(19 312)
	в том числе:			
	от реализации электрической энергии	2211	(40 573)	(18 449)
	Управленческие расходы	2220	-	-
	в том числе:			
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 581 955	1 527 472
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	37 636	82 199
3.8.	Проценты к уплате	2330	(1 176 661)	(821 925)
3.12	Прочие доходы	2340	354 320	337 967
	в том числе:			
	доходы от восстановления резерва	2341	17 255	2 930
	доходы по признанным и присужденным санкциям	2342	48 306	24 811
	доходы от реализации и иного выбытия МПЗ	2343	121 739	114 083
	прибыль прошлых лет	2344	69 240	22 520
3.12	Прочие расходы	2350	(826 707)	(474 742)
	в том числе:			
	расходы связанные с созданием резервов	2351	(252 714)	(9 406)
	расходы по реализации и иного выбытия МПЗ	2352	(117 281)	(107 065)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(29 457)	650 971
	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	180 278	187 586
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(65 544)	(262 282)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(108 843)	(55 498)
	Прочее	2460	(10 173)	29 680
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(214 017)	362 871

Закрытое акционерное общество
«Энн Эл Би Виллсудит»
(ЗАО - Энн Эл Би Виллсудит)

Форма 07 10002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2015г.	За Январь - Декабрь 2014г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(214 017)	362 871
3.13	Базовая прибыль (убыток) на акцию (рублей)	2900	(0,000222)	0,000377
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель



(подпись)

Андреев Ю.А.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



(подпись)

Игнатова Е.А.

(расшифровка подписи)

10 марта 2016 г.



Закрывшее акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешнеаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешнеаудит»)

Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2015г.

Организация	Акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"	Дата (число, месяц, год)	31	12	2015
Идентификационный номер налогоплательщика		Форма по ОКУД	0710003		
Вид экономической деятельности	Передача электроэнергии	по ОКПО	78900638		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Непубличное акционерное общество / Частная собственность	ИНН	2801108200		
Единица измерения: в Тис. рублей		по ОКВЭД	40.12		
		по ОКПФ / ОКФС	1	22	67
		по ОКЕИ	16		
			384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3100	9 103 332	-	7 412 502	-	(2 087 818)	14 428 016
Увеличение капитала - всего:	3210	557 578	-	45 644	-	362 871	966 093
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	362 871	362 871
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	557 578	-	45 644	X	X	603 222
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внэшкаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внэшкаудит»)

Форма 0710023 с.2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
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 2014 г. За 2015 г.	3200	9 660 910	-	7 458 146	-	(1 724 947)	15 394 109
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	X
акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(214 017)	(214 017)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	(214 017)
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	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3300	9 660 910	-	7 458 146	-	(1 938 964)	15 180 092

Закрытое акционерное общество
«Эл Би Вншваудит»
(ЗАО «Эл Би Вншваудит»)



Форма 0710023 с.3

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

Наименование показателя	Код	Изменения капитала за 2014 г.		На 31 декабря 2014 г.
		за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
		На 31 декабря 2013 г.		
Капитал - всего				
до корректировок	3400	14 521 274	362 871	15 487 367
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3410	-	-	-
исправлением ошибок	3420	(93 258)	-	(93 258)
после корректировок	3500	14 428 016	603 222	15 394 109
в том числе:				
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):				
до корректировок	3401	(1 994 560)	362 871	(1 631 689)
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3411	-	-	-
исправлением ошибок	3421	(93 258)	-	(93 258)
после корректировок	3501	(2 087 818)	362 871	(1 724 947)
до корректировок	3402	-	-	-
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3412	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внэшаудит»
(ООО «Эйч Эл Би Внэшаудит»)

2000 9

Форма 0710023 с.4

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Чистые активы	3600	15 180 206	15 394 502	14 428 439

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эл Би Внешаудит»
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)



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

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

10 марта 2016 г.

Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2015г.

		Коды		
		0710004		
Дата (число, месяц, год)		31	12	2015
Форма по ОКУД		78900638		
по ОКПО		2801108200		
ИНН		40.12		
по ОКВЭД		1 22 67	16	
по ОКОПФ / ОКФС		384		
по ОКЕИ				

Акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности Передача электроэнергии

Организационно-правовая форма / форма собственности
Непубличное акционерное общество / Частная собственность

Единица измерения: в тыс. рублей

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2015г.	За Январь - Декабрь 2014г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	25 197 362	23 374 370
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	24 768 862	23 099 117
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	12 274	14 754
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
проценты полученные	4114	37 460	55 508
прочие поступления	4119	378 766	204 991
Платежи - всего	4120	(22 944 672)	(21 761 472)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(14 571 087)	(14 811 667)
в связи с оплатой труда работников	4122	(4 785 504)	(4 066 883)
процентов по долговым обязательствам	4123	(1 045 714)	(643 324)
налога на прибыль	4124	-	-
прочие налоги и взносы	4125	(2 241 421)	(2 056 728)
прочие платежи	4129	(300 946)	(183 070)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	2 252 690	1 612 898
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	1 568	25 151
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 568	1 885
от продажи акций (долей участия) в других организациях	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	-	23 266
прочие поступления	4215	-	-
Платежи - всего	4220	(2 523 956)	(2 708 886)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(2 508 865)	(2 685 770)
в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(15 091)	(23 116)
прочие платежи	4225	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(2 522 388)	(2 683 735)

Закрытое акционерное общество
«Эн-Эл-Би-Волтаудит»
(ЗАО «Эн-Эл-Би-Волтаудит»)

Форма 0710004 с.2

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2015г.	За Январь - Декабрь 2014г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	2 372 988	3 530 000
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	2 372 988	3 530 000
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	(2 372 988)	(3 652 000)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на выплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(2 372 988)	(3 652 000)
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-	(122 000)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(269 698)	(1 192 837)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	599 771	1 792 608
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	330 073	599 771
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-







Руководитель (подпись) **Андреев Ю.А.** Главный бухгалтер **Игнатова Е.А.**
(расшифровка подписи)

10 марта 2016 г.

Закрытое акционерное общество
«Энч Эл Би Внешнеудит»
(ЗАО «Энч Эл Би Внешнеудит»)

**ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ» ЗА 2015 ГОД**

Закрытое акционерное общество
«Эйч Эй Би Энерджи»
(ЗАО «Эйч Эй Би Энерджи»)

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

Наименование	Местонахождение
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 2015 год составила 7 433 человека (за 2014 год – 7 272 человека).

Основные виды деятельности

- оказание услуг по передаче электрической энергии;
- оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям;
- покупка и продажа электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности).

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:

2

Закрытое акционерное общество
 «Эл Эл Би Энерджи»
 (ЗАО «ЭЭБ Энерджи»)

14

Янко К.И. - Председатель Совета директоров, начальник департамента технической политики ПАО «РАО Энергетические системы Востока»

Андрейченко Юрий Александрович – Заместитель Председателя Совета директоров, Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ПАО «РАО Энергетические системы Востока»

Андреев Юрий Андреевич - Генеральный директор АО «ДРСК»

Емельяненко Денис Валерьевич - Заместитель начальника юридического департамента – начальник отдела управления правовыми рисками ПАО «РАО Энергетические системы Востока»

Тюрина Елена Юрьевна – Член Правления, Первый заместитель Генерального директора по экономике и финансам ПАО «ДЭК»

Колмогорова Елена Владимировна - Начальник Департамента экономики ПАО «РАО Энергетические системы Востока»

Кораблев Артем Сергеевич - Начальник Департамента финансовой политики ПАО «РАО Энергетические системы Востока»

Линецкий Станислав Владимирович – Заместитель Генерального директора по правовому и корпоративному обеспечению ПАО «РАО Энергетические системы Востока»

Морозов Олег Андреевич – Заместитель начальника Департамента розничного рынка ПАО «РАО Энергетические системы Востока»

Трефилов Дмитрий Сергеевич - Начальник Департамента собственности ПАО «РАО Энергетические системы Востока»

Холодова Жанна Геннадьевна - Руководитель Дирекции тарифообразования ПАО «РАО Энергетические системы Востока»

Меньших Михаил Александрович – Заместитель начальника Департамента экономической безопасности ПАО «РАО Энергетические системы Востока»

Рукина Надежда Валерьевна – Начальник Департамента общественных коммуникаций ПАО «РАО Энергетические системы Востока»

(в) Генеральный директор – Андреев 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»

Маслов Василий Геннадьевич - Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ПАО «РАО Энергетические системы Востока»

Омельяненко Светлана Вячеславовна - 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 2015 года на основе данных бухгалтерского учета, сформированных в соответствии учетной политике, принятой в АО "ДРСК" на 2015 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. № 34н,
- ✓ 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.

2. Учетная политика

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества составлена по состоянию на 31 декабря 2015 года на основе данных бухгалтерского учета, сформированных в соответствие учетной политике, принятой в АО "ДРСК" на 2015 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. № 34н,
- ✓ 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 2012 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 на 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.

6

Закрывает в цифровой форме общество
«Эч Эл Би Эчшаудит»
(ОАО «Эч Эл Би Эчшаудит»)

18

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

7

Закрытое акционерное общество
«ФНН Ол Би Эннэлудит»
(ОАО «ФНН Ол Би Эннэлудит»)

19

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 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 2015, 2016 год

Изменений в учетной политике на 2015, 2016 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 2015, 2016 гг. составлена с учетом изменений законодательства по налогам, сборам и страховым взносам.

2.16. Данные прошлых отчетных периодов

2.16.1 Корректировки сопоставимых данных прошлых отчетных периодов

В бухгалтерском балансе за 2015 год в соответствии с п. 11 ПБУ 22/2010 скорректировано вступительное сальдо по ОНА, ОНО и непокрытому убытку прошлых лет, начиная с показателей на 31.12.2013 г., на 31.12.2014 г..

Корректировки показателей 2013 и 2014 гг. в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 год (в тыс. рублей):

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей 2013 года					
1180	Отложенные налоговые активы	489 796	1	(24 447)	465 349
1420	Отложенные налоговые обязательства	1 103 374	1	68 811	1 172 185
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(1 994 560)	1	(93 258)	(2 087 818)
Корректировки показателей 2014 года					
1180	Отложенные налоговые активы	470 663	1	(24 447)	446 216
1420	Отложенные налоговые обязательства	1 371 964	1	68 811	1 440 775
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(1 631 689)	1	(93 258)	(1 724 947)

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 бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в формате приложения № 3 к приказу Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н.

Стоимость основных фондов на 31.12.2015 г. составила 39 266 099 тыс. рублей.

В отчетном году приобретено объектов основных средств на сумму 120 692 тыс. рублей (в 2014 г. – 806 788 тыс. рублей), построено и реконструировано объектов на сумму 2 503 225 тыс. рублей (в 2014 г. – 2 436 656 тыс. рублей), оприходовано излишков на сумму 11 555 тыс. руб. (в 2014 г. – 95 822 тыс. рублей). Выбытие основных средств связано со списанием объектов на 16 815 тыс. рублей (2014 г. – 27 267 тыс. рублей), и реализацией на сумму 2 849 тыс. рублей (2014 г. – 4 153 тыс. рублей).

По состоянию на 31.12.2015 г. проведена оценка 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 7,48% (на 31.12.2014 г. – 2,79%). Переоценка в отчетности 2013-2015 гг. не отражена, т.к. коэффициент не превышал уровня существенности, установленного учетной политикой АО «ДРСК» (10%).

Последняя переоценка группы основных средств «Линии электропередач напряжением 110 кВ» проведена и отражена в отчетности по состоянию на 31.12.2012 г.

Стоимость объектов, принятых в эксплуатацию и находящихся в процессе государственной регистрации на конец отчетного года составляет 1 611 774 тыс. рублей (на 31.12.2014 г. – 1 130 981 тыс. рублей).

Сумма начисленной в отчетном году амортизации по основным средствам составила 2 060 062 тыс. рублей (в 2014 г. – 2 204 359 тыс. рублей). Сумма накопленной амортизации по выбывшим в отчетном году объектам основных средств составила 14 041 тыс. рублей (2014 г. – 21 474 тыс. рублей).

На 31.12.2015 г. сумма арендованных основных средств составляет 8 950 426 тыс. рублей (на 31.12.2014 г. – 6 650 026 тыс. рублей), в том числе земельные участки – 3 560 279 тыс. рублей (на 31.12.2014 г. – 3 444 864 тыс. рублей).

3.2. Незавершенное строительство

В течение года приобретено оборудования на сумму 424 147 тыс. рублей (в 2014 г. – 286 921 тыс. рублей).

Капитальные вложения в объекты основных средств представлены в таблице ниже:

тыс. рублей

Наименование	На 31.12.2014 года	На 31.12.2015 года
Реконструкция ПС 110/35/6 кВ «СИ» для ТП электростанции типа ГТУ ТЭЦ	26 603	0
Оснащение ПС устройствами телемеханики и ДП ОИК (СП ЦЭС)	15 586	0

11

Закрытый акционерный общество
«СибЭнБиЭннэвудит»
(ОАО «СЭБЭБиИ-инструмент»)

23

Стр-во ВЛ 10 кВ с. Екатеринославка	8 049	0
Офисное здание 34 квартал	69 616	185 718
ЛЭП 35 кВ Томмот-Алексеевск (цепь Томмот-Алексеевск)	0	12 962
ЛЭП 35 кВ Томмот-Алексеевск (цепь Томмот – ПС №26)	0	12 330
Строительство закрытой стоянки РПБ Шимановский РЭС	0	3 922
Стр-во ПС 35/10 кВ «Промзона»	18 104	18 643
Стр-во ВЛ-110 кВ «Пластун-Терней»	30 063	30 563
Стр-во ВЛ 110 кВ «Оп. №54-ВТЭЦ-2»	344 217	0
Реконструкция .ПС 110 кВ "2Р" для ТП электростанции типа ГТУ ТЭЦ	99 044	0
Монтаж и наладка ячеек 10 кВ ПС 110/35/10 кВ "Корфовская"	0	1 718
Реконструкция ПС 110/10 Новая	1 748	0
Реконструкция здания маслохозяства (УА0001000)	0	60757
Реконструкция ПС 110/35/6 кВ ГВФ	0	36 213
Реконструкция сетей 10/0,4 кВ Архаринского района	0	4 328
Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Райчихинск	26 678	0
Реконструкция ПС 110/6 кВ Малый Нимныр	0	1 571
Стр-во ВЛ-35 кВ «Игнатьево-Водозабор»	6 624	6 786
Стр-во ВЛ-110 кВ «Среднебелая-Березовка»	4 612	53 051
Прочие объекты	1 622 835	1 876 828
Оборудование к установке	37 465	70 657
Всего:	2 311 244	2 376 047

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.

Наименование	тыс. рублей		
	На 31.12.2015 года	На 31.12.2014 года	На 31.12.2013 года
Программное обеспечение	4 381	2 711	3 036
Лицензии	8 694	10 268	8 846

Выполнение работ по НИОКР	5 570	0	0
Прочие	5 567	5 119	3 484
Итого	24 212	18 098	15 366

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 бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах

Стоимость запасов на 31.12.2015 г. составила 467 218 тыс. рублей (на 31.12.2014 г. - 457 265 тыс. рублей).

Увеличение остатков материально-производственных запасов на 31.12.2015 г. по сравнению с остатками на 31.12.2014 г. связано:

- с формированием необходимого запаса материалов для выполнения работ на объектах технологического присоединения энергоустановок заявителей;

- с приобретением дорогостоящей спецодежды долговременной носки, с увеличением фактической стоимости аварийного запаса материалов и стоимости материально-технических ресурсов в целом (инфляция по статистическим данным по итогу 2015 года – 12,9%).

3.5. Дебиторская задолженность

Информация по раскрытию дебиторской задолженности приведена в разделе 4.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Приложения к Пояснению к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

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.

По состоянию на 31.12.2015 г. долгосрочная дебиторская задолженность составляет 44 251 тыс. рублей (по состоянию на 31.12.2014 г. – 118 151 тыс. рублей), снижение на 73 900 тыс. рублей, в основном по договорам аренды сетевого имущества с АО «ДВЭУК» за счет проведенного зачета на сумму 28 072 тыс. рублей во 2 квартале 2015 года и зачета остатка авансового платежа на сумму 42 891 тыс. рублей в 4 квартале 2015 года в счет увеличения стоимости аренды за 2015 год.

Основная сумма краткосрочной дебиторской задолженности отражена в балансе без учета резерва сомнительных долгов и составила на 31.12.2015 г. – 2 040 967 тыс. рублей (на 31.12.2014 г. – 2 812 462 тыс. рублей).

В структуре краткосрочной дебиторской задолженности основную долю (88%) занимает задолженность покупателей и заказчиков на 31.12.2015 г. – 1 794 573 тыс. рублей (на 31.12.2014 г. – 2 650 510 тыс. рублей). Снижение на 855 937 тыс. рублей краткосрочной

задолженности покупателей и заказчиков произошло в результате снижения задолженности гарантирующих поставщиков и смежных сетевых организаций за оказанные услуги по передаче электроэнергии на 836 004 тыс. рублей, из них по просроченной задолженности на 777 482 тыс. рублей. Основное снижение задолженности произошло по следующим контрагентам:

- «Энергокомфорт. Единая Амурская сбытовая компания» на 253 520 тыс. рублей, в том числе на 232 922 тыс. рублей за счет включения в резерв по сомнительным долгам в связи с процедурой банкротства;

- ПАО «ДЭК» на 300 000 тыс. рублей;

- ВПЭС «МУПВ» на 276 175 тыс. рублей.

Также, в связи с прекращением деятельности АО «ДРСК» в статусе гарантирующего поставщика электрической энергии в Приморском крае, и вывода потребителей в зону деятельности ПАО «ДЭК» произошло снижение текущей дебиторской задолженности по энергобытовой деятельности на сумму 54 082 тыс. рублей.

В краткосрочной дебиторской задолженности Общества числятся авансы, выданные на 31.12.2015 г. в сумме 94 022 тыс. рублей (на 31.12.2014 г. - 96 707 тыс. рублей). Снижение авансов произошло в основном по задолженности подрядчиков по капитальному строительству, в связи с закрытием объемов выполненных работ по договорам.

Краткосрочная задолженность прочих дебиторов на 31.12.2015 г. составляет 152 372 тыс. рублей (на 31.12.2014 г.- 65 245 тыс. рублей). Рост на 87 127 тыс. рублей за счет:

- задолженности по претензиям: МУПВ «ВПЭС» - 42 476 тыс. рублей (проценты за пользование чужими денежными средствами), ООО «Эрчим-Тхан» - 11 109 тыс. рублей (компенсация расходов при расторжении договора технологического присоединения), ООО «Регион» - 2 622 тыс. рублей (возмещение убытков);

- задолженности за уступленные права требования по договорам цессии с АО «ДГК», АО «АКС» - 53 984 тыс. рублей;

- отражения недостачи и потери от порчи ценностей (недостача материалов, оборудования), выявленных по результатам инвентаризации на складе в размере 11 510 тыс. рублей.

Общая величина сомнительной дебиторской задолженности составила 234 780 тыс. рублей (в 2014 г. – 15 750 тыс. рублей). Основной рост в 2015 году произошел за счет признания сомнительной задолженностью и включение ее в резерв:

- по ООО «Энергокомфорт. Единая Амурская сбытовая компания» в размере 232 922 тыс. рублей за оказанные услуги по передаче электрической энергии. Арбитражным судом Амурской области 06.05.2015 г. в отношении должника ООО «Энергокомфорт. Единая Амурская сбытовая компания» вынесено решение о признании его несостоятельным (банкротом). Во 2 полугодии 2015 года должником произведена частичная оплата в размере 16 364 тыс. рублей, в результате чего числящаяся в резерве задолженность на 31.12.2015 года сократилась до 216 558 тыс. рублей;

- по ООО «Электросервис - Сети» в размере 6 680 тыс. рублей за оказание услуг по передаче электроэнергии. Решением Арбитражного суда от 06.11.2015 г. Общество признано несостоятельным (банкротом). АО «ДРСК» подано заявление о включении невзысканных сумм задолженности в реестр требований кредиторов ООО «Электросервис – Сети».

Дебиторская задолженность, списанная за счет резерва сомнительных долгов, включена в данные по графе «Восстановление» в разделе 4.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» Приложения к Пояснению к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Величина восстановления/использования резерва на списание дебиторской задолженности за 2015 год составила 28 257 тыс. рублей (3 841 тыс. рублей – в 2014 г.).

Суммы по начислению и восстановлению/использованию резерва по сомнительной дебиторской задолженности отражены в бухгалтерской (финансовой) отчетности за минусом оборотов по восстановлению и созданию резерва по сомнительной задолженности, ранее включенной в резерв, созданный 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 220 414 тыс. рублей.

3.6. Денежные средства и денежные эквиваленты

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

Наименование	На 31.12.2015 года	На 31.12.2014 года	На 31.12.2013 года
Средства на расчетных счетах	328 969	48 745	1 790 724
Средства в кассе	562	515	509
Прочие денежные средства	542	511	1 375
Денежные эквиваленты	-	550 000	-
Итого	330 073	599 771	1 792 608

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.

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 31.12.2015 г. уставный капитал Общества составляет 9 660 910 тысяч 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 31.12.2015 г. составил 7 458 146 тыс. рублей, в том числе за счет переоценки внеоборотных активов - 7 186 502 тыс. рублей. На 31.12.2014 г. величина добавочного капитала – 7 458 146 тыс. рублей, в том числе за счет переоценки внеоборотных активов – 7 186 502 тыс. рублей.

В 2015 году резервный капитал в сумме 18 144 тысяч рублей, (образован по решению Общего собрания акционеров (протокол от 23.06.2015 № 242), при распределении чистой прибыли за 2014 финансовый год), решением Совета директоров был направлен на погашение убытков прошлых лет (протокол от 13.07.2015 № 10).

На 31.12.2015 года резервный капитал у Общества отсутствует.

3.8. Займы и кредиты

3.8.1 Кредиты полученные

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2015 года, составила 2 372 988 тыс. рублей (в 2014 г. – 3 530 000 тыс. рублей). Общая сумма кредитов, погашенных в течение 2015 года, составила 1 372 988 тыс. рублей (в 2014 г. – 3 562 000 тыс. рублей).

Расшифровка задолженности перед кредитными организациями в разрезе долгосрочных и краткосрочных кредитов (в тыс. рублей):

Наименование	На 31.12.2015 года	На 31.12.2014 года	На 31.12.2013 года	Срок погашения
Долгосрочные заемные средства				
АО «Газпромбанк»	-	-	1 023 000	02.2015
АО «Газпромбанк»	-	-	400 000	09.2015
ПАО «Сбербанк России»	-	-	427 000	12.2015
ПАО АКБ «Росбанк»	-	-	419 000	11.2015
ПАО АКБ «Росбанк»	-	-	399 000	11.2015
ПАО АКБ «Росбанк»	-	-	300 000	07.2015
ПАО АКБ «Росбанк»	745 000	-	-	07.2017
Задолженность по процентам	-	-	5 723	
Итого долгосрочные заемные	745 000	-	2 973 723	
Краткосрочные кредиты				
ПАО «Сбербанк России»	-	-	50 000	12.2013
ПАО «Сбербанк России»	1 000 000	-	-	03.2016
ПАО АКБ «Росбанк»	378 000	-	-	11.2016
Текущая часть долгосрочных кредитов				
ПАО «Сбербанк России»	-	-	1 100 000	05.2014
ПАО «Сбербанк России»	-	-	685 000	07.2014
ПАО «Сбербанк России»	-	-	22 000	08.2014
ПАО «Сбербанк России»	-	305 000	-	12.2015
ПАО АКБ «Росбанк»	-	419 000	-	11.2015
ПАО АКБ «Росбанк»	-	399 000	-	11.2015
Задолженность по процентам	5 093	1 873	2 782	
Итого краткосрочные заемные	1 383 093	1 124 873	1 809 782	

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 745 000 тыс. рублей (задолженность по долгосрочным кредитам в 2014 году отсутствовала), краткосрочных, с учетом начисленных процентов, составила 1 383 093 тыс. рублей на 31.12.2015 г. (1 124 873 тыс. рублей – на 31.12.2014 г.).

Процентные ставки по кредитам (% годовых)

Наименование	2015	2014
Долгосрочные кредиты в российских рублях	12,00 %	8,99 % – 9,90 %
Краткосрочные кредиты в российских рублях	12,00%-17,51%	-

За пользование долгосрочными кредитными ресурсами банков за 2015 г. начислено процентов в размере 40 754 тыс. рублей (2014 г. – 100 250 тыс. рублей), из них уплачено в сумме 39 285 тыс. рублей (2014 г. – 105 973 тыс. рублей).

За пользование краткосрочными кредитными ресурсами банков за 2015 год начислено процентов в размере 228 116 тыс. рублей (2014 г. – 54 683 тыс. рублей), в течение 2015 года было уплачено – 226 366 тыс. рублей (2014 г. – 55 592 тыс. рублей).

3.8.2 Займы полученные

Задолженность по краткосрочным и долгосрочным займам на 31.12.2015 г. составила 6 630 300 тыс. рублей, без учета задолженности по процентам, величина которой – 348 тыс. рублей.

Расшифровка задолженности в разрезе долгосрочных и краткосрочных займов:

Наименование	На 31.12.2015года	Процентная ставка (% годовых)	Срок погашения
Долгосрочные займы			
ОАО «РусГидро»	1 593 000	14,72%	10.2025
ОАО «РусГидро»	1 760 000	14,19%	10.2025
ОАО «РусГидро»	1 670 000	7,997%	12.2018
Итого по долгосрочным займам	5 023 000		
Краткосрочные займы			
ОАО «РусГидро»	177 000	14,72%	10.2016
ОАО «РусГидро»	830 300	8,213%	03.2016
ОАО «РусГидро»	600 000	8,407%	03.2016
Задолженность по процентам	348 137		
Итого по краткосрочным займам	1 955 437		

За пользование долгосрочными займами в течение 2015 года начислено процентов в размере 773 818 тыс. рублей, в течение 2015 года было уплачено – 764 726 тыс. рублей.

За пользование краткосрочными займами в течение 2015 года начислено процентов в размере 149 063 тыс. рублей, в течение 2015 года было уплачено – 30 429 тыс. рублей.

3.8.3 Прочая информация по заемным средствам

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2015 году, составила 15 091 тыс. рублей (2014 г. – 23 117 тыс. рублей), сумма процентов, отнесенная на прочие расходы, в 2015 году составила 1 176 661 тыс. рублей (2014 г. – 821 925 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 бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

По состоянию на 31.12.2015 г. сумма кредиторской задолженности составляет 4 079 140 тыс. рублей (на 31.12.2014 г. – 4 666 513 тыс. рублей), в том числе:

- - долгосрочная кредиторская задолженность сформировалась в сумме 344 729 тыс. рублей со снижением к уровню на начало года на 48 475 тыс. рублей. Основное сокращение долгосрочной кредиторской задолженности произошло в результате проведения зачетов с ПАО «ДЭК» по договору приобретения сетевого имущества в объеме 127 125 тыс. рублей (в т.ч. по краткосрочной задолженности 50 850 тыс. рублей) и по договору аренды в объеме 15 383 тыс. рублей. Встречно зачетом закрывались однородные обязательства ПАО «ДЭК»

за услуги по передаче электрической энергии, оказанные АО «ДРСК», а также задолженность, права требования на которую перешли к АО «ДРСК» по договору уступки с МУПВ «ВПЭС» № 507 от 30.12.2015г. При этом, произошел рост по авансам, полученным по вновь заключенным договорам технологического присоединения на сумму 73 585 тыс. рублей (ООО «Газпромпереработка Благовещенск», Департамент градостроительства ПК, прочие);

- краткосрочная кредиторская задолженность в сумме 3 734 411 тыс. рублей с уменьшением к уровню на начало года на 538 898 тыс. рублей.

В состав краткосрочной кредиторской задолженности входит:

- задолженность перед поставщиками и подрядчиками в сумме 1 409 758 тыс. рублей (на 31.12.2014 г. – 2 330 698 тыс. рублей), в том числе задолженность:

а) по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети на сумму 502 204 тыс. рублей, с уменьшением к уровню на начало года на 589 205 тыс. рублей, как в части текущей, так и в части просроченной задолженности. Просроченная задолженность по состоянию на 31.12.2014 г. перед ПАО «ФСК ЕЭС» в объеме 784 770 тыс. рублей полностью погашена в 1 полугодии 2015 года. При этом в 4 квартал 2015 года возникла новая просроченная задолженность, которая по состоянию на 31.12.2015 г. составила 350 000 тыс. рублей;

б) за покупную электрическую энергию на компенсацию потерь на сумму 298 150 тыс. руб., со снижением текущей задолженности к уровню на начало года на 124 558 тыс. руб., в основном в связи со снижением фактической величины потерь декабря 2015 года в сравнении с декабрем 2014 года;

в) перед смежными сетевыми организациями на сумму 322 477 тыс. руб., со снижением задолженности на 12 844 тыс. руб. к уровню на начало года;

г) перед подрядчиками по капитальному строительству на сумму 157 889 тыс. рублей, со снижением задолженности к уровню на начало года на 103 754 тыс. рублей, в связи с выполнением обязательств, согласно условий договоров (АО «Востоксельэлектросетьстрой» на 21 913 тыс. рублей, ОАО «Дальтехэнерго» на 28 789 тыс. рублей, ООО «Позитроника – Амур» на 15 283 тыс. рублей, ООО «Эма» на 12 342 тыс. рублей, ООО «Энерго Сеть Проект» на 12 032 тыс. рублей);

- текущая задолженность по оплате труда персоналу, перед государственными и внебюджетными фондами, по налогам и сборам составляют 1 028 827 тыс. рублей (на 31.12.2014 г. – 721 938 тыс. рублей);

- задолженность по авансам, полученным от покупателей и заказчиков, составляет 1 228 568 тыс. рублей (на 31.12.2014 г. – 1 114 987 тыс. рублей), с увеличением к уровню на начало года 113 581 тыс. рублей в основном за счет увеличения авансов полученных по договорам технологического присоединения на 117 844 тыс. рублей. Наибольший рост по авансам на сумму 264 000 тыс. рублей произошел по ПАО «РАО ЭС Востока» по договору № 406, при этом авансы сократились на 177 752 тыс. рублей по ФГУП «Дальспецстрой ГУСС» по договору № 443 от 15.07.2011 г. в результате осуществления технологического присоединения (подписания акта).

Максимальную долю (70%) в авансах, полученных по договорам технологического присоединения составляет аванс от ПАО «РАО ЭС Востока» договор № 406 от 05.10.2012 г. в размере 856 400 тыс. рублей (тех. присоединения ГТУ-ТЭЦ Приморский край, г. Владивосток, площадка Центральной пароводяной бойлерной);

- задолженность прочим кредиторам (с учетом векселей к уплате) составляет 67 258 тыс. рублей (на 31.12.2014 г – 105 686 тыс. рублей). Сокращение обязательств в сумме 38 428 тыс. рублей, в основном по расчетам с кредиторами по обеспечению конкурсных заявок.

3.10. Налоги

№ п/п	Наименование налога	Дебиторская задолженность				Кредиторская задолженность			
		На 31.12.2014, тыс. руб.	На 31.12.2015, тыс. руб.	Изменение (+/-)		На 31.12.2014, тыс. руб.	На 31.12.2015, тыс. руб.	Изменение (+/-)	
				тыс. руб.	%			тыс. руб.	%
1	НДС	109	120	11	10	276 224	450 806	174 582	63
2	Налог на доходы физических лиц	-	-	-	-	52 212	61 627	9 415	18
3	Страховые взносы	1 013	1 753	740	73	89 019	117 474	28 455	32
4	Налог на прибыль	32 540	-	(32 540)	(100)	-	-	-	-
5	Налог на имущество	3 569	-	(3 569)	(100)	24 890	44 132	19 242	77
6	Прочие налоги и сборы	2 475	2 776	301	12	2 248	2 195	(53)	(2)
	Итого:	39 706	4 649	(35 057)	(88)	444 593	676 234	231 641	52
	В том числе:								
	в федеральный бюджет	2 109	1 278	(831)	(39)	276 225	450 814	174 589	63
	в региональный и местный бюджеты	36 584	1 618	(34 966)	(96)	79 348	107 946	28 598	36
	во внебюджетные фонды	1 013	1 753	740	73	89 019	117 474	28 455	32

Кредиторская задолженность Общества по налогам и сборам по строке 1525 бухгалтерского баланса составила 558 760 тыс. рублей на 31.12.2015 г. (в том числе НДС – 450 806 тыс. рублей, прочие налоги и сборы – 107 954 тыс. рублей).

Задолженность по налогам и сборам на 31.12.2014 г. составила 355 574 тыс. рублей, (в том числе НДС – 276 224 тыс. рублей, прочие налоги и сборы – 79 350 тыс. рублей).

Кредиторская задолженность Общества на 31.12.2015 г. перед государственными и внебюджетными фондами по строке 1524 бухгалтерского баланса составила 117 474 тыс. рублей, на 31.12.2014 г. – 89 019 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 дату фактической отгрузки (поставки) товаров, продукции, работ, услуг. Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам, продукции, работам, услугам составила 4 955 704 тыс. рублей (4 625 928 тыс. рублей – в 2014 году). НДС по приобретенным ценностям составил 3 265 721 тыс. рублей (3 184 047 тыс. рублей – в 2014 году), в том числе принятый к вычету – 3 265 365 тыс. рублей (3 157 844 тыс. рублей – в 2014 году).

3.10.2 Налог на прибыль организации

В связи с полученным убытком до налогообложения по данным бухгалтерского учета сумма условного дохода за отчетный год составила 5 891 тыс. рублей. В 2014 году была

получена прибыль до налогообложения и сумма условного расхода составила 130 194 тыс. рублей.

Сумма постоянного налогового обязательства (актива), 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 2015 год сформировано в сумме 206 397 тыс. рублей (в 2014 году – 200 704 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 26 119 тыс. рублей (в 2014 году – 13 118 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, целевых взносов в негосударственный пенсионный фонд.

В отчетном году на корректировку условного дохода 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 $(206\,397 - 26\,119) = 180\,278$ тыс. рублей. В 2014 году по строке 2421 Отчета о финансовых результатах была отражена сумма 187 586 тыс. рублей.

За 2015 год произошло уменьшение отложенного налогового актива (далее - ОНА), повлиявшее на корректировку условного дохода по налогу на прибыль, в сумме 108 843 тыс. рублей (строка 2450 Отчета о финансовых результатах). В 2014 году уменьшение ОНА составило 55 498 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 2015 года:

1. Сумма возникших вычитаемых временных разниц повлияла на увеличение ОНА 2015 года в сумме 3 710 тыс. рублей (в 2014 году в сумме 3 005 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.

2. Налог на прибыль за 12 месяцев 2015 года исчислен в размере 112 553 тыс. рублей. В соответствие со статьей 283 НК РФ на его покрытие была использована часть накопленного налогового убытка, сформированная в предыдущих налоговых периодах. За счет этого произошло уменьшение ОНА на 112 553 тыс. рублей.

Изменение отложенного налогового обязательства (далее - ОНО) (строка 2430 Отчета о финансовых результатах) в отчетном периоде в сторону увеличения скорректировало условный доход по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, на 65 544 тыс. рублей (в 2014 году на 262 282 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 с 2012 года до 40 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 93 тыс. рублей по списанным и реализованным основным средствам (в 2014 г. - 1 666 тыс. рублей);
2. В уменьшение финансового результата:
ОНА в сумме 8 тыс. рублей по списанным и реализованным основным средствам (в 2014 г. – 116 тыс. рублей).

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2015 г. составила 562 765 тыс. рублей (в 2014 году – 292 515 тыс. рублей).

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

Наименование	2015	2014
Штрафные санкции и пени за нарушение налогового законодательства (в том числе по актам проверок)	13	(379)
Суммы к доплате/(возврату) налога на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие отчетные периоды	(10 271)	28 509
Сумма списания ОНА по списанным и реализованным основным средствам	(8)	(116)
Сумма списания ОНО по списанным и реализованным основным средствам	93	1 666

Итого по строке 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах	(10 173)	29 680
--	-----------------	---------------

Данные об изменении ОНА, ОНО в Отчете о финансовых результатах отличаются от динамики показателей ОНА, ОНО, отраженных в Бухгалтерском балансе за 2015 год, по следующим причинам:

а) расхождение изменения ОНА в сумме 10 279 тыс. рублей, по причине не отражения изменения налоговых активов по строке 2450 Отчета о финансовых результатах, в том числе:

- ОНА в сумме 10 271 тыс. рублей по уточненной декларации по налогу на прибыль за 2013 и 2014 года. По строке 2450 Отчета о финансовых результатах за 2015 год данные уточнения не отражены так как относятся к предшествующему периоду;

- списания ОНА в связи с выбытием основных средств на сумму 8 тыс. рублей отражено по строке 2460 «Прочее» Отчета о финансовых результатах.

б) расхождение изменения ОНО на сумму 93 тыс. рублей, по причине не отражения изменения налоговых обязательств по строке 2340 Отчета о финансовых результатах за 2015 год по списанию ОНО в связи с выбытием основных средств (отражено по строке 2460 «Прочее» Отчета о финансовых результатах).

3.10.3 Прочие налоги и сборы

Суммы начисленных прочих налогов и сборов включены в расходы по обычным видам деятельности в сумме 1 697 253 тыс. рублей (в 2014 году – 1 376 528 тыс. рублей), в прочие расходы – 46 861 тыс. рублей (в 2014 году – 40 590 тыс. рублей).

На расходы по обычным видам деятельности отнесены следующие налоги и сборы: налог на имущество – 233 434 тыс. рублей, водный налог – 7 тыс. рублей, транспортный налог – 7 210 тыс. рублей, земельный налог – 1 311 тыс. рублей (кроме того земельный налог в кап. вложениях – 803 тыс. рублей), страховые взносы – 1 454 488 тыс. рублей. В состав прочих расходов включены страховые взносы в сумме 46 861 тыс. рублей.

Во втором полугодии 2015 года Обществом поданы уточненные декларации по налогу на имущество в уменьшение налоговых обязательств за 2013-2014 годы, в связи с переводом части объектов основных средств из категории «недвижимое имущество» в категорию «движимое имущество» на сумму 5 286 тыс. рублей (отражены в составе прочих доходов). Кроме того, пересчитаны обязательства по 2015 году на сумму 7 917 тыс. рублей. Общая сумма уменьшения налоговых обязательств по налогу на имущество, отраженная в отчетности 2015 года, составила 13 202 тыс. рублей. Так же проведены уточнения в уменьшение по земельному налогу за 2014 год в сумме 1 040 тыс. рублей.

3.11. Доходы и расходы по основным видам деятельности

Выручка от продажи продукции (товаров, работ, услуг):

тыс. рублей

Наименование	2015	2014	Изменение	Изменение, %
Выручка от передачи электроэнергии	25 639 153	24 325 002	1 314 151	5
Выручка от технологического присоединения	426 163	175 541	250 622	143
Выручка от реализации прочих услуг промышленного характера	278 611	146 333	132 278	90
Итого	26 343 927	24 646 876	1 697 051	7

Выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии увеличилась в связи ростом среднего тарифа относительно уровня прошлого года по территориям Хабаровского, Приморского краев, Еврейской АО и Юга Якутии.

Выручка от технологического присоединения увеличилась почти в 3 раза по сравнению с 2014 годом в связи с подписанием актов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств со следующими контрагентами: ФГУП ГУСС «Дальспецстрой», ООО «РосВостокСтрой», ООО ИК «Восточные ворота», АО «Надеждинское», АО «Хабаровская горэлектросеть», ООО «Амур Агро Холдинг».

Прочая выручка увеличилась за счет выручки от продажи электроэнергии на розничном рынке, в 2015 году сумма составила 165 355 тыс. рублей (2014 г. – 48 123 тыс. рублей), в связи с тем, что с 1 декабря 2014 года по АО «ДРСК» выполняет функции гарантирующего поставщика (ГП) электроэнергии в отношении зоны деятельности ООО «Энергосбытг» на территории Хасанского района и п. Пограничный Приморского края, а с 1 августа 2015 года – и в отношении зоны деятельности ОАО «Электросервис» на территории г. Дальнереченск Приморского края.

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, принадлежавшими ПАО «ДЭК», в 2015 году на сумму 1 289 270 тыс. рублей (2014 г. – 938 050 тыс. рублей). Данные векселя были использованы Обществом для оплаты услуг смежных сетевых организаций. Так же в 2015 году были произведены взаимозачеты на сумму 710 045 тыс. рублей (2014 г. – 474 493 тыс. рублей) со смежными сетевыми организациями.

Себестоимость проданных товаров (работ, услуг) составила:

тыс. рублей

Наименование	2015	2014	Изменение	Изменение, %
Затраты на передачу электроэнергии	24 316 129	22 870 970	1 445 159	6
Затраты на технологическое присоединение	180 830	114 859	65 971	57
Затраты, связанные с реализацией прочих услуг промышленного характера	223 578	114 263	109 315	96
Итого	24 720 537	23 100 092	1 620 445	7

Управленческие расходы включены в расходы по обычным видам деятельности в сумме 1 954 689 тыс. рублей (в 2014 году – 1 676 394 тыс. рублей) и отражены в строке 2120 «Себестоимость продаж» Отчета о финансовых результатах.

Коммерческие расходы в 2015 году составили 41 435 тыс. рублей, увеличение на 22 123 тыс. рублей по сравнению с 2014 годом обусловлено тем, что в составе коммерческих расходов отражены затраты, понесенные Обществом в связи с присвоением с 1 декабря 2014 года статуса гарантирующего поставщика:

- затраты на услуги распределительных сетевых компаний на сумму 27 091 тыс. рублей (в 2014 году – 15 302 тыс. рублей) в связи с реализацией функций сбыта электрической энергии потребителям Хасанского, Пограничного и Дальнереченского районов Приморского края по договорам оказания услуг по передаче;



- агентское вознаграждение ПАО «ДЭК» по реализации функций сбыта электрической энергии потребителям Хасанского, Пограничного и Дальнереченского районов Приморского края на сумму 10 610 тыс. рублей (в 2014 году – 3 147 тыс. рублей).

Структура затрат на производство приведена в разделе 5 «Затраты на производство» Приложения к Пояснению к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3.12. Прочие доходы и прочие расходы (в тыс. рублей):

Наименование видов операций, формирующих прочие доходы / прочие расходы	2015		2014	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Резерв по сомнительным долгам	17 229	247 287	1 075	1 294
Реализация основных средств, незавершенного строительства	1 854	5 098	1 878	431
Реализация МПЗ	121 739	117 281	114 084	107 065
Начисление, изменение и погашение оценочных обязательств	26	5 427	1 855	8 112
Субсидия из бюджета	-	-	10 394	-
Прибыль / убыток прошлых лет	69 240	16 648	22 520	3 424
Расчеты за безоговорное потребление электроэнергии	17 525	72	17 160	148
Списание/ликвидация основных средств, незавершенного строительства	-	461	-	9 885
Пени, штрафы, неустойки признанные или по которым получены решения суда	48 306	4 601	24 811	3 564
Госпошлина	2 521	3 312	2 272	2 712
Списание кредиторской/дебиторской задолженности	3 934	3	1 880	17
Материальная помощь сотрудникам	-	84 963	-	67 381
Иные операции	71 946	341 554	140 038	270 739
Итого прочие доходы/расходы	354 320	826 707	337 967	474 742

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	2015	2014
Базовая прибыль (убыток) за отчетный период (тысяч рублей)	(214 017)	362 871
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года (тысяч акций)	966 090 999,8	962 260 231
Базовая прибыль (убыток) на акцию (рублей)	(0,000222)	0,000377

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

За 2015 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 Энергетические системы 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

3.14.2 Выручка от реализации и прочие доходы от операций со связанными сторонами (в тыс. рублей):

Наименование покупателя	2015	2014
Передача электроэнергии, в том числе	17 112 459	17 359 881
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	16 336 576	15 305 675
ПАО АК «Якутскэнерго»	775 883	1 363 925
Доходы от предоставления услуг по аренде (субаренде) имущества	3 909	3 538
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	3 113	3 077
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	492	312
Доходы от реализации материалов, в том числе	-	1 718
АО Гидроремонт ВКК	-	249
Доходы от восстановления резерва по сомнительной дебиторской задолженности и прочих резервов, в том числе	26	87
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	26	87
Прочие доходы	5 801	16 158
Итого	17 122 195	17 381 382

Передача электроэнергии осуществлялась Обществом в 2014 и 2015 годах связанным сторонам по тарифам, установленным региональными регулирующими органами.

3.14.3 Себестоимость и прочие расходы по операциям со связанными сторонами (в тыс. рублей):

Наименование поставщика	2015	2014
Покупка электроэнергии, необходимой для компенсации потерь, в том числе	3 540 816	3 303 083
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	3 188 676	2 981 220
ПАО АК «Якутскэнерго»	352 140	321 863
Покупная электроэнергия на хозяйственные нужды, в том числе	224 055	214 547
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	212 615	202 488
ПАО АК «Якутскэнерго»	11 440	10 046
Покупная теплоэнергия на хозяйственные нужды, в том числе	22 321	21 608
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	22 140	21 450
АО «Теплоэнергосервис»	181	158
Арендные платежи, в том числе	42 159	42 054
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	1 124	1 084
ПАО «РАО Энергетические системы Востока»	40 924	40 924
Расходы на ремонт, в том числе	-	7 322
АО Гидроремонт ВКК	-	7 322
Расходы на приобретение объектов основных средств, в том числе	764	211 134
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	-	211 134
АО «Дальэнерготехкомплект»	764	-
Расходы на приобретение объектов незавершенного строительства, в том числе	195 989	71 930
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	-	381
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	706	720
АО «Дальэнерготехкомплект»	195 283	-
АО «ХЭТК»	-	109
Расходы на приобретение МПЗ, в том числе	139 884	24 051
АО «Дальэнерготехкомплект»	139 842	23 991
Прочие расходы	215 675	62 074
Итого	4 381 663	3 957 803

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

3.14.4 Дебиторская задолженность связанных сторон

тыс. рублей

Наименование дебитора	На 31.12.2015 года	На 31.12.2014 года	На 31.12.2013 года
Передача электроэнергии, в том числе	1 003 938	1 629 755	892 772
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	974 207	1 332 102	860 414
ПАО АК «Якутскэнерго»	29 731	44 133	32 358
Аренда, в том числе	502	742	1 032
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	369	680	991
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	79	24	25
Прочие дебиторы	15 908	1 580	16 957
Итого	1 020 348	1 632 077	910 761

3.14.5 Кредиторская задолженность перед связанными сторонами

тыс. рублей



Наименование кредитора	На 31.12.2015 года	На 31.12.2014 года	На 31.12.2013 года
Приобретение электроэнергии, необходимой для компенсации потерь, в том числе	298 150	422 708	246 440
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	283 753	399 233	234 509
ПАО АК «Якутскэнерго»	14 397	23 475	11 931
Аренда, в том числе	5 391	21 557	27 766
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	1 366	21 557	27 766
Строительно-монтажные работы, в том числе	-	28 789	379
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	-	-	379
Расчеты, связанные с приобретением основных средств, в том числе	131 722	261 824	137 676
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	-	127 125	-
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	131 722	134 699	137 676
Авансы, полученные по технологическому присоединению к сети, в том числе	866 034	601 305	404 203
ПАО «РАО Энергетические системы Востока»	865 598	601 280	404 081
Вклад в Уставный капитал, в том числе	-	-	603 222
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	-	-	603 222
Прочая кредиторская задолженность	62 642	138 837	38 463
Итого	1 363 939	1 475 020	1 458 149

Информация по займам, полученным от связанных сторон, раскрыта в п. 3.8.2 настоящих Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

3.14.6 Существенные денежные потоки Общества и связанных сторон представлены в таблице:

тыс. рублей

Наименование основного/дочернего/зависимого общества	Поступления		Платежи	
	2015	2014	2015	2014
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»	19 012 452	17 364 590	3 553 599	3 001 540
ПАО АК «Якутскэнерго»	930 079	1 597 749	438 234	379 454
ПАО «РАО Энергетические системы Востока»	264 473	196 116	1 147 556	158 127
АО «Дальневосточная генерирующая компания»	333 635	1 410	74 175	116 273
АО «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»	2 375	-	1 188	-
АО «Дальэнерготехкомплект»	-	848	400 570	24 937
АО Гидроремонт ВКК	-	294	1 454	7 186
ПАО «РусГидро»	2 350	3 530 000	765 733	425 177
Прочие контрагенты	1 330	780 198	1 565	58 484
Итого	20 546 694	23 471 205	6 384 074	4 171 208

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 бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Сумма начисленных краткосрочных вознаграждений вышеуказанных лиц за 2015 год составила 84 622 тыс. рублей (2014 г. – 83 203 тыс. рублей), в том числе членам Совета директоров – 1 453 тыс. рублей (2014 г. – 1 193 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 2009-2015 годы разработана Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества. Основной задачей негосударственного пенсионного обеспечения является оказание финансовой поддержки работникам Общества при выходе на пенсию. В 2015 году величина взносов Общества в Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики составила 57 413 тыс. рублей (в 2014 году – 63 000 тыс. рублей).

В свою очередь НПФ Электроэнергетики арендует имущество, принадлежащее Обществу. Арендные платежи за 2015 год составили 39 тыс. рублей (2014 г. – 190 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 бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Обществом в финансовой отчетности за 2015 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 31.12.2015 г. составила 5 171 тыс. рублей. Из предъявленных к Обществу исков, по сумме заявленных требований оказались иски: в сумме 4034 тыс. рублей по возмещению причиненных убытков истцу работником АО «ДРСК» и 1 137 тыс. рублей по возмещению материального 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 1 466 тыс. рублей возникло по договорам аренды сетевого имущества с АО «ДВЭУК», 168 тыс. рублей - по корректировке Актов оказанных услуг дополнительно к услуге по передаче электроэнергии с ПАО «ФСК ЕЭС».

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 годы (Решение № 11-67/49 от 27.11.2014 г.) существенных нарушений не выявила. 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 31.12.2015 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 97,3% 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 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.

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 2015 году была проведена следующая работа:

- взаимодействие с органами государственного регулирования при перерегулировании тарифов с 1 июля 2015 года в целях реализации Постановления Правительства РФ от



11.05.2015 № 458. В целом по АО "ДРСК" НВВ на содержание увеличено на 366 952 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 24% и внутрикорпоративных займов 76%. 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. Андреев

Главный бухгалтер



Е. А. Игнатова



10 марта 2016 г.



Приложение к Пояснению к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах (тыс. руб.) за 2015 год

1. Нематериальные активы и НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло		убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		начислено амортизации	первоначальная стоимость			накопленная амортизация
Нематериальные активы - всего	5100	за 20 15 г.	-	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)	-	-	(-)	(-)
	5110	за 20 14 г.	-	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)	-	-	(-)	(-)
Результаты исследований и разработок - всего	5140	за 20 15 г.	4 014	(-)	-	(-)	(1 340)	(-)	(-)	-	-	2 674	(-)
	5150	за 20 14 г.	5 826	(-)	-	(-)	(1 812)	(-)	(-)	-	-	4 014	(-)

Секретное предприятие «Общество с ограниченной ответственностью «ДРСК»

2. Основные средства
2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало периода				Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	выбыло объектов		начислено амортизации	перевозочная		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация			
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 20 15 г.	36 650 291	(12 869 905)	2 635 472	(19 684)	14 041	(2 060 062)	-	(-)	39 266 099	(14 915 926)	
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 20 14 г.	33 342 445	(10 687 020)	3 339 266	(31 420)	21 474	(2 204 355)	-	(-)	36 650 291	(12 869 905)	
Здания	5201	за 20 15 г.	3 410 223	(794 378)	121 577	(5 871)	4 073	(125 844)	-	(-)	3 525 929	(916 149)	
Здания	5201	за 20 14 г.	3 062 475	(669 781)	356 243	(8 485)	5 140	(129 737)	-	(-)	3 410 223	(794 378)	
Земельные участки	5202	за 20 15 г.	60 658	(-)	454	(-)	-	(-)	-	(-)	61 112	(-)	
Земельные участки	5202	за 20 14 г.	46 582	(-)	14 110	(34)	-	(-)	-	(-)	60 658	(-)	
Сооружения	5203	за 20 15 г.	20 210 886	(7 422 315)	1 534 955	(6 251)	3 698	(1 047 307)	-	(-)	21 739 590	(8 465 924)	
Сооружения	5203	за 20 14 г.	18 995 039	(6 334 146)	1 220 838	(4 991)	3 014	(1 091 183)	-	(-)	20 210 886	(7 422 315)	
Машины и оборудование	5204	за 20 15 г.	12 009 941	(4 160 811)	905 884	(5 671)	4 465	(779 435)	-	(-)	12 910 154	(4 935 781)	
Машины и оборудование	5204	за 20 14 г.	10 376 139	(3 286 626)	1 648 838	(15 036)	10 460	(884 645)	-	(-)	12 009 941	(4 160 811)	
Транспортные средства	5205	за 20 15 г.	918 903	(467 239)	70 189	(1 794)	1 728	(102 401)	-	(-)	987 298	(567 912)	
Транспортные средства	5205	за 20 14 г.	825 988	(375 588)	95 179	(2 274)	2 270	(93 921)	-	(-)	918 903	(467 239)	
Административно-хозяйственное оборудование	5206	за 20 15 г.	37 578	(23 120)	2 334	(77)	77	(5 041)	-	(-)	39 855	(28 084)	
Административно-хозяйственное оборудование	5206	за 20 14 г.	34 103	(18 862)	4 058	(583)	583	(4 841)	-	(-)	37 578	(23 120)	
Прочие основные фонды	5207	за 20 15 г.	2 102	(2 042)	79	(-)	-	(34)	-	(-)	2 181	(2 076)	
Прочие основные фонды	5207	за 20 14 г.	2 109	(2 017)	-	(7)	7	(32)	-	(-)	2 102	(2 042)	
Учено в составе доходных вложений в материальные ценности	5220	за 20 15 г.	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)	
Учено в составе доходных вложений в материальные ценности	5221	за 20 14 г.	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)	

Свердловский арбитражный суд
«ФНЧ №11 ФА Восточный»
(САО «Юристы В.В. Шереметьев») 46

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.	2 311 244	2 688 987	(267)	(2 623 917)	2 376 047
	5250	за 20 14 г.	2 438 797	3 116 044	(153)	(3 243 444)	2 311 244
Незавершенное строительство	5241	за 2015 г.	2 273 779	2 144 148	(7)	(2 112 530)	2 305 390
Незавершенное строительство	5251	за 2014 г.	2 368 276	2 022 334	(-)	(2 116 831)	2 273 779
Приобретение основных средств	5242	за 2015 г.	-	120 692	(-)	(120 692)	-
Приобретение основных средств	5252	за 2014 г.	-	806 788	(-)	(806 788)	-
Оборудование к установке	5243	за 2015 г.	37 465	424 147	(260)	(390 695)	70 657
Оборудование к установке	5253	за 2014 г.	70 521	286 922	(153)	(319 825)	37 465

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

Наименование показателя	Код	за 20 15 г.	за 20 14 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции	5260	1 039 767	969 933
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации	5270	3 279	3 409

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 15 г.	На 31 декабря 20 14 г.	На 31 декабря 20 13 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	8 950 426	6 650 026	4 824 556
в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	1 611 774	1 130 981	1 044 727
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-

Самарское муниципальное общество «Даль-Эн-Ви-Владивосток»

3. Запасы
3.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	код	Период	На начало года	Изменения за период		На конец года
				поступления и затраты	выбыло (себестоимость)	
Запасы - всего	5400	за 2015 год	457 265	891 495 (881 542)	467 218
в том числе	5420	за 2014 год	382 405	960 622 (885 762)	457 265
сырье и материалы	5401	за 2015 год	278 585	436 616 (424 248)	290 953
	5421	за 2014 год	259 467	433 619 (414 501)	278 585
запасные части	5402	за 2015 год	11 532	51 263 (51 662)	11 133
	5422	за 2014 год	11 351	41 307 (41 126)	11 532
спецодежда	5403	за 2015 год	57 233	79 061 (52 851)	83 443
	5423	за 2014 год	48 278	44 632 (35 677)	57 233
прочие материалы	5404	за 2015 год	72 480	274 473 (301 760)	45 193
	5424	за 2014 год	47 591	338 945 (314 056)	72 480
готовая продукция и товары для перепродажи	5406	за 2015 год	356	24 844 (24 898)	302
	5426	за 2014 год	301	56 421 (56 366)	356
расходы будущих периодов	5407	за 2015 год	37 079	25 238 (26 123)	36 194
	5427	за 2014 год	15 417	45 698 (24 036)	37 079

Скрытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
(ОАО «ДРСК» - закрытое ООО)

4. Дебиторская задолженность, обязательства
4.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
		учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва	погашение	выбыло	восстановление резерва	перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2015 год	118 151	-	550	-	-	14 091	-	-	60 359	44 251	-
	за 2014 год	158 028	-	3 414	-	-	217	-	-	43 074	118 151	-
покупатели и заказчики	за 2015 год	604	-	-	-	-	-	-	-	1 484	2 088	-
	за 2014 год	642	-	704	-	-	197	-	-	545	604	-
авансы выданные	за 2015 год	110 665	-	550	-	-	14 091	-	-	59 851	37 273	-
	за 2014 год	150 413	-	895	-	-	20	-	-	40 623	110 665	-
прочая дебиторская задолженность	за 2015 год	6 882	-	-	-	-	-	-	-	1 982	4 890	-
	за 2014 год	6 973	-	1 815	-	-	-	-	-	1 906	6 882	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	за 2015 год	2 828 212	15 750	32 148 664	-	247 287	32 761 485	3	28 257	60 359	2 275 747	234 780
	за 2014 год	2 011 851	18 296	29 970 574	-	1 295	29 197 270	17	3 841	43 074	2 828 212	15 750
покупатели и заказчики	за 2015 год	2 652 052	1 542	30 503 572	-	242 534	31 131 884	-	16 393	1 484	2 022 256	227 683
	за 2014 год	1 646 073	1 751	28 872 258	-	-	27 866 824	-	209	545	2 652 052	1 542
авансы выданные	за 2015 год	101 181	4 474	1 225 972	-	-	1 292 982	-	4 474	59 851	94 022	-
	за 2014 год	120 764	6 252	750 452	-	-	810 658	-	1 778	40 623	101 181	4 474
прочая дебиторская задолженность	за 2015 год	74 979	9 734	419 120	-	4 753	336 619	3	7 390	1 992	159 469	7 097
	за 2014 год	245 034	10 293	347 864	-	1 295	519 788	17	1 854	1 906	74 979	9 734
Итого	за 2015 год	2 946 363	15 750	32 149 214	-	247 287	32 775 576	3	28 257	-	2 319 998	234 780
	за 2014 год	2 169 879	18 296	29 973 988	-	1 295	29 197 487	17	3 841	-	2 946 363	15 750

Вариант 2. Проверено по заданию
2016.01.15. 11:30
(С.С. С. С. С. С. С. С. С. С. С. С.)

4.2. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
			поступления		выбыло			
			в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	примитающиеся и проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	перевод на долгосрочной и краткосрочную задолженность	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2015 год	393 204	181 876	-	(154 828)	(-)	(75 523)	344 729
	за 2014 год	320 394	421 693	-	(14 255)	(-)	(334 628)	393 204
поставщики и подрядчики	за 2015 год	233 422	-	-	(101 700)	(-)	(2 977)	128 745
	за 2014 год	134 699	101 700	-	(-)	(-)	(-)	233 422
прочая кредиторская задолженность	за 2015 год	159 782	181 876	-	(53 128)	(-)	(72 546)	215 984
	за 2014 год	185 695	319 993	-	(14 255)	(-)	(331 651)	159 782
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	за 2015 год	4 273 309	31 932 027	-	(32 542 288)	(4 160)	(75 523)	3 734 411
	за 2014 год	4 975 200	30 034 158	-	(31 068 797)	(1 880)	(334 628)	4 273 309
поставщики и подрядчики	за 2015 год	2 330 698	17 683 500	-	(18 607 417)	(-)	(2 977)	1 409 758
	за 2014 год	3 169 637	17 708 186	-	(18 550 102)	(-)	(2 977)	2 330 698
задолженность перед персоналом по оплате труда	за 2015 год	228 359	4 703 480	-	(4 654 494)	(-)	(-)	277 345
	за 2014 год	355 574	5 925 678	-	(5 722 459)	(33)	(-)	558 760
задолженность перед по налогам и сборам	за 2015 год	278 161	5 431 948	-	(5 354 535)	(-)	(-)	355 574
	за 2014 год	89 019	1 543 306	-	(1 514 851)	(-)	(-)	117 474
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	за 2015 год	81 008	1 325 874	-	(1 317 853)	(-)	(-)	89 019
	за 2014 год	1 220 673	1 184 303	-	(1 177 569)	(4 127)	(72 546)	1 295 826
прочая кредиторская задолженность	за 2015 год	1 218 035	864 670	-	(1 191 803)	(1 880)	(331 651)	1 220 673
	за 2014 год	4 666 513	32 113 903	-	(32 697 116)	(4 160)	(-)	4 079 140
Итого	за 2015 год	5 295 594	30 455 851	-	(31 083 052)	(1 880)	-	4 666 513
	за 2014 год	5 295 594	30 455 851	-	(31 083 052)	(1 880)	-	4 666 513

4.3. Займы

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				Остаток на конец периода	
			получение		выбыло			
			в результате хозяйственных операций (сумма долга по срочке операции)	принятые проценты	погашение	статские на финансовый результат		перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность
Долгосрочные обязательства								
займы	за 2015 год	6 725 207	745 000	30 596	125 503	-	1 607 300	5 768 000
	за 2014 год	5 653 602	4 960 300	631 304	2 395 574	-	2 124 425	6 725 207
Краткосрочные обязательства								
займы	за 2015 год	2 973 723	-	101 675	1 950 373	-	1 124 425	-
	за 2014 год	6 725 207	-	30 596	125 503	-	1 607 300	5 028 000
Итого	за 2015 год	9 698 930	745 000	132 271	3 255 876	-	3 231 725	5 796 000
	за 2014 год	12 376 809	4 960 300	661 900	5 041 093	-	3 731 725	11 755 207
Итого	за 2015 год	12 673 860	1 123 000	233 946	4 532 589	-	4 363 450	7 592 000
	за 2014 год	19 153 616	1 123 000	693 200	5 166 686	-	5 338 725	16 515 207
Итого	за 2015 год	21 347 720	1 123 000	365 621	4 769 178	-	8 702 175	14 640 545
	за 2014 год	31 530 425	1 607 300	1 017 789	3 402 455	-	6 971 725	28 658 207
Итого	за 2014 год	52 878 145	-	215 029	13 545 124	-	13 678 725	42 455 420

5. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	
	За 2015 г.	За 2014 г.
Материальные затраты	5610	4 079 137
Расходы на оплату труда	5620	4 395 035
Отчисления социальные налоги	5630	1 177 115
Амортизация	5640	2 206 006
Прочие затраты	5650	11 261 928
Итого по элементам	5660	23 119 404

Свердловское областное общество с ограниченной ответственностью «Сибирь-Сити-Эн-Девелопмент»

6. Оценочные обязательства

Наименование показателя	код	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Остаток на конец года
Оценочные обязательства - всего	5700	за 2015 год	255 513	630 672	(584 057)	302 128
в том числе	5710	за 2014 год	224 052	540 193	(508 732)	255 513
оценочное обязательство по оплате отпусков	5701	за 2015 год	254 968	623 992	(583 637)	295 323
	5711	за 2014 год	207 515	531 949	(484 496)	254 968
оценочное обязательство на покрытие иных предвиденных затрат	5702	за 2015 год	314	1 634	(314)	1 634
	5712	за 2014 год	10 892	314	(10 892)	314
оценочное обязательство по судебным решениям	5703	за 2015 год	231	5 046	(106)	5 171
	5713	за 2014 год	5 645	7 930	(13 344)	231



Руководитель
10 марта 2016г.

Главный бухгалтер
Е.И.Игнатова - Игнатова Е.А.

Бухгалтерский учет - это искусство
«Билль-де-Морис»

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА

Общему собранию
акционеров
АО «Дальневосточная
распределительная сетевая
компания»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
Ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
за 2015 год

г. Москва

«10» марта 2016 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии АО «ДРСК» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 01.02.2016 года № 2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «ДРСК» (далее также - Общество) за период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года (далее – ревизионная проверка).

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

- данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах за 2015 год Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось в 2015 году с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность Общества в 2015 году велась с соблюдением законных интересов Общества и его акционеров.

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации, локальных нормативных актов (документов) при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров и представление достоверной финансовой отчетности Общества за 2015 год, несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка Общества проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в бухгалтерской отчетности Общества за 2015 год информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что годовой отчет, бухгалтерская отчетность Общества за 2015 год не содержит существенных искажений.

Бухгалтерская отчетность Общества за 2015 год, в целом, сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

По мнению Ревизионной комиссии Общества, с учетом заключения Аудитора Общества, отчетность (годовой отчет, бухгалтерская отчетность) Общества за 2015 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2015 года по 31.12.2015 года включительно.

Председатель Ревизионной
комиссии
АО «ДРСК»



А.А. Кочанов

Член Ревизионной комиссии
АО «ДРСК»



В.Г. Маслов

Член Ревизионной комиссии
АО «ДРСК»



А.С. Шариков

Член Ревизионной комиссии
АО «ДРСК»



С.В. Омеляненко

Член Ревизионной комиссии
АО «ДРСК»



В.П. Белокриницкий

ПРИЛОЖЕНИЕ 3.

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА, ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

АО «ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

**ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ
В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ, И ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

**ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА,
И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ**

СОДЕРЖАНИЕ**Отчет независимого аудитора****ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

Отчет о финансовом положении	5
Отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	6
Отчет об изменении капитала	7
Отчет о движении денежных средств	8

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Примечание 1. Компания и ее деятельность	9
Примечание 2. Краткое описание основных положений учетной политики	10
Примечание 3. Применение новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций	17
Примечание 4. Операции со связанными сторонами	20
Примечание 5. Основные средства	22
Примечание 6. Денежные средства и их эквиваленты	23
Примечание 7. Дебиторская задолженность и авансы выданные	24
Примечание 8. Товарно-материальные запасы	24
Примечание 9. Акционерный капитал	25
Примечание 10. Налог на прибыль	25
Примечание 11. Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	26
Примечание 12. Прочие долгосрочные обязательства	27
Примечание 13. Обязательства по пенсионному обеспечению	27
Примечание 14. Кредиторская задолженность и начисления	30
Примечание 15. Кредиторская задолженность по прочим налогам	30
Примечание 16. Операционные расходы	31
Примечание 17. Финансовые доходы и расходы	31
Примечание 18. Прибыль на акцию	31
Примечание 19. Финансовые риски	31
Примечание 20. Управление капиталом	34
Примечание 21. Договорные и условные обязательства	34
Примечание 22. Справедливая стоимость финансовых инструментов	35
Примечание 23. События после отчетной даты	36



Аудиторское заключение

Акционерам и Совету директоров Акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Мы провели аудит прилагаемой финансовой отчетности Акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (далее – «Компания»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 года и отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, изменении капитала и движении денежных средств за 2015 год, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность руководства аудируемого лица за финансовую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для составления финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с российскими федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства дают достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения о достоверности данной финансовой отчетности.



Аудиторское заключение (продолжение)

Мнение

По нашему мнению, финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2015 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

AO PricewaterhouseCoopers Audit

6 апреля 2016 года

Москва, Российская Федерация



Т.В. Сиблинская, Директор (квалификационный аттестат № 01-000527),
АО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудлируемое лицо: Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 22 декабря 2005 г. за № 105280011308

675000, Россия, Амурская область, г. Благовещенск,
ул. Шевченко, д. 28

Независимый аудитор: АО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Свидетельство о государственной регистрации № 008.890
выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 22 августа
2002 г. за № 1027700148431

Свидетельство о членстве в Саморегулируемой организации
аудиторов НП «Аудиторская Палата России» № 870, ОРНЗ в
реестре аудиторов и аудиторских организаций - 10201003683

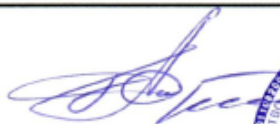
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Отчет о финансовом положении

(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	20 931	19 872
Прочие внеоборотные активы		116	116
Итого внеоборотные активы		21 047	19 988
Оборотные активы			
Денежные средства	6	330	600
Дебиторская задолженность и авансы выданные	7	2 213	2 655
Авансы по налогу на прибыль		-	33
Товарно-материальные запасы	8	341	323
Итого оборотные активы		2 884	3 611
ИТОГО АКТИВЫ		23 931	23 599
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	9	9 661	9 661
Добавочный капитал		75	75
Непокрытый убыток и прочие резервы		(3 109)	(2 887)
ИТОГО КАПИТАЛ		6 627	6 849
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	10	855	895
Долгосрочные заемные средства	11	6 891	7 459
Прочие долгосрочные обязательства	12,13	2 012	1 506
Итого долгосрочные обязательства		9 758	9 860
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства	11	3 500	2 322
Кредиторская задолженность и начисления	14	3 306	4 058
Кредиторская задолженность по налогам	15	740	510
Итого краткосрочные обязательства		7 546	6 890
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		17 304	16 750
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		23 931	23 599

Генеральный директор



Ю.А. Андреев

Главный бухгалтер



Е.А. Игнатова



6 апреля 2016 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе
 (в млн российских рублей, если не указано иное)

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Выручка от услуг по транспортировке электроэнергии		25 639	24 325
Прочая выручка		705	322
Итого выручка		26 344	24 647
Государственные субсидии		-	10
Операционные расходы	16	(24 877)	(23 182)
Прибыль от текущей деятельности		1 467	1 475
Финансовые доходы	17	38	112
Финансовые расходы	17	(1 391)	(956)
Прибыль до налогообложения		114	631
Расходы по налогу на прибыль	10	(35)	(243)
Прибыль за период, причитающаяся акционеру		79	388
Прочий совокупный (убыток)/доход после налога на прибыль:			
Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков			
Переоценка пенсионных обязательств		(301)	118
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков		(301)	118
Итого совокупный (убыток)/доход за период, причитающийся акционеру		(222)	506
Прибыль на акцию, причитающаяся акционеру, – базовая и разводненная			
(в российских рублях на акцию)	18	0,0001	0,0004

Примечания составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Отчет об изменении капитала

(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Переоценка пенсионных обязательств	Непокрытый убыток	Итого капитал
На 1 января 2014 года	9 103	29	389	(3 782)	5 739
Прибыль за период	-	-	-	388	388
<i>Прочий совокупный доход:</i>					
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	118	-	118
Итого прочий совокупный доход	-	-	118	-	118
Итого совокупный доход за период	-	-	118	388	506
Выпуск акций (Примечание 9)	558	46	-	-	604
На 31 декабря 2014 года	9 661	75	507	(3 394)	6 849
На 1 января 2015 года	9 661	75	507	(3 394)	6 849
Прибыль за период	-	-	-	79	79
<i>Прочий совокупный убыток:</i>					
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	(301)	-	(301)
Итого прочий совокупный убыток	-	-	(301)	-	(301)
Итого совокупный (убыток)/доход за период	-	-	(301)	79	(222)
На 31 декабря 2015 года	9 661	75	206	(3 315)	6 627

Примечания составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Отчет о движении денежных средств
 (в млн российских рублей, если не указано иное)

Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Прибыль до налогообложения	114	631
Амортизация основных средств	2 130	1 952
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств	(3)	7
Финансовые расходы, нетто	1 353	844
(Восстановление)/начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности	7	(15)
Прочие расходы/(доходы)	11	(9)
Денежные потоки по операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаты налога на прибыль	3 590	3 679
Изменения в оборотном капитале:		
Уменьшение/(увеличение) дебиторской задолженности и авансов выданных	222	(1 032)
(Увеличение)/уменьшение товарно-материальных запасов	(11)	16
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений	(719)	(463)
Увеличение задолженности по прочим налогам	253	248
Увеличение прочих внеоборотных активов	-	(39)
(Уменьшение)/увеличение прочих долгосрочных обязательств	(43)	73
Налог на прибыль полученный	9	53
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности	3 301	2 535
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Приобретение основных средств	(2 479)	(3 017)
Поступления от продажи основных средств	2	10
Проценты полученные	34	80
Открытие депозитных счетов	-	(800)
Закрытие депозитных счетов	-	800
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность	(2 443)	(2 927)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Поступления заемных средств	2 374	3 529
Погашение заемных средств	(2 373)	(3 652)
Проценты уплаченные	(1 061)	(666)
Платежи по финансовому лизингу	(68)	(12)
Итого использование денежных средств от финансовой деятельности	(1 128)	(801)
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(270)	(1 193)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	600	1 793
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	330	600

Примечания составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года,
и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Примечание 1. Компания и ее деятельность

Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (далее – АО «ДРСК» или Компания) создано 22 декабря 2005 года в рамках реформирования электроэнергетической отрасли России на базе распределительных сетевых активов ОАО «Дальэнерго», ОАО «Амурэнерго», ОАО «Хабаровскэнерго», ОАО «Южное Якутскэнерго».

Основной деятельностью АО «ДРСК» является транспортировка электрической энергии по распределительным сетям на территории Амурской области, Хабаровского края, Еврейской автономной области, Приморского края, Южного района республики Саха (Якутия).

Компания зарегистрирована по адресу: 675000, Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 28.

По состоянию на 31 декабря 2015 года уставный капитал Компании зарегистрирован в установленном порядке, полностью оплачен и состоит из 966 090 999 800 обыкновенных акций, номинальной стоимостью 0,01 рубль каждая (на 31 декабря 2014 года: 966 090 999 800 обыкновенных акций) (Примечание 9).

Конечной контролирующей стороной Компании является государство. По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года единственным акционером Компании являлось ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (далее – ПАО «ДЭК» или Материнская компания). В свою очередь, ПАО «ДЭК» контролируется ПАО «РАО ЭС Востока», контроль над которым осуществляет ПАО «РусГидро».

Отношения с государством и действующее законодательство. Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах оказывает существенное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Компании, в том числе через регулирование тарифов, осуществляемое Региональными энергетическими комиссиями (далее – РЭК) в части реализации услуг по передаче электроэнергии.

В 2014 и 2015 годах тариф на услуги по передаче электроэнергии Компании, за исключением филиала «Южно-Якутские электрические сети», определялся с применением метода доходности инвестированного капитала (RAB). В соответствии с распоряжением Правительства № 30-р от 19 января 2010 года, данный метод предполагает установление долгосрочных тарифов, направленных на стимулирование инвестиций в отрасль. Тариф на услуги по передаче электроэнергии филиала «Южно-Якутские электрические сети» определялся по методу «затраты+», т.е. себестоимость предоставления услуг плюс норма прибыли. При этом себестоимость определялась в соответствии с российскими нормативными документами по бухгалтерскому и налоговому учету, отличающимися от Международных стандартов финансовой отчетности (далее – МСФО).

Экономическая среда, в которой Компания осуществляет свою деятельность. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований. Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывали негативное влияние на российскую экономику в 2015 году. Действие указанных факторов способствовало экономическому спаду в стране, характеризующемуся падением показателя валового внутреннего продукта. Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен, и увеличением спредов по торговым операциям. Рейтинг Российской Федерации был понижен до уровня «ниже инвестиционного».

Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Компании. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Компании. Тем не менее, будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов. Оценка риска ликвидности Компании приведена в Примечании 19.

Суммы резервов под дебиторскую задолженность определяются с использованием «модели понесенных убытков» в соответствии с требованиями международных стандартов финансовой отчетности. Данный подход требует признания убытков от обесценения дебиторской задолженности,

**АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года,
и по состоянию на эту дату**

(в млн российских рублей, если не указано иное)

возникших в результате прошлых событий, и запрещает признание убытков от обесценения, которые могут возникнуть в результате будущих событий, включая будущие изменения экономической среды, независимо от их вероятности. Таким образом, окончательные суммы убытка от обесценения финансовых активов могут значительно отличаться от текущего уровня резервов под обесценение (Примечание 2).

Примечание 2. Краткое описание основных положений учетной политики

Принцип соответствия. Настоящая финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО на основе правил учета по первоначальной стоимости приобретения, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости.

Далее приводятся основные положения учетной политики, использованные при подготовке данной финансовой отчетности. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в отчетности периодам, если не указано иначе.

Настоящая финансовая отчетность была подготовлена на основании учетных данных по российским стандартам бухгалтерского учета, которые были скорректированы и переклассифицированы для целей достоверного представления информации с учетом требований МСФО.

Функциональная валюта и валюта отчетности. Функциональной валютой Компании и валютой, в которой подготовлена прилагаемая финансовая отчетность, является национальная валюта Российской Федерации – российский рубль.

Основные подходы к оценке финансовых инструментов. Финансовые инструменты отражаются по справедливой стоимости или амортизированной стоимости в зависимости от их классификации. Ниже представлено описание этих методов оценки.

Справедливая стоимость – это цена, которая может быть получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости является котированная цена на активном рынке. Активный рынок – это рынок, на котором операции с активом или обязательством проводятся с достаточной частотой и в достаточном объеме, позволяющем получать информацию об оценках на постоянной основе.

Для определения справедливой стоимости активов и обязательств, для которых недоступна рыночная информация о цене сделок, используются такие методы оценки, как, например, модель дисконтированных денежных потоков, а также модели, основанные на данных аналогичных операций, совершаемых на рыночных условиях. Компания использует такие методики оценки справедливой стоимости, которые являются наиболее приемлемыми в сложившихся обстоятельствах и максимально используют исходные данные, наблюдаемые на рынке.

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом:

- к Уровню 1 относятся оценки по котированным ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств,
- к Уровню 2 относятся оценки, полученные с помощью методов, в которых все используемые значительные исходные данные либо прямо (к примеру, цена), либо косвенно (к примеру, рассчитанные на базе цены) являются наблюдаемыми для актива или обязательства, и
- к Уровню 3 относятся оценки, не являющиеся основанными исключительно на наблюдаемых рыночных данных (т.е. для оценки требуется значительный объем ненаблюдаемых исходных данных).

Для целей раскрытия информации о справедливой стоимости Компания классифицировала активы и обязательства на основе соответствующего уровня иерархии справедливой стоимости, как указано выше.

Затраты по сделке являются дополнительными затратами, непосредственно относящимися к приобретению, выпуску или выбытию финансового инструмента. Дополнительные затраты – это затраты, которые не были бы понесены, если бы сделка не состоялась. Затраты по сделке включают вознаграждение и комиссионные, уплаченные агентам (включая сотрудников, выступающих в качестве торговых агентов), консультантам, брокерам и дилерам, сборы, уплачиваемые

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года,
и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

регулирующим органам и фондовым биржам, а также налоги и сборы, взимаемые при передаче собственности. Затраты по сделке не включают премии или дисконты по долговым обязательствам, затраты на финансирование, внутренние административные расходы или расходы на хранение.

Амортизированная стоимость представляет величину, в которой финансовый инструмент был оценен при первоначальном признании, за вычетом выплат в погашение основной суммы долга, уменьшенную или увеличенную на величину начисленных процентов, а для финансовых активов – за вычетом суммы убытков (прямых или путем использования счета оценочного резерва) от обесценения. Нарастающие проценты включают амортизацию отложенных при первоначальном признании затрат по сделке, а также любых премий или дисконта от суммы погашения с использованием метода эффективной ставки процента. Нарастающие процентные доходы и нарастающие процентные расходы, включая нарастающий купонный доход и амортизированный дисконт или премию (включая отложенную при предоставлении комиссии, при наличии таковой), не показываются отдельно, а включаются в балансовую стоимость соответствующих статей отчета о финансовом положении.

Метод эффективной ставки процента – это метод признания процентных доходов или процентных расходов в течение соответствующего периода с целью обеспечения постоянной процентной ставки в каждом периоде (эффективной ставки процента) на балансовую стоимость инструмента. Эффективная ставка процента – это ставка, которая точно дисконтирует расчетные будущие денежные выплаты или поступления (не включая будущие убытки по договору) в течение ожидаемого срока действия финансового инструмента или, в соответствующих случаях, в течение более короткого срока, до чистой балансовой стоимости финансового инструмента.

Классификация финансовых активов. Финансовые активы классифицируются по следующим категориям: (а) займы и дебиторская задолженность, (б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, (в) финансовые активы, удерживаемые до погашения, (г) финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка. Ниже представлено описание категорий финансовых активов, имеющихся у Компании.

Займы и дебиторская задолженность. Займы и дебиторская задолженность представляют собой некотируемые на активном рынке производные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, за исключением тех из них, которые Компания намерена продать в обозримом будущем.

Классификация финансовых обязательств. Финансовые обязательства классифицируются по следующим учетным категориям: (а) оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка и (б) прочие финансовые обязательства. Все финансовые обязательства Компании относятся к категории «Прочие» и отражаются по амортизированной стоимости. Состав обязательств по данной категории приведен в Примечании 19.

Обесценение финансовых активов, отражаемых по амортизированной стоимости. Убытки от обесценения признаются в прибылях или убытках по мере их возникновения в результате одного или более событий («событий, приводящих к убытку»), имевших место после первоначального признания финансового актива и влияющих на величину или сроки расчетных будущих денежных потоков, связанных с финансовым активом или с Компанией финансовых активов, которые можно оценить с достаточной степенью надежности. Если у Компании отсутствуют объективные доказательства обесценения для индивидуально оцененного финансового актива (независимо от его существенности), этот актив включается в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска и оценивается в совокупности с ними на предмет обесценения. Основными факторами, которые Компания принимает во внимание при рассмотрении вопроса об обесценении финансового актива, являются его просроченный статус и возможность реализации обеспечения, при наличии такового. Основные критерии, на основе которых определяется наличие объективных признаков убытка от обесценения: (а) просрочка любого очередного платежа, при этом несвоевременная оплата не объясняется задержкой в работе расчетных систем; (б) контрагент испытывает существенные финансовые трудности, что подтверждается финансовой информацией о контрагенте, находящейся в распоряжении Компании; (в) контрагент рассматривает возможность объявления банкротства или иной финансовой реорганизации; (г) существует негативное изменение платежного статуса контрагента, обусловленное изменениями национальных или местных экономических условий, оказывающих воздействие на контрагента; или (д) стоимость обеспечения, если таковое имеется, существенно снижается в результате ухудшения ситуации на рынке.

Если условия обесцененного финансового актива, отражаемого по амортизированной стоимости, пересматриваются в результате переговоров или изменяются каким-либо иным образом в связи с

**АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года,
и по состоянию на эту дату**

(в млн российских рублей, если не указано иное)

финансовыми трудностями контрагента, обесценение определяется с использованием первоначальной эффективной ставки процента до пересмотра условий. После этого прекращается признание финансового актива, условия которого были пересмотрены, и признается новый актив по справедливой стоимости, но только если риски и выгоды, связанные с данным активом, значительно изменились. Это, как правило, подтверждается значительной разницей между приведенной стоимостью первоначальных и новых ожидаемых потоков денежных средств.

Убытки от обесценения всегда признаются путем создания резерва в такой сумме, чтобы привести балансовую стоимость актива к текущей стоимости (которая не включает в себя будущие убытки по договору, которые в настоящее время еще не были понесены) ожидаемых денежных потоков, дисконтированных с использованием первоначальной эффективной ставки процента по данному активу. Если в последующем периоде сумма убытка от обесценения снижается, и это снижение может быть объективно отнесено к событию, наступившему после признания обесценения (как, например, повышение кредитного рейтинга дебитора), ранее отраженный убыток от обесценения восстанавливается посредством корректировки созданного резерва через прибыли или убытки за год.

Активы, реализация которых невозможна, и в отношении которых завершены все необходимые процедуры с целью полного или частичного возмещения и определена окончательная сумма убытка, списываются за счет сформированного на балансе резерва под обесценение. Последующее восстановление ранее списанных сумм начисляется на счет убытков от обесценения в составе прибыли или убытков за год.

Прекращение признания финансовых активов. Компания прекращает признание финансовых активов, (а) когда эти активы погашены или срок действия прав на потоки денежных средств, связанных с этими активами, истек, или (б) Компания передала права на потоки денежных средств от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, или (ii) не передала и не сохранила практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов.

Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать несвязанной третьей стороне весь рассматриваемый актив без необходимости налагать дополнительные ограничения на такую продажу.

Денежные средства и их эквиваленты. К денежным средствам и их эквивалентам относятся наличные денежные средства, депозиты до востребования и краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения с первоначальным сроком погашения по договору не более трех месяцев. Денежные средства и их эквиваленты отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность. Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность первоначально учитываются по справедливой стоимости, а затем по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Предоплата. Предоплата отражается в отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании. Сумма предоплаты за приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Компанией контроля над этим активом и наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Компанией. Прочая предоплата списывается на прибыль или убыток при получении товаров или услуг, относящихся к ней. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год.

Операции в иностранной валюте. Денежные активы и обязательства Компании, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются как прибыли или убытки за год в составе прочих финансовых доходов и расходов.

**АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года,
и по состоянию на эту дату**

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации на 31 декабря 2015 года, составлял 72,88 : 1,00 (на 31 декабря 2014 года, составлял 56,26 : 1,00), официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2015 года составлял 79,70 : 1,00 (на 31 декабря 2014 года: 68,34 : 1,00).

Основные средства. Основные средства учитываются по исторической стоимости за вычетом амортизации и обесценения. В состав основных средств включаются объекты незавершенного строительства для будущего использования в качестве основных средств.

Последующие затраты отражаются в балансовой стоимости актива или признаются в качестве отдельного актива соответствующим образом только в том случае, когда существует вероятность того, что будущие экономические выгоды, связанные с этим активом, будут получены Группой, и стоимость актива будет достоверно оценена. Расходы на мелкий ремонт и текущее техническое обслуживание относятся на расходы отчетного периода. Затраты на замену крупных узлов или компонентов основных средств капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей.

Объекты социальной сферы не отражаются в составе основных средств, если в будущем они не принесут Компании экономических выгод. Затраты по содержанию объектов социальной сферы относятся на расходы по мере их возникновения.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяется как разница между полученной выручкой от продажи и их балансовой стоимостью и отражается в составе прочих операционных расходов в нетто-оценке.

Амортизация основных средств. Амортизация объектов основных средств (кроме земельных участков) начисляется линейным методом в течение всего срока полезного использования.

Руководство Компании проводит ежегодную оценку сроков полезного использования основных средств, и в случае, если ожидаемые сроки полезного использования отличаются от уже используемых, проводится соответствующее изменение в учете в соответствии с ожиданиями.

Средние сроки полезного использования (в годах) по объектам основных средств (по типам) представлены ниже:

Типы основных средств	Средние сроки полезного использования
Здания	30-50
Сооружения	30-50
Машины и оборудование	5-30
Прочие	3-30

Обесценение основных средств. Тест на обесценение основных средств проводится в том случае, если есть какие-либо факторы, свидетельствующие о том, что могло произойти обесценение, или если необходимо убедиться в том, что основные средства учитываются по стоимости, не превышающей их предполагаемую возмещаемую стоимость. Если выявлен хотя бы один такой фактор, то руководство Компании оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом расходов по продаже актива и ценности его использования. Справедливая стоимость актива за вычетом расходов по продаже представляет собой сумму, которая может быть получена от продажи активов. Ценность использования представляет собой текущую стоимость ожидаемых потоков денежных средств, рассчитанную с учетом дисконта на доналоговой основе, определяемой на базе стоимости капитала по генерирующей единице.

Балансовая стоимость актива уменьшается до величины возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения признается в Отчете о прибылях и убытках. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, может быть восстановлен, если произошло положительное изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Товарно-материальные запасы. Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: себестоимости и чистой возможной цены продажи. Чистая возможная цена продажи – это расчетная цена продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расходов на продажу. Стоимость товарно-материальных запасов при отнесении на операционные расходы списывается методом средневзвешенной стоимости.

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года,
и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Налог на прибыль. Налог на прибыль отражается в финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода. Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибыли или убытке за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода или капитала в связи с тем, что относятся к операциям, отражающимся также в составе прочего совокупного дохода или капитала в том же или в каком-либо другом отчетном периоде.

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий и предыдущие периоды. Налогооблагаемые прибыли или убытки рассчитываются на основании оценки, если финансовая отчетность утверждается до подачи соответствующих налоговых деклараций. Налоги, отличные от налога на прибыль, отражаются в составе операционных расходов.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по методу балансовых обязательств в отношении перенесенного на будущие периоды налогового убытка и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Балансовая величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода и применение которых ожидается в период погашения временных разниц или использования перенесенных на будущие периоды налоговых убытков.

Отложенные налоговые активы в отношении вычитаемых временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются лишь в том случае, когда существует высокая вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

Зачет отложенных налоговых активов и обязательств возможен, когда в законодательстве предусмотрено право зачета текущих налоговых активов и обязательств, и когда отложенные налоговые активы и обязательства относятся к налогу на прибыль, уплачиваемому одному и тому же налоговому органу либо одним и тем же налогооблагаемым лицом, либо разными налогооблагаемыми лицами при том, что существует намерение произвести расчеты путем взаимозачета.

Неопределенные налоговые позиции. Неопределенные налоговые позиции Компании оцениваются руководством в конце каждого отчетного периода. Обязательства, отражающиеся в отношении позиций по налогу на прибыль, учитываются в тех случаях, когда руководство считает, что вероятность возникновения дополнительных налоговых обязательств, если налоговая позиция Компании будет оспорена налоговыми органами, выше, чем вероятность их отсутствия. Такая оценка производится на основании толкования налогового законодательства, действующего или по существу вступившего в силу в конце отчетного периода, а также любых известных постановлений суда или иных решений по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются на основе наилучшей оценки руководством затрат, необходимых для урегулирования обязательств на конец отчетного периода. Корректировки по неопределенным позициям по налогу на прибыль отражаются в составе расходов по налогу на прибыль.

Заемные средства. Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость определяется с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае их существенного отличия от процентных ставок по полученному займу. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Капитализация затрат по займам. Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством актива, подготовка которого к предполагаемому использованию или для продажи обязательно требует значительного времени (квалифицируемый актив), включаются в стоимость этого актива, если дата начала капитализации приходится на 1 января 2009 года или более позднюю дату.

Дата начала капитализации наступает, когда (а) Компания несет расходы, связанные с квалифицируемым активом; (б) она несет затраты по займам; и (в) она предпринимает действия, необходимые для подготовки актива к предполагаемому использованию или продаже.

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года,
и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Капитализация затрат по займам продолжается до даты, когда активы в основном готовы для использования или продажи. Компания капитализирует затраты по займам, которых можно было бы избежать, если бы она не произвела капитальные расходы по квалифицируемым активам. Капитализированные затраты по займам рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Компании (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы) за исключением случаев, когда средства заимствованы для приобретения актива, отвечающего определенным требованиям. Если это происходит, капитализируются фактические затраты, понесенные по этому займу в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

Уплата процентов, включенных в стоимость активов, классифицирована как отток денежных средств по финансовой деятельности в Отчете о движении денежных средств.

Вознаграждения сотрудникам. Расходы на заработную плату, отчисления в Пенсионный фонд РФ и фонды социального страхования, ежегодные оплачиваемые отпуска и выплату пособий по временной нетрудоспособности, бонусы и другие неденежные виды вознаграждений сотрудникам (такие как медицинское обслуживание) начисляются в течение года, в котором соответствующие услуги были оказаны сотрудниками Компании.

Обязательства по пенсионному обеспечению и прочие выплаты после выхода на пенсию. *Пенсионные планы с установленными выплатами.* Компания использует планы пенсионного обеспечения с установленными выплатами, которые распространяются на большинство работников Компании. План с установленными выплатами определяет суммы пенсионных выплат, которые работник будет получать при выходе на пенсию. Размер выплат обычно зависит от одного или нескольких факторов, таких как возраст, продолжительность работы в компании и размер получаемой заработной платы.

Обязательство, отраженное в Отчете о финансовом положении в отношении данных выплат, осуществляемых Компанией, представляет собой приведенную на отчетную дату стоимость потоков выплат, связанных с планом вознаграждений работникам и пенсионерам.

Размер установленных выплат рассчитывается на ежегодной основе независимыми актуариями с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательства по плану с установленными выплатами представляет собой дисконтированную величину расчетного будущего оттока денежных средств с применением ставки дисконтирования, соответствующей доходности государственных облигаций, валюта и продолжительность которых, в свою очередь, соответствуют валюте и продолжительности обязательств по планам с установленными выплатами Компании.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок и изменений в актуарных допущениях для вознаграждений по окончании трудовой деятельности признаются в составе прочего совокупного дохода в том периоде, в котором они возникли, в составе переоценки пенсионных обязательств. Стоимость услуг прошлых периодов немедленно признается в составе операционных расходов Отчета о прибылях и убытках.

Пенсионные планы с установленными взносами. По пенсионным планам с установленными взносами Компания перечисляет взносы и не имеет последующих платежных обязательств после перечисления взносов. Взносы отражаются как расходы на вознаграждения работникам при наступлении срока платежа. В процессе текущей деятельности Компания уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд РФ за своих работников. Обязательные взносы в Пенсионный фонд РФ относятся на затраты по мере их возникновения и отражаются в составе операционных расходов Отчета о прибылях и убытках по статье «Вознаграждения работникам».

Прочие обязательства перед сотрудниками после окончания их трудовой деятельности. Компания производит выплату единовременной материальной помощи в связи с достижением работниками юбилейного возраста. Размер данных выплат обычно зависит от одного или нескольких факторов, таких как возраст, продолжительность работы в компании и минимальных тарифных ставок оплаты труда, которые используются в компаниях Компании.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок и изменений в актуарных допущениях для данного типа выплат признаются в составе прибылей и убытков Отчета о прибылях и убытках в том периоде, в котором они возникли. В остальном учет данных обязательств аналогичен учету вознаграждений по окончании трудовой деятельности.

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года,
и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Обязательства по финансовой аренде. Если Компания является арендатором по договору аренды, по условиям которого к ней переходят практически все риски и выгоды, связанные с использованием этих активов, то арендуемые активы отражаются в составе основных средств на дату начала арендных отношений по наименьшей из справедливой стоимости арендуемых активов или текущей стоимости минимальных арендных платежей. Сумма каждого арендного платежа распределяется между погашением суммы обязательства и финансовыми расходами таким образом, чтобы обеспечить постоянную величину процентной ставки на непогашенный остаток задолженности по финансовой аренде. Соответствующие арендные обязательства за вычетом будущих финансовых расходов включаются в состав заемных средств. Затраты на выплату процентов в составе арендных платежей отражаются в прибыли или убытке в течение срока аренды по методу эффективной ставки процента. Активы, приобретенные по договорам финансовой аренды, амортизируются в течение срока их полезного использования или срока аренды в случаях, когда он истекает ранее.

Операционная аренда. Если Компания является арендатором по договору аренды, по условиям которого к ней не переходят практически все риски и выгоды, связанные с использованием этих активов, общая сумма платежей по договорам аренды, включая выплаты в связи с ожидаемым завершением аренды, отражается в Отчете о прибылях и убытках равномерно в течение всего срока аренды.

Признание выручки. Выручка отражается по факту оказания услуг по транспортировке электроэнергии, по мере оказания прочих услуг, по факту завершения технологического присоединения и в момент поставки товаров. Выручка отражается без налога на добавленную стоимость.

Государственные субсидии. Предоставляемые государством субсидии признаются по справедливой стоимости, если имеется достаточная уверенность в том, что субсидия будет получена и Компания сможет выполнить все условия для получения такой субсидии, представляют собой компенсацию понесенных расходов или убытков, и учитываются в качестве дохода Компании. Для целей отчета о движении денежных средств государственные субсидии отражаются в составе поступлений денежных средств от операционной деятельности.

Прибыль на акцию. Прибыль на обыкновенную акцию определяется путем деления прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, за вычетом среднего количества собственных акций, выкупленных Компанией.

Акционерный капитал. Обыкновенные акции отражаются как капитал. Дополнительные затраты, относящиеся к выпуску новых акций, отражаются в составе капитала как уменьшение (за вычетом налога) суммы, полученной от выпуска. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как эмиссионный доход в капитале.

Дивиденды. Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на конец отчетного периода только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до даты окончания отчетного периода включительно. Информация о дивидендах раскрывается в финансовой отчетности, если они объявлены после окончания отчетного периода, но до даты утверждения отчетности к выпуску.

Расходы на социальную сферу. Затраты Компании, связанные с финансированием социальных программ, без принятия обязательств относительно такого финансирования в будущем, отражаются в Отчете о прибылях и убытках по мере их возникновения.

Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

Компания использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего финансового года. Оценки и допущения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Руководство также использует некоторые суждения, кроме требующих оценок, в процессе применения учетной политики. Суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в финансовой отчетности, и оценки и допущения, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают следующие:

**АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года,
и по состоянию на эту дату**

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Убыток от обесценения финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости. Убыток от обесценения признается исходя из оценки руководства ухудшения состояния платежеспособности конкретных покупателей. Если происходит ухудшение кредитоспособности одного из крупных покупателей или фактические убытки от невыполнения обязательств должниками превышают оценки Компании, фактические результаты могут отличаться от указанных оценок.

Убыток от обесценения нефинансовых активов. На каждую отчетную дату руководство Компании определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, то руководство оценивает возмещаемую сумму, которая определяется по наибольшей из двух величин: справедливой стоимости актива за вычетом расходов по продаже и стоимости от его использования. Балансовая стоимость актива уменьшается до величины возмещаемой стоимости, а убыток от обесценения признается в Отчете о прибылях и убытках в сумме превышения прироста его стоимости, отраженного в составе капитала при предыдущей переоценке. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, может быть восстановлен, если произошло положительное изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Признание отложенных налоговых активов. На каждую отчетную дату руководство оценивает вероятность погашения отложенных налоговых активов, возникших из операционных убытков и от экономического обесценения активов, в свете текущей экономической обстановки, особенно, когда на текущей и ожидаемой будущей прибыли негативно сказывается ситуация на рынке. При оценке отложенных налоговых активов руководство в первую очередь учитывает будущее восстановление существующих отложенных налоговых обязательств, а затем оценивает наличие будущей налогооблагаемой прибыли. Данная оценка осуществляется по каждому субъекту налогообложения.

Руководство оценило вероятность погашения отложенных налоговых активов, в том числе связанных с перенесенными на будущее налоговыми убытками, как высокую, так как руководство ожидает получение налогооблагаемой прибыли в будущем в результате продления действия механизма «последней мили».

Сроки полезного использования основных средств. Оценка сроков полезного использования того или иного объекта основных средств является предметом суждения руководства, которое формируется с учетом опыта эксплуатации аналогичных активов и других факторов. При определении срока полезного использования того или иного объекта руководство учитывает предполагаемое использование, расчетное техническое устаревание, физический износ, условия предоставления гарантий, а также фактические условия использования актива. Изменение любых из указанных условий или оценок может привести к корректировке норм амортизационных отчислений в будущих периодах, что может повлиять на величину прибыли, отраженной в финансовой отчетности.

Переклассификации. С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

Примечание 3. Применение новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций

Применение новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций. Перечисленные ниже изменения стандартов стали обязательными для Компании с 1 января 2015 года, но не оказали существенного влияния на Компанию.

- Поправки к МСФО (IAS) 19 – «Пенсионные планы с установленными выплатами: взносы работников» (выпущены в ноябре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года).
- Ежегодные усовершенствования МСФО, 2012 год (выпущены в декабре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты, если не указано иное).
- Ежегодные усовершенствования МСФО, 2013 год (выпущены в декабре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты, если не указано иное).

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, и которые Компания не приняла досрочно. Данные стандарты и интерпретации утверждены для применения в Российской Федерации, если не указано иное.

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года,
и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: Классификация и оценка» (с изменениями, внесенными в июле 2014 года, вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты). Основные отличия нового стандарта заключаются в следующем:

- Финансовые активы должны классифицироваться по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, и оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.
- Классификация долговых инструментов зависит от бизнес-модели предприятия по управлению финансовыми активами и от того, являются ли предусмотренные договором потоки денежных средств лишь платежами в счет основного долга и процентов. Если долговой инструмент предназначен для получения денег, он может учитываться по амортизированной стоимости, если он при этом также предусматривает лишь платежи в счет основного долга и процентов. Долговые инструменты, которые предусматривают лишь платежи в счет основного долга и процентов и удерживаются в портфеле, могут классифицироваться как оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если предприятие и удерживает их для получения денежных потоков по активам, и продает активы. Финансовые активы, не содержащие денежных потоков, являющихся лишь платежами в счет основного долга и процентов, необходимо оценивать по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка (например, производные финансовые инструменты). Встроенные производные инструменты больше не отделяются от финансовых активов, но будут учитываться при оценке условия, предусматривающего лишь платежи в счет основного долга и процентов.
- Инвестиции в долевые инструменты должны всегда оцениваться по справедливой стоимости. При этом руководство может принять решение, не подлежащее изменению, об отражении изменений справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Если долевой инструмент предназначен для торговли, то изменения справедливой стоимости отражаются в составе прибыли или убытка.
- Большинство требований МСФО (IAS) 39 в отношении классификации и оценки финансовых обязательств были перенесены в МСФО (IFRS) 9 без изменений. Основным отличием является требование к предприятию раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска по финансовым обязательствам, отнесенным к категории отражаемых по справедливой стоимости в составе прибыли или убытка, в составе прочего совокупного дохода.
- МСФО (IFRS) 9 вводит новую модель признания убытков от обесценения: модель ожидаемых кредитных убытков. Существует «трехэтапный» подход, основанный на изменении кредитного качества финансовых активов с момента первоначального признания. На практике новые правила означают, что предприятия при первоначальном признании финансовых активов должны будут сразу признать убытки в сумме ожидаемых кредитных убытков за 12 месяцев, не являющихся кредитными убытками от обесценения (или в сумме ожидаемых кредитных убытков за весь срок финансового инструмента для торговой дебиторской задолженности). Если в кредитном риске произошло существенное повышение, то обесценение оценивается исходя из ожидаемых кредитных убытков на срок финансового инструмента, а не ожидаемых кредитных убытков на 12 месяцев. Модель предусматривает операционные упрощения торговой дебиторской задолженности и дебиторской задолженности по финансовой аренде.
- Требования к учету хеджирования были скорректированы для большего соответствия учета управлению рисками. Стандарт предоставляет предприятиям возможность выбора между учетной политикой с применением требований учета хеджирования, содержащихся в МСФО (IFRS) 9, и продолжением применения МСФО (IAS) 39 ко всем инструментам хеджирования, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.

В настоящее время Компания проводит оценку того, как данные изменения повлияют на финансовую отчетность Компании.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами» (выпущен 28 мая 2014 года и вступает в силу для периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты). Новый стандарт вводит ключевой принцип, в соответствии с которым выручка должна признаваться, когда товары или услуги передаются клиенту, по цене сделки. Любые отдельные партии товаров или услуг должны признаваться отдельно, а все скидки и ретроспективные скидки с контрактной цены, как правило, распределяются на отдельные элементы. Если размер вознаграждения меняется по какой-либо

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года,
и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

причине, следует признать минимальные суммы, если они не подвержены существенному риску пересмотра. Затраты, связанные с обеспечением договоров с клиентами, должны капитализироваться и амортизироваться в течение срока получения выгоды от договора. В настоящее время Компания проводит оценку того, как данные изменения повлияют на финансовую отчетность Компании.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущен в январе 2016 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты, данный стандарт не был утвержден для применения в Российской Федерации). Новый стандарт определяет принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации в отчетности в отношении операций аренды. Все договоры аренды приводят к получению арендатором права использования актива с момента начала действия договора аренды, а также к получению финансирования, если арендные платежи осуществляются в течение периода времени. В соответствии с этим, МСФО (IFRS) 16 отменяет классификацию аренды в качестве операционной или финансовой, как это предусматривается МСФО (IAS) 17, и вместо этого вводит единую модель учета операций аренды для арендаторов. Арендаторы должны будут признавать: (а) активы и обязательства в отношении всех договоров аренды со сроком действия более 12 месяцев, за исключением случаев, когда стоимость объекта аренды является незначительной; и (б) амортизацию объектов аренды отдельно от процентов по арендным обязательствам в отчете о прибылях и убытках. В отношении учета аренды у арендодателя МСФО (IFRS) 16, по сути, сохраняет требования к учету, предусмотренные МСФО (IAS) 17. Таким образом, арендодатель продолжает классифицировать договоры аренды в качестве операционной или финансовой аренды и, соответственно, по-разному отражать их в отчетности.

Ожидается, что следующие стандарты и интерпретации, после вступления в силу, не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Компании:

- «Учет сделок по приобретению долей участия в совместных операциях» – Поправки к МСФО (IFRS) 11 (выпущены 6 мая 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).
- «Разъяснение приемлемых методов начисления амортизации основных средств и нематериальных активов» – Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 (выпущены 12 мая 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2014 год (выпущены в 25 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).
- «Раскрытие информации» – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в декабре 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).
- «Продажа или взнос активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором» – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, данное изменение не было утверждено для применения в Российской Федерации).
- «Признание отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам» – Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены в январе 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты, данное изменение не было утверждено для применения в Российской Федерации).
- «Инициатива в сфере раскрытия информации» – Поправки к МСФО (IAS) 7 (выпущены в январе 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты, данное изменение не было утверждено для применения в Российской Федерации).

Если выше не указано иное, ожидается, что данные новые стандарты и интерпретации существенно не повлияют на финансовую отчетность Компании.

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Примечание 4. Операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Компании за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года, являлись ПАО «ДЭК», ПАО «РусГидро», ПАО «РАО ЭС Востока» и их дочерние, зависимые и совместно-контролируемые компании, а также предприятия, связанные с государством. Операции со связанными сторонами осуществляются на рыночных условиях.

Операции с Материнской компанией

Операции Компании с ПАО «ДЭК» представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Оказание услуг по транспортировке электроэнергии	16 337	15 306
Прочие продажи	6	3
Покупка электроэнергии и компенсация потерь	3 536	3 213
Прочие закупки	16	7

Остатки по операциям Компании с ПАО «ДЭК» представлены ниже:

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность	976	1 333
Кредиторская задолженность	303	594

Операции с дочерними обществами Материнской компании

Компания проводила следующие операции с дочерними обществами ПАО «ДЭК»:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Продажи	1	165
Закупки	24	24

Компания имела следующие остатки по операциям с дочерними обществами ПАО «ДЭК»:

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность	13	-
Авансы под капитальное строительство	1	1
Кредиторская задолженность	135	183

Операции с ПАО «РусГидро», ПАО «РАО ЭС Востока» и их дочерними обществами (кроме компаний Группы ДЭК)

Компания проводила следующие операции с ПАО «РусГидро», ПАО «РАО ЭС Востока» и их дочерними обществами (кроме компаний Группы ДЭК):

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Оказание услуг по транспортировке электроэнергии	776	1 364
Прочие продажи	2	1
Покупка электроэнергии и потерь	364	332
Прочие покупки	88	79

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года,
и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Получено займов	-	3 530
Погашено займов	1 000	-
Начислено процентов по займам	923	690

Остатки по расчетам с ПАО «РусГидро», ПАО «РАО ЭС Востока» и их дочерними обществами (кроме компаний Группы «ДЭК»):

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность	30	44
Кредиторская задолженность	926	699
Долгосрочные заемные средства	5 023	6 725
Краткосрочные заемные средства	1 955	1 126

Предприятия, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Компания осуществляет сделки с компаниями, контролируемые государством. В течение года, закончившегося 31 декабря 2015, и года, закончившегося 31 декабря 2014, а также по состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года Компания осуществляла операции и имела остатки по операциям с ПАО «Сбербанк» и Банк «ГПБ» (АО), контролируемые государством (Примечание 6, 11). Операции осуществляются на рыночных условиях.

Помимо ПАО «РусГидро», ПАО «РАО ЭС Востока» и их дочерних обществ продажи Компании предприятиям, контролируемым государством, за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, составили около 5 процентов от общей выручки (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: около 5 процентов).

Помимо ПАО «РусГидро», ПАО «РАО ЭС Востока» и их дочерних обществ расходы Компании на приобретение товаров, работ и услуг у предприятий, контролируемых государством за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, составили около 30 процентов от общей суммы расходов на приобретение товаров, работ и услуг (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: около 35 процентов).

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

К ключевому управленческому персоналу Компании относятся члены Совета директоров Компании, включая генерального директора, заместители генерального директора и главный бухгалтер.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу Компании выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности.

Вознаграждение генеральному директору и членам Совета директоров Компании выплачивается за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Компании по результатам работы за год и рассчитывается на основании положения, утвержденного на годовом Общем собрании акционеров Компании, функции которого выполняет ПАО «ДЭК».

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения, выплачиваемого ключевому управленческому персоналу Компании за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, составила 83 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 83 млн рублей), без учета причитающихся налогов.

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года,
 и по состоянию на эту дату
 (в млн российских рублей, если не указано иное)

Примечание 5. Основные средства

	Линии электро- передач и устройства к ним	Подстанции и силовое оборудование	Здания и сооружения	Незавершенное строительство	Прочие	Всего
<i>Первоначальная стоимость</i>						
На 31 декабря 2014 года	10 601	12 483	5 531	2 581	4 082	35 278
Поступления	-	529	13	2 710	76	3 328
Передача	468	795	1 211	(2 562)	88	-
Выбытия и списания	(2)	(146)	(15)	-	(28)	(191)
На 31 декабря 2015 года	11 067	13 661	6 740	2 729	4 218	38 415
<i>Накопленная амортизация</i>						
На 31 декабря 2014 года	(6 330)	(5 392)	(1 456)	-	(2 228)	(15 406)
Начислено за период	(538)	(773)	(287)	-	(536)	(2 134)
Выбытия и списания	2	17	11	-	26	56
На 31 декабря 2015 года	(6 866)	(6 148)	(1 732)	-	(2 738)	(17 484)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	4 271	7 091	4 075	2 581	1 854	19 872
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	4 201	7 513	5 008	2 729	1 480	20 931

	Линии электро- передач и устройства к ним	Подстанции и силовое оборудование	Здания и сооружения	Незавершенное строительство	Прочие	Всего
<i>Первоначальная стоимость</i>						
На 31 декабря 2013 года	10 322	10 692	4 180	2 597	3 723	31 514
Поступления	13	774	431	2 532	123	3 873
Передача	277	1 045	934	(2 547)	291	-
Выбытия и списания	(11)	(28)	(14)	(1)	(55)	(109)
На 31 декабря 2014 года	10 601	12 483	5 531	2 581	4 082	35 278
<i>Накопленная амортизация</i>						
На 31 декабря 2013 года	(5 771)	(4 741)	(1 256)	-	(1 780)	(13 548)
Начислено за период	(568)	(674)	(208)	-	(502)	(1 952)
Выбытия и списания	9	23	8	-	54	94
На 31 декабря 2014 года	(6 330)	(5 392)	(1 456)	-	(2 228)	(15 406)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	4 551	5 951	2 924	2 597	1 943	17 966
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	4 271	7 091	4 075	2 581	1 854	19 872

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, а также авансы строительным компаниям и поставщикам. По состоянию на 31 декабря 2015 года такие авансы составляли 32 млн рублей (на 31 декабря 2014 года: 39 млн рублей).

К прочим основным средствам относятся оборудование автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии, транспортные средства, компьютерная и офисная техника, офисная мебель, измерительное и прочее оборудование.

Сумма процентных расходов, капитализированных за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, составила 173 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 154 млн рублей). Ставка капитализации составила 13,00% (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 9,47%).

Стоимость объектов, эксплуатируемых в рамках договоров финансовой аренды и включенных в состав основных средств, составила на 31 декабря 2015 года 1 076 млн рублей (на 31 декабря 2014 года: 633 млн рублей).

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года,
и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Для целей определения экономического износа основных средств руководством Компании определяется возмещаемая стоимость с использованием доходного подхода. Он основан на методе дисконтированных денежных потоков, для построения которых руководство Компании использует определенные допущения. В основном, эти допущения касаются определения величины предполагаемых денежных потоков, величины капитальных затрат, ставки дисконтирования для каждой единицы, генерирующей денежные средства (далее – «ЕГДС»). Руководством Компании определяется горизонт прогнозирования, в каждом периоде которого рассчитываются чистые денежные поступления от эксплуатации объекта. Возмещаемая стоимость ЕГДС определяется путем пересчета полученных денежных потоков с применением ставки дисконтирования. В качестве отдельных ЕГДС руководством Компании рассматриваются филиалы Компании, сгруппированные по региональному принципу установления тарифов.

В том случае, если возмещаемая стоимость генерирующей единицы больше балансовой стоимости основных средств, входящих в ее состав, то делается вывод об отсутствии экономического износа. В противном случае экономическое обесценение определяется как разность между возмещаемой и балансовой стоимостью основных средств, входящих в состав генерирующей единицы.

Обесценение по состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года. Руководство Компании проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Компания, в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств. В результате данного анализа было выявлено, что возмещаемая стоимость основных средств и незавершенного строительства филиалов Компании, определенная по методу дисконтированных денежных потоков, примерно соответствует их текущей балансовой стоимости на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года. Соответственно дополнительное обесценение по ним не начислено.

Операционная аренда. Будущие совокупные платежи по договорам неаннулируемой операционной аренды исходя из ставок по состоянию на конец соответствующего отчетного периода составляют:

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Менее одного года	186	220
От одного года до пяти лет	493	576
Свыше пяти лет	4 453	5 454
Итого	5 132	6 250

Компания арендует в основном земельные участки, принадлежащие местным органам власти на условиях неаннулируемой операционной аренды. Договоры аренды земельных участков, как правило, заключены на первоначальный срок от 1 до 49 лет с правом продления договора после истечения срока его действия. Арендная плата подлежит пересмотру на регулярной основе.

Примечание 6. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Денежные средства на банковских счетах	329	49
Денежные средства в кассе	1	1
Денежные эквиваленты	-	550
Итого денежные средства и их эквиваленты	330	600

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 декабря 2014 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Денежные средства и их эквиваленты размещены в ряде кредитных организаций:

	Рейтинговое агентство	Рейтинг*	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Денежные средства на банковских счетах				
ПАО «Сбербанк»	Fitch Ratings	BBB-	329	49
Итого денежные средства на банковских счетах			329	49
Банковские депозиты				
Банк «ГПБ» (АО)	Fitch Ratings	BB+	-	550
Итого депозиты			-	550

* Рейтинги банков указаны по состоянию на 31 декабря 2015 года.

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года,
и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Примечание 7. Дебиторская задолженность и авансы выданные	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва под обесценение в размере 236 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года и 255 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года)	1 786	2 397
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в размере 7 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года и 10 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года)	148	24
Итого финансовые активы в составе дебиторской задолженности	1 934	2 421
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам (на 31 декабря 2015 года резерв под обесценение авансов не создавался, за вычетом резерва под обесценение в 5 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года)	56	24
НДС к возмещению	218	203
Задолженность бюджета (за исключением НДС)	5	7
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	2 213	2 655

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков состоит в основном из задолженности Материнской компании и смежных сетевых организаций.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности оценивался с учетом индивидуальной специфики покупателей, динамики платежей, последующей оплаты после отчетной даты, а также анализа прогноза будущих поступлений денежных средств (Примечание 2). Руководство полагает, что Компания обеспечит ее собираемость и что чистая сумма дебиторской задолженности приблизительно соответствует справедливой стоимости. Торговая и прочая дебиторская задолженность относится к 3 уровню иерархии справедливой стоимости, описанной в Примечании 2.

Движение резерва под обесценение краткосрочной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
По состоянию на 1 января	265	12
Начислено за год	22	255
Восстановление резерва под обесценение	(37)	(1)
Списание дебиторской задолженности за счет резерва	(7)	(1)
Резерв под обесценение на 31 декабря	243	265

Анализ дебиторской задолженности покупателей и заказчиков по срокам приведен ниже:

	31 декабря 2015 года	Резерв на 31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года	Резерв на 31 декабря 2014 года
Непросроченная	1 464	-	1 547	-
Просроченная менее 3 месяцев	288	-	549	(33)
Просроченная от 3 до 12 месяцев	44	(10)	554	(220)
Просроченная более 1 года	226	(226)	2	(2)
Итого	2 022	(236)	2 652	(255)

Контрагенты, остатки по расчетам с которыми учитываются в составе дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности, которая не является ни просроченной, ни обесцененной, характеризуются приблизительно одинаковой платежеспособностью.

Примечание 8. Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы на 31 декабря 2015 года в сумме 341 млн рублей (на 31 декабря 2014 года: 323 млн рублей) представляют собой основные и вспомогательные материалы.

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года,
и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Примечание 9. Акционерный капитал

	Количество выпущенных, зарегистрированных и полностью оплаченных обыкновенных акций (в млн штук)	Итого акционерный капитал
На 31 декабря 2014 года	966 091	9 661
На 31 декабря 2015 года	966 091	9 661

Номинальная стоимость обыкновенной акции равна 0,01 рубля.

Компания не объявляла дивиденды за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года.

В декабре 2013 года ПАО «ДЭК» передало объекты сетевого хозяйства в качестве взноса в уставный капитал Компании. Акционерный капитал Компании был увеличен на 558 млн рублей после регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций 26 марта 2014 года.

Примечание 10. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль приведены в следующей таблице:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Текущий налог на прибыль	-	-
Отложенный налог на прибыль	(35)	(243)
Итого расходы по налогу на прибыль	(35)	(243)

Сверка теоретической и фактической суммы расходов по налогу на прибыль представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Прибыль до налогообложения	114	631
Теоретическая сумма налога на прибыль (20 процентов)	(23)	(126)
Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения	(51)	(45)
Налоговый эффект изменения суммы убытков по данным налогового учета, подлежащих переносу на будущее	39	(62)
Прочие	-	(10)
Итого расходы по налогу на прибыль	(35)	(243)

Различия в подходах между российским налоговым учетом и учетом для целей МСФО приводят к возникновению временных разниц между учетной стоимостью отдельных активов и обязательств для целей финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. Ниже представлен налоговый эффект изменения этих временных разниц, отраженный по ставке 20 процентов.

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года,
и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Налоговый эффект движения временных разниц за периоды, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года:

	31 декабря 2014 года	Движение, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	Отнесено на прочий совокупный доход	31 декабря 2015 года
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	(1 636)	(66)	-	(1 702)
Основные средства	(1 541)	(128)	-	(1 669)
Долгосрочные обязательства	(30)	8	-	(22)
Прочие	(65)	54	-	(11)
Отложенные активы по налогу на прибыль	741	31	75	847
Кредиторская задолженность	46	18	-	64
Налоговый убыток	251	(83)	-	168
Долгосрочные обязательства	253	28	75	356
Обязательства по финансовой аренде	162	95	-	257
Прочие	29	(27)	-	2
Чистые отложенные обязательства по налогу на прибыль	(895)	(35)	75	(855)

	31 декабря 2013 года	Движение, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	Отнесено на прочий совокупный доход	31 декабря 2014 года
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	(1 401)	(235)	-	(1 636)
Основные средства	(1 309)	(232)	-	(1 541)
Долгосрочные обязательства	(48)	18	-	(30)
Прочие	(44)	(21)	-	(65)
Отложенные активы по налогу на прибыль	779	(8)	(30)	741
Кредиторская задолженность	50	(4)	-	46
Налоговый убыток	372	(121)	-	251
Долгосрочные обязательства	263	20	(30)	253
Обязательства по финансовой аренде	68	94	-	162
Прочие	26	3	-	29
Чистые отложенные обязательства по налогу на прибыль	(622)	(243)	(30)	(895)

Примечание 11. Долгосрочные и краткосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	Срок погашения	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
ПАО «РусГидро»	8,00 – 11,95%, MosPrime 3m + 2,86%	2016-2025	6 978	6 851
ПАО «Росбанк»	8,99-12,00%	2015-2017	747	819
ПАО «РАО ЭС Востока»	8,00%	2015	-	1 000
ПАО «Сбербанк»	9,04%	2015	-	305
Обязательства по финансовой аренде	7,95 –14,10%		1 285	806
Итого			9 010	9 781
За вычетом краткосрочной части долгосрочных заемных средств			(1 957)	(2 250)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде			(162)	(72)
Итого долгосрочные заемные средства			6 891	7 459

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года,
и по состоянию на эту дату
 (в млн российских рублей, если не указано иное)

Краткосрочные заемные средства

	Эффективная процентная ставка	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
ПАО «Сбербанк»	17,51%	1 003	-
ПАО «Росбанк»	12,00%	378	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств		1 957	2 250
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде		162	72
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств		3 500	2 322

Компания находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года Компания соблюдала все ограничительные условия кредитных договоров.

По состоянию на 31 декабря 2015 года и на 31 декабря 2014 года Компания не имела основных средств и товарно-материальных запасов, которые находились бы в залоге согласно кредитным договорам и договорам займа.

Финансовая аренда. Минимальные арендные платежи по договорам финансовой аренды и их дисконтированная стоимость составляют:

	К уплате в течение 1 года	К уплате в период от 1 до 5 лет	К уплате по истечении 5 лет	Итого
Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2015 года	171	637	3 180	3 988
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(9)	(175)	(2 519)	(2 703)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2015 года	162	462	661	1 285
Минимальные арендные платежи на 31 декабря 2014 года	76	322	1 987	2 385
За вычетом будущих процентов по финансовой аренде	(4)	(86)	(1 489)	(1 579)
Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей на 31 декабря 2014 года	72	236	498	806

Примечание 12. Прочие долгосрочные обязательства

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Долгосрочная кредиторская задолженность	41	123
Итого финансовые обязательства	41	123
Обязательства по пенсионному обеспечению (Примечание 13)	1 778	1 264
Долгосрочные полученные авансы	193	119
Итого прочие долгосрочные обязательства	2 012	1 506

Долгосрочная кредиторская задолженность относится к 3 уровню иерархии справедливой стоимости, описанной в Примечании 2.

Примечание 13. Обязательства по пенсионному обеспечению

Ниже приводится оценка величины обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами, а также актуарные допущения, на основании которых были рассчитаны показатели за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года.

Суммы, признанные в Отчете о финансовом положении Компании, представлены ниже:

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года,
и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Справедливая стоимость активов плана	(17)	(27)
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	1 795	1 291
Чистые обязательства	1 778	1 264

В таблицах ниже представлено движение обязательств по пенсионному обеспечению за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года:

	Текущая стоимость обязательств по пенсионному плану	Справедливая стоимость активов плана	Итого
По состоянию на 1 января 2015 года	1 291	(27)	1 264
Стоимость услуг текущего периода	62	-	62
Расходы / (доходы) по процентам	162	(3)	159
Итого отнесено на прибыли и убытки за 2015 год	224	(3)	221
Эффекты переоценки (для вознаграждений по окончании трудовой деятельности):			
Актuarные убытки – изменения в демографических предположениях	16	-	16
Актuarные убытки – изменения в финансовых предположениях	270	-	270
Актuarные убытки – корректировки на основе опыта	86	3	89
Итого отнесено на прочий совокупный убыток за 2015 год	372	3	375
Взносы работодателя в активы фондируемого плана	-	(30)	(30)
Выплаты на финансирование фондируемых пенсий	(40)	40	-
Выплаты пособий по нефондируемым программам	(52)	-	(52)
По состоянию на 31 декабря 2015 года	1 795	(17)	1 778

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года,
и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

	Текущая стоимость обязательств по пенсионному плану	Справедливая стоимость активов плана	Итого
По состоянию на 1 января 2014 года	1 338	(22)	1 316
Стоимость услуг текущего периода	65	-	65
Расходы / (доходы) по процентам	103	(2)	101
Итого отнесено на прибыли и убытки за 2014 год	168	(2)	166
Эффекты переоценки (для вознаграждений по окончании трудовой деятельности):			
Актuarные убытки – изменения в демографических предположениях	34	-	34
Актuarные прибыли – изменения в финансовых предположениях	(338)	-	(338)
Актuarные убытки – корректировки на основе опыта	155	1	156
Итого отнесено на прочий совокупный доход за 2014 год	(149)	1	(148)
Взносы работодателя в активы фондируемого плана	-	(28)	(28)
Выплаты на финансирование фондируемых пенсий	(24)	24	-
Выплаты пособий по нефондируемым программам	(42)	-	(42)
По состоянию на 31 декабря 2014 года	1 291	(27)	1 264

Основные актуарные допущения Компании представлены в таблице ниже:

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Номинальная ставка дисконтирования	9,80%	13,00%
Темпы роста заработной платы	7,50%	8,50%
Темпы инфляции	6,00%	7,00%
Нормы увольнений	Нормы увольнений в зависимости от возраста на основе статистических данных Компании за 3 года	
Таблица смертности	Russia-2013*	Russia-2011

* С учетом понижающей корректировки к вероятностям смерти для работников в возрасте до 60 лет, рассчитанной на основе статистических данных о смертности по Компании за 2012–2014 гг.

Анализ чувствительности по каждому существенному актуарному допущению на 31 декабря 2015 года представлен ниже:

Актуарное допущение	Изменение предположения	Эффект на обязательство	Эффект на обязательство, %
Ставка дисконтирования	1%	(141)	(8%)
	(1%)	71	4%
Темпы роста заработной платы	1%	36	2%
	(1%)	(31)	(2%)
Темпы инфляции	1%	36	2%
	(1%)	(29)	(2%)
Нормы увольнений	3%	(81)	(5%)
	(3%)	125	7%
Вероятности смертности	10%	(13)	(1%)
	(10%)	14	1%

Компания предполагает произвести отчисления в размере 90 млн рублей по пенсионным планам с установленными выплатами в 2016 году.

Средневзвешенная продолжительность обязательств пенсионного плана Компании составляет 9 лет.

Характеристики пенсионного плана и связанные с ним риски. Компания несет обязательства по пенсионным программам на территории Российской Федерации. Пенсионный план включает в себя следующие виды пособий: единовременные пособия при выходе на пенсию, материальная помощь и покрытие расходов на погребение в случае смерти работника или пенсионера, материальная помощь пенсионерам, пенсии бывшим работникам через негосударственный пенсионный фонд (далее – «НПФ»).

**АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года,
и по состоянию на эту дату**

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Размер предоставляемых пособий зависит от времени оказания услуг работниками (стажа), заработной платы в последние годы, предшествовавшие выходу на пенсию, заранее определенной фиксированной суммы или от сочетания этих факторов.

Вышеупомянутые пособия, как правило, индексируются в соответствии с ростом инфляции или повышением заработной платы для пособий, зависящих от заработной платы, 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.

Активы плана на счетах в НПФ регулируются местным законодательством и практикой.

Компания и НПФ несут солидарную ответственность за управление планами, в том числе, за инвестиционные решения и график взносов.

НПФ вкладывает средства Компании в диверсифицированный портфель. При инвестировании средств пенсионных накоплений и размещении средств пенсионных резервов НПФ руководствуется действующим законодательством РФ, которым строго регламентирован возможный перечень финансовых инструментов и лимиты на их использование, что также приводит к диверсификации и снижает инвестиционные риски.

Компания полностью передает НПФ обязательства по выплате пожизненных негосударственных пенсий бывшим работникам компании, финансируя эти обязательства при назначении пенсий. Таким образом, компания страхует риски, связанные с выплатой негосударственных пенсий (инвестиционные риски и риски дожития).

Расходы по вознаграждению работников за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, включают в себя выплаты в Пенсионный фонд Российской Федерации в размере 1 078 млн рублей и в негосударственный пенсионный фонд 57 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: соответственно 915 млн рублей и 63 млн рублей)

Примечание 14. Кредиторская задолженность и начисления

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	1 396	2 331
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	80	172
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности	1 476	2 503
Полученные авансы	1 229	1 060
Задолженность перед персоналом	601	495
Итого кредиторская задолженность и начисления	3 306	4 058

Финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности, относятся к 3 уровню иерархии справедливой стоимости, описанной в Примечании 2.

Долгосрочная и краткосрочная задолженность включает в себя задолженность поставщикам основных средств в размере 315 млн рублей (на 31 декабря 2014 года: 539 млн рублей).

Примечание 15. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
НДС	445	282
Страховые взносы	187	149
Налог на имущество	44	25
Прочие налоги	64	54
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	740	510

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года,
и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Примечание 16. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Расходы на распределение электроэнергии	10 057	9 955
Вознаграждение работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	6 927	5 863
Покупная электроэнергия	3 926	3 562
Амортизация основных средств	2 130	1 951
Прочие материалы	561	479
Услуги сторонних организаций, включая:		
Ремонт и техническое обслуживание	307	300
Прочие услуги сторонних организаций	200	181
Расходы на аренду	177	176
Расходы на охрану	157	137
Налоги, кроме налога на прибыль	249	190
Расходы на социальную сферу	87	47
(Восстановление)/начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности	(15)	254
Прочие расходы	114	87
Итого операционные расходы	24 877	23 182

Примечание 17. Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Процентные доходы по депозитам	38	82
Процентные доходы, связанные с дисконтированием	-	30
Итого финансовые доходы	38	112
Процентные расходы по займам	(1 019)	(698)
Процентные расходы по пенсионным обязательствам	(159)	(101)
Расходы по финансовой аренде	(136)	(36)
Процентные расходы, связанные с дисконтированием	(40)	(121)
Прочие финансовые расходы	(37)	-
Итого финансовые расходы	(1 391)	(956)

Примечание 18. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	За год, закончившийся 31 декабря 2014 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, млн штук	966 091	953 106
Чистая прибыль, причитающаяся акционеру	79	388
Базовая и разводненная прибыль, причитающаяся акционеру Компании, в рублях	0,0001	0,0004

Компания не имеет потенциальных обыкновенных акций с разводняющим эффектом.

Примечание 19. Финансовые риски

Компания осуществляет управление финансовыми, операционными и юридическими рисками. Финансовый риск включает в себя рыночный риск (в том числе риск изменения процентных ставок), кредитный риск и риск ликвидности. Основными задачами управления финансовыми рисками является обеспечение достаточной уверенности в достижении целей Компании путем установления

**АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года,
и по состоянию на эту дату**

(в млн российских рублей, если не указано иное)

общей методологии по выявлению, анализу и оценке рисков, а также установление лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения лимитов риска в установленных пределах, а в случае их превышения – осуществление воздействия на риск. Управление операционными и юридическими рисками должно обеспечивать минимизацию операционных и юридических рисков при помощи исполняемых надлежащим образом внутренних регламентов и процедур.

В целях оптимизации рисков, которым подвержена, Компания ведет постоянную работу по их выявлению, оценке и контролю, а также разработке и внедрению мероприятий, которые оказывают влияние на риски, управлению непрерывностью бизнеса и страхованию, стремится соответствовать международным и национальным стандартам риск-менеджмента (COSO ERM 2004, ISO 31000 и другим), повышает культуру управления рисками и непрерывно совершенствует риск-менеджмент.

Компания подвержена отраслевым рискам, в том числе, вследствие происходящих изменений в электроэнергетической отрасли, связанных с либерализацией рынка электроэнергии и мощности. Управление данным риском заключается в формировании благоприятной для Компании нормативно-правовой базы функционирования рынка электроэнергии и мощности. Для реализации данной задачи Компания принимает участие в процессах разработки нормативно-правовых актов в области электроэнергетики, осуществляемых Министерством энергетики РФ, НП «Совет рынка», ФАС.

Кредитный риск

Кредитный риск – это возможность финансовых потерь Компании вследствие неспособности контрагента выполнить свои контрактные обязательства. Подверженность кредитному риску возникает в результате оказания Компанией услуг в кредит и других операций с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство считает, что у Компании не возникает существенного риска убытков сверх уже сформированного резерва под обесценение дебиторской задолженности.

В связи с отсутствием независимой оценки платежеспособности покупателей Компания оценивает платежеспособность заказчика на этапе заключения договора, принимая во внимание его финансовое состояние и кредитную историю. Компания осуществляет мониторинг существующей задолженности на регулярной основе и предпринимает меры по сбору задолженности и уменьшению убытков.

Компания контролирует результаты анализа устаревания дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и отслеживает просроченную задолженность. Информация по срокам погашения дебиторской задолженности приведена в Примечании 7.

Денежные средства размещены в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имели минимальный риск дефолта. Список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов утверждаются Компанией. Компания проводит постоянную оценку финансового состояния, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

Сводные данные о размещенных денежных средствах с указанием банка и прочих финансовых институтов и их рейтинга на конец отчетного периода приведены в Примечании 6.

Максимальная подверженность Компании кредитному риску по классам активов отражена в балансовой стоимости финансовых активов в Отчете о финансовом положении.

Риск изменения процентных ставок

Изменения ставок процента оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, оказывая влияние либо на их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой процента), либо на будущие потоки денежных средств по ним (долговые обязательства с переменной ставкой процента).

Компания получает, в том числе, кредиты с плавающими процентными ставками, которые рассчитываются на основе ставки MOSPRIME.

Если бы процентная ставка по состоянию на 31 декабря 2015 года была на 3 процента выше (31 декабря 2014 года: 6 процентов выше) при прочих неизменных условиях, прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и капитал по состоянию на 31 декабря 2015 года были бы на 106 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на 31 декабря 2014 года: 178 млн рублей) меньше, в основном за счет увеличения процентных расходов.

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года,
и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Для целей уменьшения процентного риска Компания регулярно проводит анализ кредитного рынка для определения выгодных условий кредитования. При проведении анализа учитываются такие факторы, как возможность повторного привлечения заемных средств, продление срока действующих договоров финансирования и альтернативное финансирование.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Компания столкнется с трудностями при исполнении финансовых обязательств.

Компания подвержена риску в связи с ежедневной необходимостью использования имеющихся денежных средств. Компания старается поддерживать устойчивую базу финансирования, состоящую преимущественно из заемных средств, торговой и прочей кредиторской задолженности. Компания придерживается сбалансированной модели финансирования оборотного капитала – за счет использования как краткосрочных источников, так и долгосрочных источников. Краткосрочные обязательства в основном представлены кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и краткосрочными займами.

По состоянию на 31 декабря 2015 года краткосрочные обязательства Компании превысили ее оборотные активы на 4 662 млн рублей (на 31 декабря 2014 года: 3 279 млн рублей). Ухудшение соотношения краткосрочных обязательств и оборотных активов в 2015 году преимущественно связано с ростом краткосрочной задолженности по полученным заемным средствам.

Компания управляет риском ликвидности с помощью следующих инструментов:

- Компания рассматривает возможность реструктуризации текущих заимствований для отсрочки погашения своих обязательств и увеличения ликвидности;
- Управление дебиторской и кредиторской задолженностью путем осуществления постоянного мониторинга динамики количественного и качественного состава задолженности, проведение мероприятий по снижению возникшей просроченной задолженности;
- Взаимодействие с органами госрегулирования по формированию тарифов на передачу электроэнергии в соответствии с Основами ценообразования, что позволяет обеспечить утверждение экономически обоснованных тарифов, покрывающих затраты Общества.

Оценка риска ликвидности руководством Компании производится, в том числе с учетом того, что при возникновении дефицита денежных средств, необходимых для поддержания достаточного уровня ликвидности, со стороны контролирующих акционеров Компании – компаний Группы РусГидро, может быть оказана финансовая поддержка в форме займов или гарантий.

Следующая таблица отражает обязательства в зависимости от срока погашения, указанного в контракте по состоянию на 31 декабря 2015 года. Суммами, раскрытыми в таблице, являются контрактные недисконтированные денежные потоки с учетом причитающихся к уплате процентов. Данные недисконтированные денежные потоки отличаются от сумм, представленных в Отчете о финансовом положении, так как он основывается на дисконтированных денежных потоках.

Анализ финансовых обязательств по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2015 года представлен ниже:

	Менее 1 года	От 1 года до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства (Примечание 11)	4 214	1 741	4 090	6 340
Финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности (Примечания 13 и 14)	1 476	5	15	132
Итого	5 690	1 746	4 105	6 472

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года,
и по состоянию на эту дату

(в млн российских рублей, если не указано иное)

Анализ финансовых обязательств по срокам погашения по состоянию на 31 декабря 2014 года представлен ниже:

	Менее 1 года	От 1 года до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет
Краткосрочные и долгосрочные заемные средства (Примечание 11)	3 162	2 237	3 573	6 489
Финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности (Примечания 13 и 14)	2 503	35	102	137
Итого	5 665	2 272	3 675	6 626

Примечание 20. Управление капиталом

Главными задачами управления риском капитала Компании являются соответствие законодательству Российской Федерации и политика снижения стоимости капитала.

Законодательство Российской Федерации предусматривает следующие требования к акционерному капиталу для акционерных обществ:

- величина акционерного капитала не может быть ниже ста тысяч рублей;
- если стоимость чистых активов общества меньше его уставного капитала по окончании финансового года, следующего за вторым финансовым годом или каждым последующим финансовым годом, по окончании которых стоимость чистых активов общества оказалась меньше его уставного капитала, то компания обязана уменьшить сумму акционерного капитала до величины ее чистых активов либо принять решение о ликвидации;
- если по окончании второго финансового года или каждого последующего финансового года стоимость чистых активов общества окажется меньше величины минимального уставного капитала, то такая компания обязана принять решение о своей ликвидации.

По состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года Компания соответствовала требованиям к уставному капиталу.

Цель Компании в области управления капиталом – гарантировать Компании возможность ведения непрерывной деятельности для обеспечения доходов акционерам и выгод другим заинтересованным сторонам. По состоянию на 31 декабря 2015 года сумма капитала в управлении Компании, равная стоимости чистых активов Компании, составила 6 627 млн рублей (31 декабря 2014 года: 6 849 млн рублей).

Примечание 21. Договорные и условные обязательства

Судебные разбирательства

Компания периодически принимает участие в судебных разбирательствах и спорах, ни один из которых как в отдельности, так и в совокупности с другими не оказал и, по мнению руководства, не окажет в будущем существенного негативного воздействия на Компанию.

Налогообложение

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Компании. В связи с этим позиция руководства Компании в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами. Налоговый контроль в Российской Федерации постепенно усиливается, в том числе повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели, или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесены решения о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

Так как российское налоговое законодательство не содержит четкого руководства по некоторым вопросам, Компания время от времени применяет такие интерпретации законодательства, которые приводят к снижению общей суммы налогов по Компании. Руководство в настоящее время считает, что его позиция в отношении налогов и примененные Компанией интерпретации могут быть

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату**

(в млн российских рублей, если не указано иное)

подтверждены, однако существует риск того, что Компания понесет дополнительные расходы, если позиция руководства в отношении налогов и примененные Компанией интерпретации законодательства будут оспорены налоговыми органами. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и/или хозяйственной деятельности Компании в целом.

На 31 декабря 2015 года и на 31 декабря 2014 года руководство считало, что соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и позиция Компании с точки зрения соблюдения действующего налогового, валютного и таможенного законодательства может быть обоснована и защищена, включая вопросы признания отдельных видов расходов для целей налогообложения.

Охрана окружающей среды

Руководство полагает, что Компания соблюдает все законы и нормы по охране окружающей среды, действующие на сегодняшний день. Однако такие законы и нормы продолжают меняться. Руководство Компании не может спрогнозировать время или масштаб возможных изменений законов и норм, относящихся к охране окружающей среды. Влияние таких изменений невозможно надежно оценить, но оно может оказаться существенным. В случае наступления таких изменений от Компании может потребоваться проведение модернизации своей технической базы с тем, чтобы соответствовать более строгим экологическим нормам. В условиях действующей правоприменительной практики руководство полагает, что у Компании нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

Обязательства по капитальным затратам

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой Компании объем финансирования в реконструкцию существующих и строительство новых мощностей составит 12 181 млн рублей в течение 2016–2018 г. (11 196 млн рублей – в течение 2015–2017 г.).

Обязательства по капитальным затратам Компании по состоянию на 31 декабря 2015 года следующие: 2016 год – 4 322 млн рублей, 2017 год – 4 258 млн рублей, 2018 год – 3 601 млн рублей.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования существующих электрических сетей.

Примечание 22. Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость представляет собой сумму денежных средств, на которую финансовый инструмент может быть обменян в текущих условиях рынка между заинтересованными сторонами, за исключением случаев вынужденной продажи или ликвидации, и наилучшим образом отражается в виде котировки на свободном рынке.

Оценочная справедливая стоимость финансовых инструментов определяется Компанией, используя доступную рыночную информацию, когда она имеется, а также с использованием соответствующей методологии оценки. В то же время необходим ряд допущений для интерпретации рыночных данных для определения оценочной справедливой стоимости. Российской Федерации по-прежнему присущи некоторые особенности развивающегося рынка, и экономическое положение продолжает ограничивать объем деятельности на финансовых рынках. Рыночные котировки могут быть устаревшими или отражать убыточные сделки и, таким образом, не предоставлять информации о стоимости финансовых инструментов. Руководство использовало всю имеющуюся рыночную информацию при определении справедливой стоимости финансовых инструментов.

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость финансовых инструментов с постоянной доходностью оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения. Используемые ставки дисконтирования зависят от кредитного риска контрагента.

Балансовая стоимость дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочих финансовых активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости (Примечание 7).

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их учетной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года,
и по состоянию на эту дату**

(в млн российских рублей, если не указано иное)

новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии справедливых стоимостей).

Балансовая стоимость краткосрочных обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2015 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 2 182 млн рублей, их учетная стоимость составила 2 415 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2014 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 2 827 млн рублей, их учетная стоимость составила 3 100 млн рублей.

Примечание 23. События после отчетной даты

В марте 2016 года Компания для финансирования финансово-хозяйственной деятельности заключила договор кредитной линии с ПАО «Росбанк» на сумму 1 000 млн рублей с процентной ставкой 11,27 процентов годовых и сроком погашения не позднее 23 марта 2018 года.

В марте 2016 года Компания погасила заемные обязательства по кредиту ПАО «Сбербанк» на сумму 1 000 млн рублей.