



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ



2011

г. Благовещенск

Утвержден годовым Общим
собранием акционеров ОАО «ДРСК»
от 28.06.2012 (протокол № 156)

Предварительно утвержден
Советом директоров ОАО «ДРСК»
Протокол № 5 от 02.05.2012

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

**Открытого
акционерного общества
«Дальневосточная
распределительная
сетевая компания»**

за 2011 год

**Генеральный директор
ОАО «ДРСК»**

п/п

Ю. А. Андреевко

**Главный бухгалтер
ОАО «ДРСК»**

п/п

Н. П. Остриченко

г. Благовещенск

ОГЛАВЛЕНИЕ

РАЗДЕЛ 1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ	9
1.1. Обращение Председателя Совета директоров.....	9
1.2. Обращение Генерального директора Общества	10
РАЗДЕЛ 2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ.....	12
2.1. Краткая история Общества, справка об обществе на настоящее время, стратегия Общества	12
2.2. Организационная структура Общества, включающая его филиалы и дочерние Общества.....	13
2.3. Информация об основных видах деятельности Общества.....	14
2.4. Приоритетные направления деятельности Общества.....	14
2.5. Обзор основных событий в отчетном периоде, повлиявших на развитие Общества.....	15
2.6. Краткий обзор основных рынков на которых Общество осуществляет свою деятельность.....	16
2.7. Описание конкурентного окружения Общества и связанные с этим факторы риска	16
2.8. Информация об основных клиентах (группах клиентов) компании, принципах работы с ними (клиентская политика).....	16
2.9. Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества	17
РАЗДЕЛ 3. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ	18
3.1. Информация о выпуске Обществом ценных бумаг и структуре акционерного капитала.....	18
3.2. Информация об обращении акций Общества на фондовом рынке.....	19
3.3. Информация о мерах, принятых руководством для повышения рыночной капитализации Общества	19
3.4. Текущие и исторические результаты торговли акциями Общества.....	20
3.5. Количество и номинальная стоимость объявленных, но не выпущенных акций всех типов.....	20
3.6. Сведения об акциях Общества, находящихся в перекрестном владении.....	20
3.7. Статистическая информация об акционерах Общества.....	20
РАЗДЕЛ 4. О СОСТОЯНИИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ	21
4.1. Динамика изменения стоимости чистых активов и уставного капитала Общества за три последних завершённых финансовых года, включая отчетный год	21
4.2. Анализ причин и факторов, которые по мнению Совета директоров Общества, привели к тому, что стоимость чистых активов Общества оказалась меньше	

уставного капитала	22
4.3. Перечень мер по приведению стоимости чистых активов Общества в соответствие с величиной его уставного капитала	22
РАЗДЕЛ 5. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	23
5.1. Описание структуры органов управления и контроля Общества	23
5.2. Обзор общих собраний акционеров, проведенных в отчетном периоде и принятых на них решениях	29
5.3. Информация о составе Совета директоров, включая сведения о каждом члене Совета	30
5.4. Сведения о независимых директорах	35
5.5. Информация о наличии и составе комитетов Совета директоров и их взаимодействии с Советом директоров Общества	35
5.6. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа Общества	36
5.7. Информация о принятой в Обществе политике вознаграждения членов органов управления	36
5.8. Информация о размере вознаграждения членов органов управления	37
5.9. Подтверждение приверженности Общества наиболее прогрессивным принципам и практике корпоративного управления	37
5.10. Сведения о соблюдении рекомендаций Кодекса корпоративного поведения	38
5.11. Информация о системе управления рисками и внутреннего контроля Общества, а также подтверждение выполнения установленных процедур контроля	39
5.12. Информация о совершении Обществом сделок с заинтересованностью в отчетном периоде	41
5.13. Информация о совершении Обществом крупных сделок с в отчетном периоде	41
5.14. Информация о службе внутреннего аудита	41
5.15. Информация о наличии в Обществе комитета по аудиту, его роли и роли ревизионной комиссии в обеспечении прозрачности и полного раскрытия информации	42
5.16. Информация об отчетах и заключениях независимых экспертов о различных аспектах корпоративного управления Общества и его дочерних и зависимых обществ;	42
5.17. Сведения о присвоенных Обществу и его дочерним и зависимым обществам рейтингах корпоративного управления	42

5.18. Информация о регистраторе Общества, а также о трансфер-агентах регистратора Общества	42
5.19. Справочно сведения о локальных нормативных документах Общества в сфере корпоративного управления	43
5.20. Политика Общества по раскрытию информации	43
5.21. Пресс-релизы с описанием последних корпоративных событий	44
РАЗДЕЛ 6. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	45
6.1. Виды производственной деятельности Общества.....	45
6.2. Основные производственные показатели Общества.....	46
6.3. Динамика производства	46
6.4. Прогнозные производственные показатели на предстоящий год и трехлетнюю перспективу	47
6.5. Положительные примеры производственной и управленческой деятельности, позволившие улучшить технико-экономические показатели производства, эксплуатации оборудования, управления производством, транспортировкой, распределением и сбытом электрической энергии.....	47
6.6. Информация об объеме каждого из использованных Обществом видов энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении	50
РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	51
7.1. Объем и структура капитальных вложений за отчетный год.....	51
7.2. Данные о вводах основных фондов в течение года	53
7.3. Источники финансирования инвестиций отчетного года с подробной расшифровкой привлеченных и собственных средств	54
7.4. Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу.....	55
7.5. Достигнутый эффект от реализованных за последние три года инвестиционных мероприятий	59
РАЗДЕЛ 8. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА.....	61
8.1. Принципы и методы расчета дивидендов	61
8.2. Информация о выплаченных дивидендах или о причинах невыплаты.....	61
8.3. Распределение чистой прибыли по направлениям использования	62
8.4. Распределение прибыли на дивиденды на 1 акцию в соответствии с решением общего собрания акционеров, включая плановое распределение чистой прибыли отчетного года на дивиденды	62
РАЗДЕЛ 9. ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ РУКОВОДСТВА ОБЩЕСТВА	63
9.1. Анализ факторов, обусловивших возникновение расхождений в плановых и фактических результатах	63

9.2. Описание методов и политики бухгалтерского учета, принятых в обществе	64
9.3. Анализ финансовых результатов деятельности Общества	67
9.4. Анализ финансового состояния общества	72
9.5. Анализ ликвидности Общества и источников дополнительного финансирования текущей и долгосрочной деятельности.....	74
9.6. Описание системы управления рисками, включая описание основных рисков, связанных с хозяйственной деятельностью Общества.....	76
9.7. Методы оценки активов	77
9.8. Показатели эффективности, включая ROE.....	77
9.9. Соотношение собственных и заемных средств.....	79
9.10. Динамика и изменение структуры кредиторской и дебиторской задолженности общества	79
9.11. Структура выручки и прибыли по направлениям бизнеса, регионам	82
9.13. Ежеквартальное прогнозирование финансовых результатов и комментарии.....	83
РАЗДЕЛ 10. ДОЛЯ РЫНКА, МАРКЕТИНГ И ПРОДАЖИ	84
10.1. Тенденции основных рынков, макро- и микроэкономические изменения.....	84
10.2. Обзор конкурентного окружения Общества и изменений доли рынка, контролируемой Обществом.....	84
10.3. Текущие показатели продаж в натуральном и денежном выражении	84
10.4. Текущая информация о продукции и ценах	85
РАЗДЕЛ 11. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	89
11.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности согласно Положению о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг	89
11.2. Описание применяемых способов закупок и условий их выбора.....	89
11.3. Описание применения электронной коммерции.	89
11.4. Порядок формирования и реализация годовой комплексной программы закупок.....	90
11.5. Годовая отчетность исполнительного органа о закупочной деятельности по видам деятельности и по способам закупок.....	91
11.6. Информация об основных показателях ГКПЗ, сформированной на 2010 год	91
РАЗДЕЛ 12. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО.....	93
12.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества	93
12.2. Информация о динамике численности персонала за последние три года.....	93
12.3. Информация о принятых мерах по улучшению условий труда и быта работающих, удовлетворению социальных нужд и своевременной выплате	

заработной платы, о социальных льготах и гарантиях работникам Общества, подготовке резерва, обучению и повышению квалификации кадров	95
12.4. Социальная отчетность, информация об участии Общества в выставках и конференциях	99
12.5. Программа пенсионного обеспечения	100
РАЗДЕЛ 13. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	101
13.1. Основные задачи и достижения Общества в сфере природоохранной политики	101
13.2. Применение перспективных технологий и решений	102
РАЗДЕЛ 14. УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ	103
РАЗДЕЛ 15. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПРИМЕЧАНИЯ И КОММЕНТАРИИ	104
РАЗДЕЛ 16. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТИТОРОВ	106
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. Сведения о соблюдении ОАО "Дальневосточная распределительная сетевая компания" Кодекса корпоративного поведения ФСФР России	107
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. Бухгалтерский баланс ОАО	117
ПРИЛОЖЕНИЕ 3. Отчет о прибылях и убытках ОАО	119
ПРИЛОЖЕНИЕ 4. Заключение аудитора Общества	121
ПРИЛОЖЕНИЕ 5. Заключение и отчет ревизионной комиссии	124

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
- 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, ОАО «ДРСК»** Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
- ОАО «ДЭК»** Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»
- ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «РАО ЭС Востока»** Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»
- Холдинг ОАО «РАО Энергетические системы Востока»** Открытое 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
- ФСТ РФ** Федеральная служба по тарифам Российской Федерации
- ЭС** электрические сети

РАЗДЕЛ 1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

1.1. Обращение Председателя Совета директоров

Уважаемые акционеры!



Подводя итоги работы ОАО «ДРСК» в 2011 году, можно отметить, что отчетный год был непростым для компании - на ухудшение финансового состояния Общества серьезное влияние оказала проблема «последней мили». В связи с этим, Советом директоров в отчетном году повышенное внимание уделялось показателям финансово-хозяйственной деятельности компании, контролю за реализацией инвестиционной программы Общества, в т.ч. в части проектов для обеспечения энергоснабжения объектов саммита АТЭС-2012.

В рамках совершенствования взаимодействия ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и ОАО «ДРСК», в отчетном году Советом директоров утвержден Регламент взаимодействия по формированию, утверждению и корректировке инвестиционных программ, составлению отчетности об их исполнении. Кроме того, принято решение о присоединении к Положению о технической политике ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на период до 2020 г. и к Стандарту по управлению дебиторской и кредиторской задолженностями дочерних и зависимых обществ ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

В июле 2011 года Советом директоров установлены целевые квартальные ключевые показатели эффективности работы Общества и утвержден бизнес-план Общества на отчетный год. В октябре с учетом результатов деятельности Общества за 6 месяцев целевые ключевые показатели эффективности и бизнес-план были скорректированы.

Для совершенствования процедуры расчета и оценки выполнения установленных квартальных ключевых показателей эффективности, используемой при расчете размера премирования в рамках системы мотивации работников и генерального директора Общества, Советом директоров были утверждены Методические указания по расчету и оценке выполнения ключевых показателей эффективности ОАО «ДРСК».

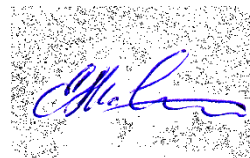
Анализ итогов работы ОАО «ДРСК» показал, что за прошедший год менеджментом Общества проведена серьезная работа по достижению утвержденных Советом директоров производственных и финансово-экономических показателей.

В соответствии с утвержденной Советом директоров инвестиционной программой, фактический объем освоения составил более 4,9 млрд. руб., что на 2,2 млрд. рублей больше фактического объема освоения 2010 года.

Для оптимального развития ИТ-инфраструктуры в целях повышения эффективности и качества производственной деятельности ОАО «ДРСК» Советом директоров утверждена Техническая политика в области информационных технологий (3-я редакция)

Принятые Советом директоров решения способствовали своевременному получению Обществом и его филиалами паспортов готовности к работе в осенне-зимний период 2011/2012 гг., надежной работы энергетического и вспомогательного оборудования и выполнению Обществом инвестиционной программы.

**Председатель Совета директоров
ОАО «ДРСК»**



Е.А. Мавлютов

1.2. Обращение Генерального директора Общества



В отчетном, 2011 году, открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания" проводило большую работу по обеспечению надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей пяти регионов Дальнего Востока. Несмотря на аномально низкие температуры, зафиксированные на территориях присутствия компании в минувший осенне-зимний максимум, все филиалы Общества справились со своими задачами и не допустили серьезных аварий электросетевого и подстанционного оборудования, обеспечили работу без

длительных перерывов электроснабжения потребителей.

Паспорта готовности все филиалы ОАО «ДРСК» получили своевременно. Паспорт готовности к работе в ОЗП 2011/2012 г.г. ОАО «ДРСК» получен 02.11.2011 г, что является подтверждением высокой готовности компании к несению максимума нагрузок.

Отпуск электроэнергии в сеть ОАО «ДРСК» за 2011 год составил 22,2 млрд. кВт/ч. Относительно аналогичного периода прошлого года произошло снижение отпуска в сеть ОАО «ДРСК» на 3,036 млрд. кВт/ч (12,03%). Основной причиной является исключение из договора аренды с ОАО «ФСК ЕЭС» объектов ЕНЭС, питающих тяговые подстанции ОАО «РЖД» («последняя миля»), что привело к сокращению выручки от услуг по передаче электрической энергии на сумму 3 млрд. 904 млн. рублей (без НДС).

В течение отчетного года в ОАО «ДРСК» проводился постоянный мониторинг своевременного и качественного выполнения запланированных мероприятий, направленных на снижение потерь электроэнергии, что позволило не допустить роста потерь электрической энергии в электрических сетях Общества.

За 2011 год полезный отпуск электроэнергии в сеть снизился на 13,24% (2,88 млрд.кВт.ч) по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Относительно планового задания полезный отпуск по ОАО «ДРСК» снизился на 52,3 млн.кВт/ч (0,28%).

Фактический уровень потерь электроэнергии по сетям ОАО «ДРСК» за 2011 год составил 2,133 млрд. кВт/ч (9,61%), при плановой величине – 2,146 млрд. кВт/ч (9,65%). Произошло снижение фактической величины потерь относительно планового задания на 13,4 млн. кВт/ч (или на 0,04%). Вместе с тем, в сравнении с 2010 г. потери возросли на 92,9 млн. кВт/ч (1,53%), в связи с принятием в конце 2010 года на баланс ОАО «ДРСК» и получением в аренду сетевого имущества 12 смежных сетевых организаций, что привело к увеличению потерь электроэнергии в ОАО «ДРСК» за 2011 год на 159,5 млн. кВт/ч.

Снижения фактического уровня потерь относительно плана удалось достичь за счет продолжения работ по модернизации систем учёта при выполнении инвестиционного проекта по созданию АИИСКУЭ розничного рынка ДРСК в объёме 325 млн. руб. и выполнение плана мероприятий, направленного на снижение потерь.

В общей структуре по факту отчетного года затраты на передачу электроэнергии составили 98,84 %, на услуги по технологическому присоединению 0,33 %, на прочую продукцию от основной деятельности 0,09 % и на непрофильные виды деятельности 0,73 % всех затрат.

Деятельность ОАО «ДРСК» в течение отчетного периода 2011 г. осуществлялась в условиях дефицита основных источников финансирования (собственных оборотных средств, долгосрочных и краткосрочных заёмных средств).

По итогам отчетного периода показатели рентабельности показывают отрицательную динамику в сравнении с аналогичными показателями за прошлый год. При этом в сравнении с плановыми значениями, фактические показатели рентабельности улучшены.

Так, чистый убыток в отчетном году составил минус 639 млн.351 тыс. руб. при плане минус 808 млн. 439 тыс. руб., т.е. компанией снижен убыток на 26,5 %.

На 2011 год инвестиционной программой ОАО «ДРСК» было запланировано к освоению 4 млрд. 981 млн. руб. Из общего размера инвестиций капитальные вложения в объекты реконструкции и техперевооружения основных фондов составляют 2 млрд.696 млн. руб., на новое строительство – 2 млрд.116 млн. руб., инвестиции на приобретение объектов основных средств – 169 млн. руб.

Фактически в 2011 г. освоено 4 млрд. 939,5 млн. руб., или 99% от плана, в том числе по реконструкции и техперевооружению – 2 млрд.751,5 млн. руб. (102%), по новому строительству – 1 млрд.868,3 млн. руб. (88%). Приобретено объектов основных средств на сумму 319,7 млн. руб. (189%).

В связи с проведением в г. Владивосток в сентябре 2012 года саммита стран АТЭС компанией большое внимание в отчетном периоде уделялось развитию энергетики Приморского края. На реализацию мероприятий по подготовке к саммиту АТЭС-2012 за 2011 г. выполнено работ на 1 353 млн. руб.

По технологическому присоединению потребителей на 2011 г. запланировано 35 мероприятий на 571,9 млн. руб. За отчетный период освоено 686,6 млн. руб. (120%).

В рамках мероприятий по консолидации муниципального сетевого имущества за отчетный год компанией приобретено 740,38 км линий электропередач и 111,63 МВА трансформаторной мощности, в т.ч.:

в Сквородинском районе Амурской области на сумму 9,6 млн. руб.;

в Магдагачинском районе Амурской области на 21,4 млн. руб.;

в г. Зея Амурской области на 45,5 млн. руб.;

ПС 35/6 кВ «Индустриальная» в г. Хабаровске мощностью 20 МВА;

3,4 км ЛЭП, ТП 6-10/0,4 кВ мощностью 1,26 МВА в г. Биробиджане;

2,48 км ЛЭП, 3 шт. ТП 6-10/0,4 кВ общей мощностью 0,51 МВА в Октябрьском районе ЕАО.

За отчетный период ввод основных фондов составил 3 млрд. 461,8 млн. руб. Фактически введено в эксплуатацию 1 237,5 км линий электропередач и 563,7 МВА трансформаторной мощности.

В ходе реализации инвестиционных программ ОАО «ДРСК» осуществлялось применение современных наиболее перспективных научно-технических и энергосберегающих технологий для энергетической отрасли.

Программа ремонтов основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений ОАО «ДРСК» на 2011 год выполнена в соответствии с графиком в объеме 977,7 млн. рублей. Выполнение годового плана составило 99,65 %. Отклонение в отчетном году фактических затрат от плановых на ремонт основных фондов ОАО «ДРСК» обусловлено получением межторговой разницы от проведенных конкурсных процедур по выбору подрядных организаций и поставщиков МТР.

В 2011 году произведен ремонт 2 468,8 км. электрических сетей, при плане 2 432,6 км. (101,49 %). Проведен капитальный ремонт 29 трансформаторов 35-110 кВ – планом предусмотрен ремонт 25 шт. (116,00 %). Чистка просек составила 2 763,8 Га. (105,08%) – планом предусмотрено 2630,7 Га.

Физические объемы ремонтной программы на 2011 год филиалами энергосистемы перевыполнены за счет частичного использования экономии, полученной в результате проведенных конкурсных процедур по выбору подрядных организаций и поставщиков МТР, а также за счет проведения аварийно-восстановительных работ.

Весь объем ремонтных работ, выполненных в 2011 году, был направлен на улучшение технического состояния основного оборудования, восстановления основных параметров технического состояния, обеспечение надежной и бесперебойной работы всего оборудования подстанций и электрических сетей. Качество отремонтированного оборудования соответствует требованиям нормативно-технических документов.

Фактически за отчетный период было проведено 1 164 закупки на общую сумму 7 млрд. 589 млн. руб. Из них признаны состоявшимися 1 083 закупки на общую сумму 7 млрд. 086,5 млн. руб. Итоговая стоимость состоявшихся закупок составила 6 млрд. 516,2 млн. руб. При этом состоялось 298 электронных закупок плановой стоимостью 3 млрд. 852 млн. руб., что составило 59 % от общей суммы конкурентных закупок.

Во всех случаях действия конкурсных комиссий были признаны правомерными и не повлекли отмены результатов закупочных процедур.

Экономический эффект от проведения конкурентных закупочных процедур за отчетный период год составил 570,2 млн. руб., или более 8 %.

В отчетном году менеджментом компании была проведена большая работа по повышению надежности электроснабжения потребителей, не смотря на возникшие проблемы в сфере тарифного регулирования (тарифное сглаживание и проблема «последней мили»), компанией в отчетном году выполнены обязательства перед потребителями (абонентами), поставщиками, подрядчиками и государством.

При всей сложности стоящих перед нами задач, связанных с работой в новых условиях тарифообразования и взаимодействия со смежными сетевыми организациями и гарантирующими поставщиками, своей работой мы закладываем основу стабильной работы энергетики. Мы с оптимизмом смотрим в будущий год и уверены, что достигнем поставленных акционерами и Советом директоров перед нами основных задач – по дальнейшему обеспечению бесперебойного электроснабжения потребителей, присоединенных к сетям компании, по обеспечению прибыльной работы всех филиалов и Общества в целом.

**Генеральный директор
ОАО «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, стратегия развития Общества

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 ОАО "Дальневосточная распределительная сетевая компания» на базе распределительных сетевых активов ОАО «Амурэнерго», ОАО «Дальэнерго», ОАО «Хабаровскэнерго», ОАО «Южное Якутскэнерго», единственным акционером которой после завершения реформирования энергокомпаний Дальнего Востока является ОАО «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 МНС**

России №1 по Амурской области

В 2006 году ОАО «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 с 01.01.2007 года начала 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 ОАО «ДРСК» (31.12.2006 года) с 01.01.2007 года ОАО «ДРСК» начало операционную деятельность.

ОАО «ДРСК» входит в Холдинг ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и работает в составе ОЭС Востока. ОАО «ДРСК» обеспечивает передачу и распределение электрической энергии по распределительным сетям на территориях Амурской области, Хабаровского края, Еврейской автономной области, Приморского края, южного района Республики САХА (Якутия).

Стратегия развития ОАО «ДРСК»

В отчетном году в рамках основных стратегических направлений развития ОАО «ДРСК» была определена миссия Общества и поставлены цели по ее достижению.

Основными стратегическими целями компании являются: сохранение лидирующих позиций на рынке транспорта электроэнергии путем консолидации активов распределительного сетевого комплекса Дальнего Востока, улучшение качества оказываемых услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению, обеспечение надёжности и безопасности работы электросетевого комплекса, повышение эффективности управления ресурсами Компании.

В отчетном периоде ОАО «Энергетические системы Востока» осуществлялась доработка Стратегии развития электроэнергетики Дальнего Востока до 2020г. и на перспективу до 2025г., подготовленной в соответствии с утвержденной 28.12.2009г. распоряжением Правительства РФ №2094-р Стратегией социально-экономического развития Дальнего Востока и Байкальского региона на период до 2025 г.

В январе 2012 года документ был внесен на рассмотрение Правительства РФ. В связи с этим Стратегия развития ОАО «ДРСК» подлежит синхронизации со Стратегией развития электроэнергетики Дальнего Востока после ее утверждения.

2.2. Организационная структура Общества, включая сведения о филиалах

Три органа управления:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;

Два уровня организационной структуры:

- уровень Исполнительного аппарата;

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

- уровень Генерального директора;
- уровень заместителей генерального директора;
- уровень руководителей Дирекций по направлениям;

Перечень филиалов ОАО "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 функциональными блоками организационной структуры исполнительного аппарата Общества являются следующие блоки:

- общего руководства;
- технический;
- финансовый;
- экономический;
- корпоративного управления;
- юридический;
- безопасности;
- учета и отчетности;
- управления персоналом;
- материально-технического обеспечения;
- реконструкции и развития;
- информационного обеспечения;
- внутреннего аудита;
- управления делами.

Организационная структура исполнительного аппарата ОАО «ДРСК» размещена на внешнем сайте компании.

2.3. Информация об основных видах деятельности Общества

Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» работает в составе ОЭС Востока и на конец отчетного периода входит в Холдинг ОАО «Русгидро» и холдинг ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

ОАО «ДРСК» обеспечивает передачу электрической энергии по распределительным сетям на территориях Амурской области, Хабаровского края, Еврейской автономной области, Приморского края, южного района республики САХА (Якутия).

Основные виды деятельности Общества:

- оказание услуг по передаче электрической энергии;
- оказание услуг по распределению электрической энергии;
- оперативно-диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления;
- оказание услуг по присоединению к электрическим сетям;
- оказание услуг по сбору, передаче и обработке технологической информации, включая данные измерений и учёта;
- осуществление контроля за безопасным обслуживанием электрических установок у потребителей, подключенных к электрическим сетям общества;
- деятельность по эксплуатации электрических сетей;
- проектно-сметные, изыскательские, научно-исследовательские и конструкторские работы;
- оказание транспортно-экспедиционных услуг;
- выполнение работ, определяющих условия параллельной работы в соответствии с режимами Единой энергетической системы России в рамках договорных отношений;
- эксплуатация по договорам с собственниками энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества;
- обеспечение работоспособности и исправности энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение технического обслуживания, диагностики, ремонта электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, а также технологическое управление ими;
- 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 и т.д.

2.4. Приоритетные направления деятельности Общества

Одной из основных задач, стоящих перед ОАО «ДРСК», является выработка единой научно-технической политики, внедрение достижений отечественной и зарубежной науки и техники, координация планов научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по проблемам развития электросетевого хозяйства, улучшение качества эксплуатации и ремонта основных производственных фондов, содействие повышению надежности работы оборудования и снижение аварийности в распределительном сетевом комплексе.

Ускоренное внедрение инноваций определено в качестве одного из приоритетов стратегического плана ОАО «ДРСК». В отчетном году ОАО «ДРСК» была разработана программа инновационного развития ОАО «ДРСК», в которой определены целевые показатели оценки эффективности инновационного развития ОАО «ДРСК».

Основная цель программы инновационного развития в рамках национального и регионального уровня состоит в обеспечении развития ОАО «ДРСК» как высокотехнологичной российской Компании и достижении сбалансированного развития энергетического комплекса ДФО за счет повышения эффективности, экономичности, экологичности и качества электроснабжения потребителей на базе инновационных технологий и современных методов и механизмов управления.

Достижению основной цели подчинены общекорпоративные целевые ориентиры, в числе которых:

1. Обеспечение технологического лидерства в ДФО по распределению электроэнергии.
2. Поддержание удельных капитальных и операционных затрат на уровне значений показателей мировых лидеров отрасли.
3. Повышение энергоэффективности производства до достижения лучшего мирового уровня.
4. Соблюдение высоких международных стандартов экологической и промышленной безопасности.

Для выполнения поставленных целей необходимо обеспечить выполнение ключевых задач:

- поиск инновационных решений, способствующих повышению эффективности передачи и распределения электроэнергии;
- реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности (в т. ч. на базе технологий Smart Grid);
- консолидация территориальных электросетевых активов;
- оптимизация системы управления Обществом.

Цели и задачи программы определили основные направления инновационного развития ОАО «ДРСК»:

- Модернизация энергетического комплекса ОАО «ДРСК».
- Создание комплексной системы управления инновационной деятельностью, производственными и бизнес-процессами.
- Энергосбережение, повышение энергоэффективности, надежности и экологической безопасности.
- Разработка системы услуг по энергоснабжению потребителей на базе элементов концепции Smart Grid.

В соответствии с целями и задачами реализации программы инновационного развития ОАО «ДРСК» разработана программа НИОКР ОАО «ДРСК» на 2011–2014 гг.

Программа инновационного развития ОАО «ДРСК» ориентирована преимущественно на стратегию заимствования технологий, поэтому приоритетными для инновационной деятельности Компании являются проекты, связанные с внедрением и адаптацией новых технологий и продуктов, нежели чем с проведением собственных исследований и разработок.

Для реализации функций управления инновационным развитием ОАО «ДРСК» назначен ответственный за инновационную деятельность Общества заместитель Генерального директора по техническим вопросам – главный инженер.

Для обеспечения деятельности по разработке и исполнению программы инновационного развития Общества, определено структурное подразделение — дирекция по эксплуатации и ремонтам ОАО «ДРСК».

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

Основными событиями, повлиявшими на работу Общества в 2011 году, стал переход с 01.01.2011 года филиалов ОАО «ДРСК» на тарифообразование по методике RAB, начало активного внедрения международных стандартов качества управления - Системы менеджмента качества, а также исполнение Компанией своих инвестиционных обязательств. Переход на RAB-регулирование всех филиалов ОАО «ДРСК» (кроме «ЮЯЭС») позволил значительно увеличить инвестиционные программы ОАО «ДРСК» по сравнению с предыдущими периодами.

В 2011 г. освоено 4 939 млн. руб. инвестиций. Приобретено объектов основных средств на сумму 320 млн. руб. По технологическому присоединению потребителей на 2011 г. запланировано было 35 мероприятий на 572 млн. руб., освоено 687 млн. руб. В рамках выполнения программы по подготовке объектов к саммиту АТЭС-2012 осуществлялось строительство ПС 110/35/10 кВ «Пушкинская» с заходами ЛЭП 110 кВ Раздольная-1 – Пушкинская, ПС 110/35/6 кВ «Орлиная», ПС 110/6 кВ «Казармы» с заходами ЛЭП 110 кВ, ПС 110/35/6 кВ «Бурная» с заходами КЛ 110 кВ; заходы 110 кВ на ПС Зеленый угол;

Продолжается внедрение Системы менеджмента качества. В соответствии с требованиями стандартов ISO 9001, ISO 14001, стандарта OHSAS 18001 в части установления целей в области систем менеджмента, в отчетном году разрабатывался документ «Стратегия и цели ОАО «ДРСК», проведена подготовка к описанию бизнес-процессов компании.

ОАО «ДРСК» приобретено в 2011 году 740,38 км линий электропередач и 111,63 МВА трансформаторной мощности муниципальных сетей: электросетевое хозяйство Магдагачинского, Сковородинского районов и города Зея в Амурской области, подстанции «Индустриальная» в Хабаровске, ряда сел в Приморском крае, Еврейской автономной области, республике Саха

(Якутия).

В 2011 году «Дальневосточная распределительная сетевая компания» продолжила внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии, позволяющей снижать потери электроэнергии в сетях и сокращать затраты на эксплуатацию оборудования. Всего по филиалам Компании начиная с 2008 года модернизировано более 98 000 точек учета, в том числе по 30 000 точкам учета обеспечен автоматизированный съём показаний

В целях эффективного управления производственными активами общества, в ОАО «ДРСК» продолжались работы по внедрению автоматизированной системы управления производственными активами (АС УПА) и созданию электронной базы данных оборудования, где будет накапливаться информация о состоянии этого оборудования, полученная в т.ч. во время диагностики и плановых осмотров. С помощью АС УПА планируется формировать ремонтные и эксплуатационные программы общества и получать различные отчеты, на основании которых принимать дальнейшее решение о необходимости ремонта или замены оборудования.

В течение года на телефоны «горячей линии» филиалов и исполнительного аппарата, на «гостевую страницу» с вопросами и предложениями обратились несколько тысяч дальневосточников.

При проведении закупок активно использовалась электронная торговая система «Рынок продукции, услуг и технологий для электроэнергетики b2b-energy». За отчетный год состоялось 298 электронных закупок плановой стоимостью 3 851 839 тыс. руб., что составляет 59% от общей суммы конкурентных закупок. Выполнение плана по проведению электронных закупок составило 103%. Всего в 2011 году проведено 1164 закупки на общую сумму 7 588 940,1 тыс. руб. Из них признаны состоявшимися 1 083 закупки на общую сумму 7 086 463,7 тыс. руб. Экономический эффект от проведения конкурентных закупочных процедур за отчетный период год составил 570 240,8 тыс. руб., или 8 %.

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

С января 2007 года и по настоящее время ОАО «ДРСК» оказывает услуги по передаче электроэнергии на территориях Дальнего Востока - Амурской области, Еврейской автономной области, южного района Республики Саха (Якутия), Приморского и Хабаровского краев.

С 2011 года расширена территория обслуживания ОАО «ДРСК» в связи с приобретением электросетевого имущества в Сковородинском районе, Магдагачинском районе и г. Зея Амурской области, приобретением ПС 35/6 кВ «Индустриальная» в г. Хабаровске мощностью 20 МВА, и линий электропередач в Еврейской автономной области, а так в связи с приемом в аренду с конца 2010 года электросетевого имущества г. Свободного Амурской области, г. Амурска и Амурского района Хабаровского края.

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

В соответствии с абзацем 7 пункта 1 статьи 4 Федерального закона «О естественных монополиях», ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» является естественной монополией на территории ДВФО и не имеет прямых конкурентов. В связи с этим, на текущий момент у ОАО «ДРСК» конкурентные риски отсутствуют, за исключением рисков, связанных с объектами, переданными ОАО «ДРСК» по договорам использования объектов электросетевого хозяйства ЕНЭС («последней мили»).

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

Заказчиками услуг по передаче электрической энергии у ОАО «ДРСК» являются:

- гарантирующие поставщики в лице ОАО «Дальневосточная энергетическая компания», ООО «Энергокомфорт Амур» (г. Благовещенск), ООО «Районные электрические сети» (Тындинский район, Амурской области), ОАО АК «Якутскэнерго»;

- сбытовая компания ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», выступающая в интересах ОАО «РЖД»
- сетевые организации (91 шт.), действующие на территории Приморского края, Амурской области, ЕАО и Хабаровского края;

- потребитель ЗАО «Альянс», выступающий в интересах нефтеперерабатывающей компании (г. Хабаровск);

Заказчики ОАО «ДЭК» и ОАО АК «Якутскэнерго», как и ОАО «ДРСК», входят в холдинг ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Соответственно в отношениях, в том числе и

договорных, соблюдается корпоративная этика.

С сетевыми организациями ОАО «ДРСК» работает в рамках договоров оказания услуг по передаче электроэнергии. Согласно тарифной модели, принятой на 2011 год на территории Амурской области, Хабаровского края и Еврейской автономной области договорные отношения выстроены по схеме «котел сверху». Котлодержателем является ОАО «ДРСК». На территории Приморского края действует смешанная схема. 15 сетевых организаций с ОАО «ДРСК» работают по схеме «котел снизу» и 31 сетевых организациях - по схеме «котел сверху». Характер взаимоотношений с сетевыми компаниями в большей степени зависит от профессионализма персонала смежной сетевой организации. Спорные моменты, которые не удается урегулировать в ходе переговоров, решаются в судебном порядке.

2.9. Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества

Общество осуществляет хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, поэтому его деятельность потенциально подвержена рискам, связанным с изменением в общеэкономической ситуации в стране. Экономика России характеризуется доминированием нефтегазового сектора, в структуре экспорта преобладает сырье (нефть, газ, продукция цветной и черной металлургии и т.д.), что делает Россию зависимой от международной конъюнктуры на сырьевых рынках.

В условиях растущих цен на нефть в отчетном году наблюдалась благоприятная тенденция развития экономики России. В целом за 2011 год рост ВВП ожидается на уровне 4,1 процента.

По ДВФО прогнозируется ВРП в объеме 2,3 трлн. рублей, или в сопоставимых ценах 105,1% по сравнению с 2010 годом. Индекс промышленного производства в целом по округу ожидается не ниже 105%. С учётом оценки регионов объём привлечённых инвестиций в целом по округу прогнозируется в размере 870,8 млрд. рублей, что выше уровня 2010 года в сопоставимых ценах на 8-10 %.

Ближайшие и наиболее реальные перспективы экономического развития ДВФО связаны со строительством Нижне-Бурейской ГЭС. Ввод в эксплуатацию третьего объекта большой энергетики Приамурья увеличит производство электроэнергии, которая будет востребована на территории всего ДВФО. Только для второй очереди трубопровода «Восточная Сибирь - Тихий Океан» объём потребления мощности составит 71 МВт, для Эльгинского месторождения - 40 МВт, для строящегося космодрома «Восточный» - 70 МВт, для горно-обогатительных комбинатов Амурской области - 40 МВт. Стимулом для экономического роста округа станет дальнейшее развитие Байкало-Амурской магистрали, обусловленное ростом грузоперевозок к восточным портам Хабаровского края.

К географическим особенностям Дальнего Востока относится преобладание гористой местности и резко континентального климата с большим перепадом температур. Климатические факторы обуславливают возникновение стихийных бедствий (лесных пожаров, ливней, ураганов, снегопадов), которые могут приводить к нарушению энергоснабжения потребителей.

Существенным фактором, который присутствует с момента образования Общества, является значительный износ и старение основных фондов. Это обуславливает риск выхода из строя оборудования, и, как следствие, рост потерь по причине снижения полезного отпуска электроэнергии.

Продолжается активная работа с регулирующими органами в регионах по установлению экономически обоснованного тарифа. При этом остаются значительные финансово-экономические риски, возникшие вследствие применения новой тарифной политики методом RAB – риски перерегулирования тарифа на услуги по передаче электрической энергии с 01.05.2011 г. в филиалах Общества «Приморские электрические сети», «Хабаровские электрические сети», «Электрические сети ЕАО».

Самым крупным риском в 2011 году был риск реализации прямого договора на оказания услуг по передаче электроэнергии ООО "Русэнергосбыт" с ОАО "ФСК ЕЭС" (проблема «последней мили»). ОАО «ДРСК» недополучило выручки за 2011 год в размере 2 959 млн. руб. ОАО "ФСК ЕЭС" направило в адрес ООО "Русэнергосбыт" уведомления о расторжении договоров оказания услуг с 01.01.2012 года, однако остаётся актуальным риск потери выручки компании и в последующие периоды.

Более подробно с описанием основных рисков, имевших место в деятельности ОАО «ДРСК» в отчетном году, а также с описанием факторов риска, можно ознакомиться в пункте 9.6. раздела 9 настоящего Годового отчета.

РАЗДЕЛ 3. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

3.1. Информация о выпуске Обществом ценных бумаг и структуре акционерного капитала

Информация о ценных бумагах ОАО «ДРСК»

Порядковый номер выпуска	Дата гос.рег.	Дата регистрации отчета об итогах	Код регистрации	Кол-во размещенных акций в выпуске		Номин. стоим., копеек
				обыкн.	привил.	
1 выпуск	22.02.2006	22.02.2006	1-01-32531-F	500 000 000	-	1
2 выпуск	12.09.2006	03.05.2007	1-01-32531-F-001D	886 328 424 100	-	1
3 выпуск	18.06.2009	10.11.2009	1-01-32531-F-002D	23 504 775 700	-	1

Уставный капитал ОАО "ДРСК" на 31.12.2011

№	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	910 333 199 800	9 103 331 998	-	-	910 333 199 800	9 103 331 998
1.1.	в т. зачисленные на баланс	-	-	-	-	-	-
2.	Привилегированные акции	-	-	-	-	-	-
2.1.	в.т.ч. зачисленные на баланс	-	-	-	-	-	-
3	Уставный капитал	910 333 199 800	9 103 331 998	-	-	910 333 199 800	9 103 331 998

Уставный капитал ОАО «ДРСК» на конец отчетного периода составил 9 103 331 998 рублей.

Структура акционерного капитала ОАО «ДРСК»

Количество размещенных акций ОАО «ДРСК» на 31.12.2011 года составило **910 333 199 800** штук, в т.ч.: обыкновенных акций – **9 103 331 998** штук, привилегированных акций – нет, номинал каждой акции – **1** копейка.

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

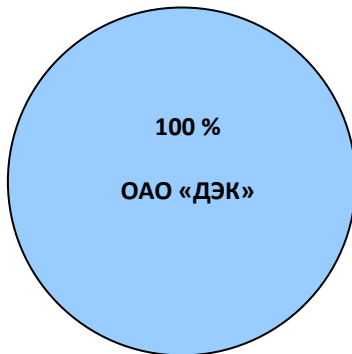
На конец 2011 года единственным акционером ОАО «ДРСК» являлось Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ОАО «ДЭК»), которое владеет 100 % акций ОАО «ДРСК».

Структура акционерного капитала ОАО "ДРСК"

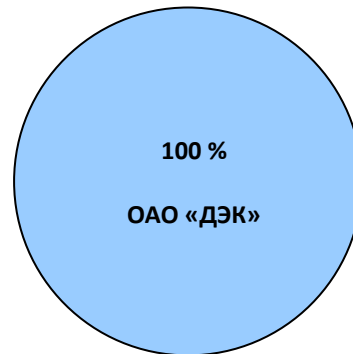
Наименование владельца ценных бумаг	Доля от размещенных акций по состоянию на:	
	01.01.2011	31.12.2011
Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»	100%	100%
Федеральная собственность (Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом РФ)	-	-
собственность субъекта РФ	-	-

Структура акционерного капитала ОАО "ДРСК"

на 01.01.2011 г.



на 31.12.2011 г.



3.2. Информация об обращении акций Общества на фондовом рынке

В связи с тем, что 100 % акций ОАО «ДРСК» принадлежат единственному акционеру - ОАО «ДЭК» и соответственно акции ОАО «ДРСК» не обращаются на вторичном рынке и не допущены к торгам на биржевых площадках, информация по обращению акций Общества на фондовом рынке не предоставляется.

3.3. Информация о мерах, принятых руководством для повышения рыночной капитализации Общества

Для повышения рыночной капитализации Общества в отчетном году компанией проведена значительная работа. Основные из проведенных мероприятий:

1. В течение отчетного года Обществом осуществлялось оперативное управление филиалами и постоянный контроль их деятельности. ОАО «ДРСК» постоянно проводится работа по совершенствованию деятельности филиалов. Отстроена и регулярно совершенствуется система бюджетирования и бизнес-планирования Общества и его филиалов, отстроена и эффективно функционирует система закупочных процедур для нужд Общества и его филиалов. Проведен мониторинг технического состояния энергетического оборудования (выявлены проблемные объекты) и т.д.

2. С 01.01.2011 года органами тарифного регулирования установлен долгосрочный тариф на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «ДРСК» по методу RAB на 2011-2013 гг. для следующих филиалов ОАО «ДРСК»: «Амурские электрические сети», «Хабаровские электрические сети», «Электрические сети ЕАО». По филиалу «Приморские электрические сети» переход на RAB-регулирование тарифов был проведен с 01.01.2010.

3. В 2011 году ОАО «ДРСК» приобретено электросетевое имущество в Сковородинском районе Амурской области на сумму 9,6 млн. руб., в Магдагачинском районе Амурской области на 21,4 млн. руб., в г. Зея Амурской области на 45,5 млн. руб., ПС 35/6 кВ «Индустриальная» в г. Хабаровске мощностью 20 МВА, 3,4 км ЛЭП, ТП 6-10/0,4 кВ мощностью 1,26 МВА в г. Биробиджане, 2,48 км ЛЭП, 3 шт. ТП 6-10/0,4 кВ общей мощностью 0,51 МВА в Октябрьском районе ЕАО.

4. За отчетный период ввод основных фондов составил 3 млрд. 461,8 млн. руб. Фактически введено в эксплуатацию 1 237,5 км линий электропередач и 563,7 МВА трансформаторной мощности.

5. Для улучшения финансового результата деятельности Общества проведен комплекс мероприятий, направленных на минимизацию отрицательного финансового результата деятельности Общества в 2011 году, в том числе разработаны и реализованы программы мероприятий по снижению потерь и сокращению издержек. Менеджментом ОАО «ДРСК» в отчетном году проведена работа по выявлению, анализу и минимизации рисков в деятельности Общества, организована и постоянно проводится совместно с филиалами работа по технологическим присоединениям к сетям компании, утверждена программа энергосбережения и проведены мероприятия по ее реализации.

3.4. Текущие и исторические результаты торговли акциями Общества

В связи с владением ОАО «ДЭК» 100% акций ОАО «ДРСК», обращение на вторичном рынке и торговля акциями Общества в отчетном году и с момента регистрации общества не осуществлялось, на биржевых площадках акции Общества не котируются.

3.5. Количество и номинальная стоимость объявленных, но не выпущенных акций всех типов

На конец отчетного года объявленные, но не выпущенные акции у Общества отсутствуют.

3.6. Сведения об акциях Общества, находящихся в перекрестном владении

В связи с владением ОАО «ДЭК» 100% акций ОАО «ДРСК» акции, находящиеся в перекрестном владении, у Общества отсутствуют.

3.7. Статистическая информация об акционерах Общества

Единственным акционером ОАО «ДРСК» на конец отчетного периода является ОАО «ДЭК».

Информация об ОАО «ДЭК»:

Полное фирменное наименование:

- на русском языке - Открытое акционерное общество "Дальневосточная Энергетическая Компания";

- на английском языке - JOINT STOCK COMPANY "FAR-EASTERN ENERGY COMPANY"

Сокращенное фирменное наименование:

- на русском языке - ОАО "ДЭК";

- на английском языке - JSC "FEEC".

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

Номера контактных телефонов, факсов: Тел. (4232) 406845, факс (4232) 413836

адрес электронной почты - priemn@dvec.ru

Адрес сайта в сети "Интернет"- <http://www.dvec.ru>;

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

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

РАЗДЕЛ 4. О СОСТОЯНИИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ

4.1. Динамика изменения стоимости чистых активов и уставного капитала Общества за три последних завершённых финансовых года, включая отчетный год

В целях контроля исполнения положений ст. 35 ФЗ «Об акционерных обществах» проведен расчет стоимости чистых активов Общества за 2010 г. в соответствии с Приказом Минфина России и ФКЦБ России от 29.01.2003 № 10н/03-6/пз «Об утверждении Порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ»:

Расчет оценки стоимости чистых активов ОАО «ДРСК» за 2011 год

Тys.руб.

№ п/п	Наименование статей	Значения на конец года			Динамика статей баланса		
		2009	2010	2011	2009	2010	2011
I.	Активы						
1.	Нематериальные активы	2 360	1 888	1 516	2 360	-472	-372
2.	Основные средства	16 336 286	16 660 561	18 466 539	250 440	324 275	1 805 978
3.	Незавершенное строительство	805 281	1 721 247	3 188 547	-226 001	915 966	1 467 300
4.	Доходные вложения в материальные ценности	-	-	-	-	-	-
5.	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	430 100	-	-	-339 900	-430 100	-
6.	Прочие внеоборотные активы	138 913	212 101	212 644	99 244	73 188	543
7.	Запасы	249 732	248 399	291 704	-46 935	-1 333	43 305
8.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	240	551	25 764	-6 846	311	25 213
9.	Дебиторская задолженность	963 166	1 688 994	2 509 547	66 072	725 828	820 553
10.	Денежные средства	513 499	314 420	102 822	319 696	-199 079	-211 598
11.	Прочие оборотные активы	-	-	-	-	-	-
12.	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1-11)	19 439 577	20 848 161	24 799 083	118 130	1 408 584	3 950 922
II.	Пассивы						
13.	Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	2 336 679	1 591 166	4 592 273	273 829	-745 513	3 001 107
14.	Прочие долгосрочные обязательства	538 267	679 390	734 477	349 411	141 123	55 087
15.	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	583 663	1 681 122	2 017 278	-131 407	1 097 459	336 156

№ п/п	Наименование статей	Значения на конец года, тыс. руб.			Динамика статей баланса, %		
		2009	2010	2011	2009	2010	2011
16.	Кредиторская задолженность	1 339 896	1 929 487	3 168 650	313 808	589 591	1 239 163
17.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-	-	-	-
18.	Резервы предстоящих расходов	151 850	228 731	187 491	151 850	76 881	-41 240
19.	Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-	-	-	-
20.	Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13 - 19)	4 950 355	6 109 896	10 700 169	957 491	1 159 541	4 590 273
21.	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12) минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))	14 489 222	14 738 265	14 098 914	-839 361	249 043	-639 351

Величина чистых активов, как по итогам 2010 года, так и по итогам 2011 г. превышает размер Уставного капитала в 1,6 и 1,5 раза соответственно. Некоторое снижение соотношения связано с формированием отрицательного финансового результата и увеличением обязательств ОАО «ДРСК» по итогам 2011 года.

4.2. Анализ причин и факторов, которые, по мнению Совета директоров Общества, привели к тому, что стоимость чистых активов Общества оказалась меньше уставного капитала

В связи с существенным превышением стоимости чистых активов Общества над уставным капиталом анализ причин и факторов Советом директоров не проводился.

4.3. Перечень мер по приведению стоимости чистых активов Общества в соответствие с величиной его уставного капитала

В связи с существенным превышением стоимости чистых активов Общества над уставным капиталом перечень мер Обществом не составлялся.

РАЗДЕЛ 5. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

5.1. Описание структуры органов управления и контроля Общества

Структура управления ОАО «ДРСК» в 2011 году:

Согласно Уставу Общества в состав органов управления входят:



* - В период владения Открытым акционерным обществом «Дальневосточная энергетическая компания» 100 % голосующих акций ОАО «ДРСК» функцию Общего собрания акционеров ОАО «ДРСК» выполняет Совет директоров ОАО «ДЭК».

5.1.1. Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества.

В соответствии с Уставом ОАО «ДРСК» к компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;
- 2) реорганизация Общества;
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 5) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
- 6) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
- 7) дробление и консолидация акций Общества;
- 8) принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;
- 9) избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 10) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 11) утверждение Аудитора Общества;
- 12) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего);
- 13) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;
- 14) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 15) определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;
- 16) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

17) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

18) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;

19) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;

20) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;

21) принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;

22) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Согласно п. 10.11. статьи 10 Устава ОАО «ДРСК» и пп. 47 п. 15.1. статьи 15 Устава ОАО «ДЭК» в период владения Открытым акционерным обществом «Дальневосточная энергетическая компания» 100 % голосующих акций ОАО «ДРСК» функцию Общего собрания акционеров ОАО «ДРСК» выполняет Совет директоров ОАО «ДЭК».

5.1.2. 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.

Основные полномочия Совета директоров Общества согласно Уставу:

- определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, в том числе утверждение повестки дня Общего собрания акционеров Общества, избрание секретаря Общего собрания акционеров, определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества;
- размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом "Об акционерных обществах";
- утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций;
- определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах";
- приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах";
- отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества;
- избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- рекомендации Общему собранию акционеров по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;
- рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества, принятие решения об использовании фондов Общества; утверждение смет использования средств по фондам специального назначения и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств по фондам специального назначения;
- утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;
- утверждение годового бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), ежеквартальное утверждение отчета об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности Общества;
- определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утверждение руководителя Центрального закупочного органа Общества и его членов, а также утверждение годовой комплексной программы закупок и принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;
- утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей

- эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;
- рассмотрение утвержденных Генеральным директором Общества целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) для подразделений (должностных лиц) Общества и отчетов Генерального директора о результатах их выполнения;
 - создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (в том числе изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;
 - принятие решений об участии Общества в других организациях (в том числе согласование учредительных документов и кандидатур в органы управления вновь создаваемых организаций), изменении доли участия (количества акций, размера паев, долей), обременении акций, долей и прекращении участия Общества в других организациях;
 - определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю;
 - предварительное одобрение сделок, связанных с передачей Обществом в доверительное управление акций (долей) дочерних и зависимых хозяйственных обществ;
 - предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте);
 - одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
 - одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
 - утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
 - избрание Председателя, Заместителя председателя, Секретаря Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;
 - предварительное одобрение решений о совершении Обществом сделок связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу; сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом; сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, и принятие решений о совершении Обществом данных сделок в случаях, когда вышеуказанные случаи (размеры) не определены;
 - принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);
 - принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества, а также привлечение его к дисциплинарной ответственности;
 - привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора Общества и его поощрение в соответствии с трудовым законодательством РФ;
 - рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
 - утверждение порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;
 - определение позиции Общества (представителей Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался», по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО) (за исключением случаев, когда функции общих собраний акционеров (участников) ДЗО выполняет Совет директоров Общества), и заседаний советов директоров ДЗО (за исключением вопроса об утверждении повестки дня общих собраний акционеров (участников) ДЗО, когда функции общих собраний акционеров (участников) ДЗО выполняет Совет директоров Общества):
 - а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;
 - б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;
 - в) об определении количественного состава совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;
 - г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;
 - д) об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
 - е) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;
 - ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;

з) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;

и) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;

к) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

л) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;

м) об определении порядка выплаты вознаграждений членам совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО;

- определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений “за”, “против” или “воздержался”):

а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции;

- предварительное одобрение решений о совершении Обществом:

а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 (Десяти) процентов балансовой стоимости внеоборотных активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;

б) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, составляющее основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также одобрение любых вышеуказанных сделок, если такие случаи (размеры) не определены;

- предварительное одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельным решением Совета директоров Общества путем утверждения соответствующего реестра указанного имущества;

- утверждение организационной структуры исполнительного аппарата Общества и внесение в нее изменений;

- выдвижение Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, а также ремонтные и сервисные виды деятельности;

- принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу;

- определение направлений обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение Страховщика Общества;

- утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным

законом “Об акционерных обществах”, Уставом Общества, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;

- принятие решения о выдвижении Генерального директора Общества для представления к государственным наградам;

- предварительное одобрение коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений;

- утверждение кандидатуры финансового консультанта, привлекаемого в соответствии с Федеральным законом “О рынке ценных бумаг”, а также кандидатур организаторов выпуска ценных бумаг и консультантов по сделкам, непосредственно связанным с привлечением средств в форме публичных заимствований;

- определение жилищной политики Общества в части предоставления работникам общества корпоративной поддержки в улучшении жилищных условий в виде субсидии, компенсации затрат, беспроцентных займов и принятия решения о предоставлении Обществом указанной поддержки в случаях, когда порядок ее предоставления не определен жилищной политикой Общества;

- определение политики Общества в части повышения надежности распределительного комплекса электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, в том числе утверждение стратегических программ Общества по повышению надежности электросетевого комплекса, развития электросетевого комплекса и его безопасности;

- иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом “Об акционерных обществах” и Уставом Общества;

Порядок подготовки и проведения заседаний Совета директоров определен в Положении о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО “ДРСК”, утвержденным Единственным акционером Общества 07.06.2010, функции Общего собрания акционеров выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» (протокол № 100). 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/vnutrennie_dokumenty.

В течение отчетного года было проведено 19 заседаний Совета директоров и рассмотрен 121 вопрос.

На официальном сайте Общества по адресу http://drsk.ru/resheniya_soveta_direktorov.html размещена информация о принятых решениях Совета директоров ОАО “ДРСК”.

Наиболее важными решениями, принятыми Советом директоров в 2011 году, были следующие решения:

- Утверждение Положения о дивидендной политике. (Протокол №2 от 15.02.2011 г.);

- Одобрение совершения ОАО «ДРСК» сделок (включая несколько 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 №9 от 30.06.2011 г., Протокол №11 от 15.08.2011 г., Протокол №16 от 15.11.2011 г.);

- Утверждение нового состава Центральной закупочной комиссии ОАО «ДРСК» (Протокол №7 от 31.05.2011 г.);

- Утверждение скорректированной Программы страховой защиты ОАО «ДРСК» на 2011 год. (Протокол №8 от 23.06.2011 г.)

- Утверждение страховщиков ОАО «ДРСК» (Протокол №9 от 30.06.2011 г., Протокол №11 от 15.08.2011 г., Протокол №16 от 15.11.2011 г., Протокол №18 от 12.12.2011 г.).

- Использование резервного фонда ОАО «ДРСК» (Протокол № 9 от 30.06.2011 г.).

- Внесение изменений в Стандарт разработки и установления ключевых показателей эффективности и бизнес-планирования для ОАО «ДРСК» и филиалов ОАО «ДРСК» в новой редакции (Протокол № 10 от 15.07.2011 г. и Протокол №19 от 23.12.2011 г.)

- Утверждение бизнес-плана ОАО «ДРСК» на 2011 год и целевых значений ключевых показателей эффективности ОАО «ДРСК» на 2011 год (Протокол №10 от 15.07.2011 г.)

- Утверждение Технической политики Общества в области информационных технологий (Протокол №10 от 15.07.2011 г.).

- Утверждение скорректированного бизнес-плана ОАО «ДРСК» на 2011 год и скорректированных целевых значений квартальных ключевых показателей эффективности ОАО «ДРСК» на 2011 год. (Протокол №14 от 20.10.2011 г.)

- Избрание Генерального директора ОАО «ДРСК» и определение лица, уполномоченного определить условия и подписать от имени Общества трудовой договор с Генеральным директором ОАО «ДРСК» (Протокол №16 от 15.11.2011 г.).

- Утверждение Программы страховой защиты ОАО «ДРСК» на 2012 год. (Протокол №19 от 23.12.2011 г.)

5.1.3. Единоличный исполнительный орган

Коллегиальный исполнительный орган в Обществе отсутствует.

Оперативное управление Обществом осуществляет Генеральный директор.

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 ОАО «ДРСК».

За отчетный год иски к членам Совета директоров, Ревизионной комиссии Общества и Генеральному директору ОАО "ДРСК" не предъявлялись.

5.1.4. 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 10.06.2011.)

№ п/п	Ф.И.О.	Должность
1	Балабекян Гаяне Карленовна	Начальник отдела корпоративного управления и контроля Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
2	Босалко Дмитрий Сергеевич	Начальник РУ СВКиА ОАО «СУЭК» в г. Хабаровск
3	Маслов Василий Геннадьевич	Руководитель службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»
4	Омельяненко Светлана Вячеславовна	Главный эксперт Дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
5	Суховеева Татьяна Анатольевна	Главный эксперт Дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Состав Ревизионной комиссии Общества до 10.06.2011, избран 07.06.2010 (функцию ГОСА ОАО «ДРСК» выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК»)

№	ФИО и статус в РК	Должность и место работы
1	Кулябко Евгения Германовна – председатель ревизионной комиссии	Руководитель Дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
2	Балабекян Гаяне Карленовна – член ревизионной комиссии	Начальник отдела корпоративного управления и контроля Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
3	Босалко Дмитрий Сергеевич – член ревизионной комиссии	Начальник регионального управления Службы внутреннего контроля и аудита ОАО «СУЭК» в г. Хабаровск
4	Маслов Василий Геннадьевич – член ревизионной комиссии	Руководитель службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»
5	Суховеева Татьяна Анатольевна – член ревизионной комиссии	Ведущий эксперт Дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Порядок деятельности Ревизионной комиссии определен Положением о Ревизионной комиссии ОАО «ДРСК», утвержденным 07.06.2010 года единственным акционером Общества (функцию Общего собрания акционеров выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК»).

5.2. Обзор общих собраний акционеров, проведенных в отчетном периоде и принятых на них решениях.

За 2011 год решением единственного акционера ОАО "ДРСК" были приняты решения по следующим вопросам, компетенции общего собрания акционеров Общества:

I. По вопросам годового общего собрания акционеров ОАО «ДРСК» (Протокол заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» №126 от 10.06.2011г.) приняты решения:

Вопрос 1.

Об утверждении годового отчета Общества за 2010 год, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках Общества за 2010 год

Принято решение:

Утвердить годовой отчет Общества за 2010 год, годовую бухгалтерскую отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков) Общества за 2010 год.

Вопрос 2.

О распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам 2010 финансового года

Принято решение:

1. Утвердить следующее распределение прибыли и убытков Общества за 2010 финансовый год:

	рублей
Чистая прибыль отчетного периода	488 072 166,00
Промежуточные дивиденды, выплаченные в отчетном периоде	100 797 490,16
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	387 274 675,84
Распределить на:	
Резервный фонд	24 403 608,30
Дивиденды за отчетный год	-
Погашение убытков прошлых лет	86 591 867,54
Нераспределенная прибыль (прибыль на накопление)	276 279 200,00

2. Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2010 года.

Вопрос 3.

Об избрании членов Совета директоров Общества

Принято решение:

Избрать Совет директоров Общества в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О. кандидата	Должность кандидата
1	Андреевко Юрий Андреевич	Генеральный директор ОАО «ДРСК»
2	Бай Алексей Евгеньевич	Директор по корпоративным активам ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
3	Большаков Андрей Николаевич	Заместитель директора Департамента ООО «ЭкоПрог»
4	Дедюшко Марина Владимировна	Министр экономического развития, промышленности и транспорта Амурской области
5	Ефремов Александр Сергеевич	Заместитель генерального директора по правовому и корпоративному управлению ОАО «ДЭК»
6	Калоева Мадина Валерьевна	Зам. директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Министерства энергетики РФ
7	Мавлютов Евгений Ахатович	Начальник Департамента экономики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
8	Мустафин Герман Олегович	Директор по инвестициям ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»
9	Некрасов Игорь Николаевич	Начальник отдела корпоративных активов ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
10	Постников Илья Игоревич	Начальник Департамента собственности ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
11	Суворова Светлана Викторовна	Директор по правовым вопросам ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
12	Чеботкевич Виталий Николаевич	Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
13	Янко Константин Иванович	Начальник департамента технической политики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Вопрос 4.
Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества

Принято решение:
Избрать Ревизионную комиссию Общества в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О. кандидата	Должность кандидата
1	Балабемян Гаяне Карленовна	Начальник отдела корпоративного управления и контроля Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
2	Босалко Дмитрий Сергеевич	Начальник РУ СВКиА ОАО «СУЭК» в г. Хабаровск
3	Маслов Василий Геннадьевич	Руководитель службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»
4	Омельяненко Светлана Вячеславовна	Главный эксперт Дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
5	Суховеева Татьяна Анатольевна	Главный эксперт Дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Вопрос 5.
Об утверждении аудитора Общества

Принято решение:
Утвердить аудитором Общества Закрытое акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» (ОГРН 1027700148431).

Решения общих собраний акционеров ОАО «ДРСК» размещены на сайте Общества по адресу http://drsk.ru/resheniya_obshhego_sobraniya_akcionerov.html.

5.3. Информация о составе Совета директоров, включая сведения о каждом члене Совета

Действующий состав Совета директоров ОАО «ДРСК» на 31.12.2011 года
(протокол № 126 Совета директоров ОАО «ДЭК» от 10 июня 2011 года, выполняющего функции ГОСА ОАО «ДРСК»):

1. Мавлютов Евгений Ахатович – Председатель Совета директоров



Год рождения: **21.02.1976**
Гражданство: **РФ**
Образование: **высшее. Дальневосточный Государственный Университет Путей Сообщения (1997)**
Организация: **ОАО «РАО Энергетические системы Востока»**
Должность: **Начальник Департамента экономики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»**
Сфера деятельности: **Энергетика**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**
Дата первого избрания в состав Совета директоров: **30.04.2009.**
Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **10.06.2011.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2006 – 2008 – ОАО «ФСК ЕЭС», начальник управления,
2006 – 2008 - ОАО РАО «ЕЭС России», начальник управления
2008 – н/вр – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», начальник департамента экономики.

2. Бай Алексей Евгеньевич - заместитель Председателя Совета директоровГод рождения: **02.01.1978**Гражданство: **РФ**Образование: **высшее. Дальневосточный государственный технический университет (1999)**Организация: **ООО «Сибирская генерирующая компания»**Должность: **Директор по корпоративным активам**Сфера деятельности: **Энергетика**Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**Дата первого избрания в состав Совета директоров: **24.11.2009.**Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **10.06.2011.****Занимаемые должности за последние 5 лет:**

2005-2007 – ООО «Технологии корпоративного управления», Ведущий консультант отдела юридического консалтинга,

2007-2011 – ОАО «СУЭК», Руководитель группы корпоративных процедур Управления энергетических активов.

2011-н/вр - ООО «Сибирская генерирующая компания», директор по корпоративным активам

3. Андреев Юрий Андреевич – член Совета директоровДата рождения: **20.09.1959**Гражданство: **РФ**Образование: **высшее. Дальневосточный политехнический институт (1981)**Организация: **ОАО «ДРСК»**Должность: **Генеральный директор**Сфера деятельности: **Передача и распределение электрической энергии**Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**Дата первого избрания в состав Совета директоров: **16.12.2005.**Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **10.06.2011.****Занимаемые должности за последние 5 лет:**

2001-2006 - ОАО «Амурэнерго», Генеральный директор,

2006-2006 - ОАО «ДВЭУК», ОАО «Амурэнерго», Первый заместитель генерального директора ОАО «ДВЭУК», исполнительный директор ОАО «Амурэнерго»,

2007-2008 – ОАО «ДЭК», Член Правления,

2005-н/вр. - ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания», Генеральный директор.

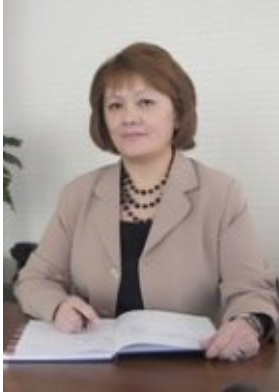
4. Большаков Андрей Николаевич - член Совета директоровГод рождения: **25.03.1955**Гражданство: **РФ**Образование: **высшее. Московское высшее техническое училище им. Н.Э. Баумана (1981)**Организация: **ООО «Сибирская генерирующая компания»**Должность: **Начальник управления перспективного развития**Сфера деятельности: **Энергетика**Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**Дата первого избрания в состав Совета директоров: **16.12.2005.**Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **10.06.2011.****Занимаемые должности за последние 5 лет:**

2006 - 2006 - ООО «КОИМТЭК», Директор по проектам в топливно-энергетическом комплексе,

2006 - 2009 - ОАО «СУЭК», Эксперт по вопросам топливно-энергетического комплекса,

2009 - 2011 - ООО «ЭкоПрог», Заместитель директора Департамента,

2011-н/вр. – ОАО «Сибирская генерирующая компания»

5. Дедюшко Марина Владимировна – член Совета директоров

Дата рождения: **26.10.1962**

Гражданство: **РФ**

Образование: **высшее. Хабаровский институт народного хозяйства (1983)**

Организация: **Правительство Амурской области**

Должность: **Министр экономического развития, промышленности и транспорта Амурской области**

Сфера деятельности: **Управление**

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

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**

Дата первого избрания в состав Совета директоров: **07.06.2010.**

Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **10.06.2011.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2006 – 2009 – Благовещенский филиал КБ «Далькомбанк», директор

2009-н/вр. – Правительство Амурской области, Министр экономического развития, промышленности и транспорта Амурской области

6. Ефремов Александр Сергеевич - член Совета директоров

Год рождения: **05.04.1977**

Гражданство: **РФ**

Образование: **высшее. Красноярский государственный аграрный университет (1999)**

Организация: **ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»**

Должность: **Заместитель генерального директора по правовому и корпоративному управлению**

Сфера деятельности: **Энергетика**

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

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**

Дата первого избрания в состав Совета директоров: **10.06.2011.**

Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **10.06.2011.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2006 – 2009 – ОАО «ТГК-13», директор по правовому обеспечению,

2009 – н/вр. – ОАО «ДЭК», заместитель генерального директора по правовому и корпоративному управлению

7. Калоева Мадина Валерьевна

Дата рождения: **1980**

Гражданство: **РФ**

Образование: **Высшее, Северо-Осетинский государственный университет им. К.Л. Хетагурова**

Организация: **Министерство энергетики Российской Федерации**

Должность: **Заместитель директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений**

Сфера деятельности: **управление**

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

Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**

Дата первого избрания в состав Совета директоров: **07.06.2010.**

Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **10.06.2011.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2006- 2007 - Ленинский районный суд г. Владикавказа Секретарь судебных заседаний, консультант суда, помощник судьи

2007 - 2008 - Федеральное агентство по энергетике Ведущий специалист-эксперт, главный специалист- эксперт отдела имущественных отношений в ТЭК Управления правового обеспечения и имущественных отношений

2008 - 2009 - Федеральное агентство по управлению государственным имуществом Советник экспертно-аналитического управления

2009- н/вр. Министерство энергетики Российской Федерации Начальник отдела корпоративного управления, заместитель директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений

8. Мустафин Герман Олегович – член Совета директоровДата рождения: **06.06.1980**Гражданство: **РФ**Образование: **высшее. Государственный университет – Высшая школа экономики (2003)**Организация: **ОАО «Енисейская ТГК» (ТГК-13)**Должность: **Заместитель генерального директора – директор по инвестициям**Сфера деятельности: **энергетика**Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**Дата первого избрания в состав Совета директоров: **16.12.2005.**Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **10.06.2011.****Занимаемые должности за последние 5 лет:**

2006-2007 - ОАО РАО «ЕЭС России», Центр по реализации проектов реформирования АО-энерго, Менеджер проекта (совместительство),

2005-2007 - ОАО РАО «ЕЭС России», Бизнес - единица №1, Заместитель исполнительного директора центра управления проектами,

2007 – 2009 - ОАО СУЭК, Руководитель проекта «Энергетика ОЭС Востока» управления активами.

2009 – н/вр - ОАО «Енисейская ТГК» (ТГК-13), Заместитель генерального директора – директора по инвестициям

9. Некрасов Игорь Николаевич – член Совета директоровДата рождения: **07.08.1978**Гражданство: **РФ**Образование: **высшее. Московский физико-технический институт (1999).**Организация: **ООО «Сибирская генерирующая компания»**Должность: **Начальник отдела корпоративных активов**Сфера деятельности: **энергетика**Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**Дата первого избрания в состав Совета директоров: **30.04.2009.**Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **10.06.2011.****Занимаемые должности за последние 5 лет:**

2005-2006 - ОАО РАО «ЕЭС России», Бизнес-единица №1, зам. исполнительного директора,

2007–2009 - ОАО СУЭК, главный специалист Проекта «Энергетика ОЭС Востока».

2009–2011 - ООО «УК Сибирская генерирующая компания», начальник отдела корпоративных активов,

10. Постников Илья Игоревич - член Совета директоровГод рождения: **10.10.1979**Гражданство: **РФ**Образование: **высшее. Московская гуманитарно – социальная академия (2001).**Организация: **ОАО «РАО Энергетические системы Востока»**Должность: **Начальник Департамента собственности**Сфера деятельности: **Энергетика**Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**Дата первого избрания в состав Совета директоров: **30.04.2009.**Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **10.06.2011.****Занимаемые должности за последние 5 лет:**

2006-2008 - ОАО «ОГК-6», начальник отдела,

2008-н/вр. – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Начальник Департамента собственности.

11. Суворова Светлана Викторовна - член Совета директоров

Год рождения: **12.06.1972**
Гражданство: **РФ**
Образование: **высшее. Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова (1994).**
Организация: **ОАО «РАО Энергетические системы Востока»**
Сфера деятельности: **Энергетика**
Должность: **Директор по правовым вопросам**
Доля в уставном капитале эмитента: **доли не имеет**
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**
Дата первого избрания в состав Совета директоров: **07.06.2010.**
Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **10.06.2011.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2006 - 2009 - ОАО «ОГК-2», заместитель генерального директора по правовым вопросам,
2009-н/вр. – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», директор по правовым вопросам

12. Чеботкевич Виталий Николаевич – член Совета директоров

Год рождения: **26.12.1973**
Гражданство: **РФ**
Образование: **высшее. Дальневосточный государственный технический Университет (1998)**
Организация: **ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»**
Сфера деятельности: **Энергетика**
Должность: **Заместитель начальника департамента корпоративного правления и взаимодействия с акционерами**
Доля в уставном капитале эмитента: **: доли не имеет**
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**
Дата первого избрания в состав Совета директоров: **30.04.2009.**
Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **10.06.2011.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2006-2008. – ОАО «Дальневосточная энергетическая компания», начальник Департамента корпоративного управления,
2008–н/вр. – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами

13. Янко Константин Иванович – член Совета директоров

Год рождения: **26.12.1974**
Гражданство: **РФ**
Образование: **высшее. Ивановский государственный энергетический институт им. В.И. Ленина (1996)**
Организация: **ОАО «РАО Энергетические системы Востока»**
Сфера деятельности: **Энергетика**
Должность: **Начальник Департамента технической политики**
Доля в уставном капитале эмитента: **: доли не имеет**
Доли в дочерних/зависимых обществах эмитента: **долей не имеет**
Дата первого избрания в состав Совета директоров: **10.06.2011.**
Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **10.06.2011.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2006 - 2006 – ОАО «ОГК-3», начальник отдела реализации электроэнергии, начальник отдела аналитики Департамента маркетинга,
2008- 2009 – ОАО «ОГК-3» начальник отдела краткосрочного планирования и анализа,
2009-2010 – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», заместитель начальника отдела – главный эксперт отдела технической политики,
2009-2010 – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», заместитель начальника Департамента – начальник отдела Департамента технической политики и развития производства, отдел технической политики,
2010- н/вр. – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», начальник Департамента технической политики.

До 10 июня 2011 года (до годового общего собрания акционеров ОАО «ДРСК») в соответствии с решением единственного акционера от 07.06.2010, функцию внеочередного общего собрания

акционеров ОАО "ДРСК" выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» (протокол №100 от 07.06.2010) в состав Совета директоров Общества входили следующие лица:

№ п/п	Ф.И.О. кандидата	Должность
1	Постников Илья Игоревич	Начальник Департамента собственности ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
2	Мавлютов Евгений Ахатович	Начальник Департамента экономики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
3	Андреевко Юрий Андреевич	Генеральный директор ОАО «ДРСК»
4	Калоева Мадина Валерьевна	Начальник отдела департамента Министерства энергетики РФ
5	Чеботкевич Виталий Николаевич	Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
6	Суворова Светлана Викторовна	Директор по правовым вопросам ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
7	Брылев Евгений Викторович	Заместитель директора по производству ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
8	Иванов Игорь Александрович	Член Правления, Первый заместитель Генерального директора – Исполнительный директор ОАО «ДЭК»
9	Житков Александр Михайлович	Заместитель Председателя правительства Амурской области – министр строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства
10	Бай Алексей Евгеньевич	Директор по корпоративным активам ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
11	Мустафин Герман Олегович	Заместитель генерального директора - директор по инвестициям ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»
12	Некрасов Игорь Николаевич	Начальник отдела корпоративных активов ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
13	Большаков Андрей Николаевич	Заместитель директора Департамента ООО «ЭкоПрог»

5.4. Сведения о независимых директорах

На 31.12.2011 в составе Совета директоров ОАО "ДРСК" согласно п. 3 статьи 83 Федерального закона «Об акционерных обществах» №208-ФЗ независимыми директорами являются:

- Бай Алексей Евгеньевич
- Большаков Андрей Николаевич
- Дедюшко Марина Владимировна
- Ефремов Александр Сергеевич
- Калоева Мадина Валерьевна
- Мавлютов Евгений Ахатович
- Мустафин Герман Олегович
- Некрасов Игорь Николаевич
- Постников Илья Игоревич
- Суворова Светлана Викторовна
- Чеботкевич Виталий Николаевич
- Янко Константин Иванович

5.5. Информация о наличии и составе комитетов Совета директоров и их взаимодействии с Советом директоров Общества

В 2011 году комитеты при Совете директоров Обществом не создавались.

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



Генеральный директор ОАО «ДРСК»:

Андреев Юрий Андреевич

Год рождения: **1959**

Возраст: **52**

Гражданство: **РФ**

Образование: **высшее.**

**Дальневосточный
политехнический институт**

Должность: **Генеральный директор**

Организация: **ОАО "ДРСК"**

Сфера деятельности: **энергетика**

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

Доли в дочерних/зависимых обществах ОАО "ДРСК": **не имеет**

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

Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **07.06.2010**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2005 - настоящее время - Генеральный директор ОАО "ДРСК";

2007 - 2008 – Член Правления ОАО «ДЭК»;

2006 – 2007 – Первый зам. генерального директора ОАО «ДВЭУК» - Исполнительный директор ОАО «Амурэнерго»;

2001 - 2006 - Генеральный директор ОАО "Амурэнерго".

2000 – 2001 - Директор Филиала ОАО "Амурэнерго" Благовещенская ТЭЦ

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 Минтопэнерго 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 отчетном 2011 году Андреев Ю.А. вручены Почетные грамоты Министерства регионального развития Российской Федерации и Правительства Амурской области.

5.7. Информация о принятой в Обществе политике вознаграждения членов 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. 30 апреля 2009 года решением единственного акционера (функцию годового Общего собрания акционеров ОАО «ДРСК» выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» (протокол №77)) утверждено Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «ДРСК» вознаграждений и компенсаций в новой редакции.

Согласно данному положению выплата членам Совета директоров ОАО «ДРСК» вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме с следующим порядком:

За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трехкратной минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной вышеуказанным соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества.

Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю (заместителю Председателя) - за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров

увеличивается на 50%.

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 определяются в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора Общества, утверждаемым Советом директоров Общества и являющимся неотъемлемой частью трудового договора. В отчетном году решением Совета директоров Общества (протокол №16 от 15.11.2011) утверждено Положение о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «ДРСК» в новой редакции.

Согласно данному 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).

5.8. Информация о размере вознаграждения членов органов управления

В соответствии с положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций ОАО "ДРСК" размер вознаграждения члену Совета директоров за его участие в заседании выплачивается вознаграждение в размере суммы эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на период проведения заседания с учетом индексации: с 01.01.2011 года тарифная ставка была равна 4207 рублей, с 01.04.2011 года – 4367 рублей, с 01.07.2011 года – 4417 рублей, с 01.10.2011 года – 4417 рублей. Годовые вознаграждения членам Совета директоров ОАО «ДРСК» не начислялись и не выплачивались. Полный текст Положения о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций ОАО "ДРСК" размещен на сайте Общества по адресу http://drsk.ru/vnutrennie_dokumenty.html.

В течение 2011 года членам Совета директоров Общества выплачены вознаграждения в денежной форме на общую сумму 2 850,2 тыс. рублей.

5.9. Подтверждение приверженности Общества наиболее прогрессивным принципам и практике корпоративного управления

Главное направление корпоративной политики ОАО "ДРСК" – поддержание баланса интересов между государственными органами, ОАО «РАО Энергетические системы Востока», материнской компанией, владеющей акциями Общества, крупным миноритарным акционером материнской компании Общества, Советом директоров Общества, менеджментом Общества и трудовым коллективом.

Цель корпоративной политики – эффективное управление активами Общества с целью обеспечения надежной и бесперебойной передачи электроэнергии потребителям, модернизация оборудования, а также обеспечение эффективной работы Общества.

Основные принципы корпоративного управления ОАО "ДРСК":

- обеспечение прав акционеров Общества и потенциальных инвесторов Общества;
- прозрачность и информационная открытость Общества;
- контроль и оценка качества управления бизнесом в Обществе.

За отчетный период между органами управления Общества и акционерами ситуации, требующей урегулирования корпоративных конфликтов, не возникало.

Оптимальный баланс интересов всех участников корпорации достигается через формализацию договоренностей и соглашений между ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ОАО «ДЭК», ОАО «СУЭК» и менеджментом Общества.

Обеспечение прав акционеров Общества

При осуществлении своей деятельности Общество руководствуется принципом соблюдения прав и законных интересов акционеров ОАО "ДРСК".

Уставом ОАО "ДРСК" закреплены основные права акционеров Общества.

Защита прав акционеров Общества обеспечивается тем, что регистрация сделок с акциями Общества, прав собственности на акции Общества, ведение и хранение реестра акционеров Общества осуществляет независимый регистратор ОАО "Регистратор Р.О.С.Т." (г. Москва), имеющий надлежащие технические средства и системы контроля, безупречную репутацию на рынке ценных бумаг. Регистратор в 2011 году успешно прошел процедуру очередного надзорного аудита системы менеджмента качества (СМК) на соответствие требованиям международного стандарта ISO 9001:2008 и получил сертификат Bureau Veritas Certification № RU 228177-U от 04.12.2011г.

Прозрачность и информационная открытость ОАО "ДРСК"

ОАО "ДРСК" в своей деятельности неукоснительно соблюдает такие принципы корпоративного управления, как прозрачность и информационная открытость.

Положение об информационной политике ОАО «ДРСК», в соответствии с которым Обществом осуществляется раскрытие информации, было утверждено Советом директоров Общества 20.03.2008 года (протокол №4).

В соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России от 10.10.2006 №06-117/пз-н (с изменениями), в установленный срок ОАО «ДРСК» регулярно осуществляется раскрытие информации об аффилированных лицах в сети Интернет на внешнем сайте Общества по адресу www.drsk.ru и публикация сообщения об этом в ленте новостей информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на осуществление распространения информации, раскрываемой на рынке ценных бумаг.

В соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 года №24 (с изменениями и дополнениями) ежегодно в установленный срок ОАО «ДРСК» осуществляется публикация в официальных печатных изданиях и на внешнем сайте Общества информации об ОАО «ДРСК», как о субъекте рынка электрической энергии.

ОАО «ДРСК» в отчетном периоде осуществлялось раскрытие информации об Обществе в сети Интернет на внешнем сайте Общества по адресу www.drsk.ru в соответствии с Положением по структуре, содержанию и оформлению официального корпоративного web-сайта ОАО «ДРСК», утвержденным Советом директоров Общества 10 октября 2007 года (протокол №20), и согласно приказа ОАО «ДРСК» от 31.10.2007 №708 «О ведении внешнего Web-сайта ОАО «ДРСК» с изменениями (Приказ ОАО «ДРСК» от 10.06.2009 №419).

На сайте Общества размещен полный текст действующей редакции устава ОАО "ДРСК" по адресу http://drsk.ru/uchreditelnye_dokumenty.html.

На внешнем сайте Общества по адресу http://drsk.ru/vnutrennie_dokumenty.html размещены положения об органах управления и контроля Общества.

ОАО «ДРСК» не осуществляло регистрацию проспекта ценных бумаг Общества и не создавалось при приватизации государственных и (или) муниципальных предприятий (их подразделений), в связи с чем у Общества отсутствует обязанность раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета и сообщений о существенных фактах (статья 30 Федерального закона «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ).

Тем не менее, в целях обеспечения информационной прозрачности деятельности эмитента и доступа акционеров и иных заинтересованных лиц к полной и достоверной информации об эмитенте, ОАО «ДРСК» планирует в перспективе осуществить регистрацию проспекта ценных бумаг, и, соответственно, раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета и сообщений о существенных фактах.

В целях повышения заинтересованности российских и зарубежных инвесторов во вложении средств в Общество, в 2011 году будет продолжена работа по обеспечению информационной прозрачности деятельности компании.

Контроль и оценка качества управления бизнесом в Обществе

Контроль и оценка качества управления бизнесом в ОАО "ДРСК" осуществляется Советом директоров Общества и Генеральным директором Общества.

Качество управления бизнесом в Обществе оценивается по результатам финансово-хозяйственной деятельности (рентабельности деятельности Общества), отсутствию технологических нарушений, по начислению и выплате дивидендов по акциям Общества, отсутствию корпоративных конфликтов между органами управления Общества и акционерами Общества, органами власти и т.п.

Планы Общества по улучшению качества корпоративного управления на 2012 год

Руководство ОАО "ДРСК" намерено и в будущем году совершенствовать управление компанией, используя наилучшую российскую и зарубежную практику корпоративного управления и поведения. В целях совершенствования качества корпоративного управления ОАО "ДРСК" в 2012 году рассматривается необходимость разработки и утверждения таких документов, как Кодекс корпоративного поведения ОАО "ДРСК".

5.10. Сведения о соблюдении рекомендаций Кодекса корпоративного поведения

В 2011 году ОАО «ДРСК» выполнялись требования приказов ФСФР России в полном объеме.

Сведения о соблюдении Обществом в отчетном году Кодекса корпоративного поведения ФСФР (ФКЦБ) России представлены в приложении 1.

5.11. Информация о системе управления рисками и внутреннего контроля Общества, а также подтверждение выполнения установленных процедур контроля

Управление рисками является частью системы управления Общества. Это процедура, следуя которой организация системно анализирует риски каждого вида деятельности с целью максимальной эффективности каждого шага и, соответственно, всей деятельности в целом.

Руководителями всех структурных подразделений Общества регулярно проводится анализ рисков, что позволяет постоянно контролировать рисковую обстановку и своевременно принимать решения по минимизации рисков. Каждый сотрудник Общества в соответствии с должностными обязанностями несет ответственность за управление рисками в рамках своей компетенции и отвечает за соблюдение установленных процедур и правил управления рисками.

В отчетном году работа с рисками в ОАО «ДРСК» проводилась на регулярной основе:

- был организован сбор и анализ существующей информации о возможных сферах возникновения рисков;
- идентифицированы и систематизированы риски с целью получения максимально полной картины рисков, влияющих на деятельность Общества;
- классифицированы риски и приняты решения о методах работы с ними;
- сформирована Сводная карта рисков Общества, которая ежеквартально актуализировалась;
- ежеквартально итоги работы с рисками рассматривались на совещании по рискам с участием высшего руководства, директоров филиалов и директоров по направлениям.

В целях обеспечения единого понимания всеми сотрудниками Общества методов работы по управлению рисками, приказом от 31.05.2010 г. №340 была введена в действие документированная процедура по корректирующим и предупреждающим действиям (управление рисками). На сегодняшний день система управления рисками постоянно совершенствуется с учетом требований международных стандартов серии ISO 9000.

Высшим руководством постоянно осуществляется контроль рискованной обстановки Общества и оценка качества деятельности компании по управлению рисками.

Одним из звеньев системы внутреннего контроля Общества является Служба внутреннего аудита.

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

СВА подчиняется заместителю генерального директора по безопасности ОАО «ДРСК».

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

СВА возглавляется главным аудитором – начальником службы.

Начальник СВА назначается на должность и освобождается от должности непосредственно Генеральным директором Общества.

В состав СВА входит:

- главный специалист по финансовому аудиту;
- главный специалист по финансовому аудиту;
- главный специалист

Служба внутреннего аудита осуществляет свои проверки в соответствии со Стандартом «Проведения комплексных проверок деятельности функциональных подразделений ОАО «ДРСК» от 27.07.09г., утвержденного генеральным директором.

СВА принимает участие в совершенствовании процессов управления рисками, контроля и корпоративного управления.

СВА проводит проверки с целью обеспечения руководства уверенностью в том, что установленные процедуры контроля выполняются, а риски управляются адекватно.

СВА исполняет роль консультанта.

Результаты проверок рассматриваются на совещании при директоре филиала с присутствием ответственных работников с составлением протокола совещания, и оформляются Отчетом о проверке финансово-хозяйственной деятельности филиалов Общества. В аудиторском отчете даются рекомендации по устранению нарушений, выявленных в ходе проверки.

Отчет утверждается Генеральным директором и доводится до сведения менеджменту Общества. СВА инициировала проведение совещаний с заместителями генерального директора по результатам проверок филиалов. Службой готовились приказы по результатам проведенных проверок.

В течение установленного срока после подписания Отчета филиалы готовят Мероприятия по устранению замечаний и нарушений. Контроль по устранению нарушений и недостатков осуществляется должностными лицами проверяемых филиалов.

В обязательном порядке указанные мероприятия предоставляются в СВА для последующего контроля.

В отчетный период Службой проводился:

- анализ мероприятий, представленных филиалами по устранению, выявленных замечаний по результатам проверок. При выявлении замечаний, филиалам направлялись письма о внесении корректировок в мероприятия;
- анализ представленных отчетов по выполнению мероприятий. Направлялись письма филиалам о представлении дополнительной информации по отчету.

Основными задачами СВА являются:

Контроль над соответствием совершенных в Обществе, его филиалов и структурных подразделениях финансовых и хозяйственных операций интересам Общества с целью защиты активов Общества.

Проверка наличия, состояния и обеспечения сохранности имущества Общества, включая оценку организации процессов учета, эффективности использования, исполнения решений органов управления Общества, в отношении использования активов.

Экспертиза бухгалтерской, финансовой, правовой, и другой документации с целью предотвращения негативных последствий принятых решений.

Выявление и анализ рисков в сфере производственной и финансово-хозяйственной деятельности Общества. Разработка предложений по их снижению.

Выявление налоговых рисков.

Осуществление анализа полученной в результате проверок информации, подготовка рекомендаций руководству Общества о принятии тех или иных решений с целью укрепления бизнеса и повышения эффективности работы Общества.

2. Проведение проверок.

Проведены аудиторские плановые тематические проверки производственно-хозяйственной и финансовой деятельности и последующий контроль филиалов ОАО «ДРСК», за 2011 год, в том числе:

- 1) Филиал ОАО «ДРСК» «Электрические сети ЕАО» - основание: приказ № 32 от 24.01.11г. (Отчет о результатах проверки от 05.03. 2011 года № 01/11).
- 2) Филиал ОАО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети» - основание: приказ № 175 от 21.03.11г. (Отчет о результатах проверки от 16.05.2011 года № 02/11).
- 3) Исполнительный аппарат ОАО «ДРСК» проведена проверка закупочной деятельности – основание: приказ № 334 от 06.05.11г. (Отчет о результатах проверки от 21.06.2011 года № 03/11).
- 4) Филиал ОАО «ДРСК» «Приморские электрические сети» - основание: приказ № 377 от 01.06.2011г. (Отчет о результатах проверки от 15.07.2011 года № 04/11).
- 5) Филиал ОАО «ДРСК» «Южно-Якутские электрические сети» - основание: приказ № 526 от 16.08.2011г. (Отчет о результатах проверки от 10.10.11 года № 05/11).
- 6) Филиал ОАО «ДРСК» «Электрические сети ЕАО» - основание: приказ № 612 от 29.09.2011 г. (Отчет о результатах проверки от 31.10.2011 года № 06/11).
- 7) Филиал ОАО «ДРСК» «Амурские электрические сети» - основание: приказ № 717 от 11.11.2011 г. (Отчет о результатах проверки от 12.01.2012 года № 07/11).
- 8) Филиал ОАО «ДРСК» «Приморские электрические сети» проведено служебное расследование в соответствии с приказом № 582 от 16.09.2011 г. (Отчет о результатах проверки от 11.10.2011 г.).

Всего в отчетном году СВА проведено 7 плановых тематических проверок производственно-хозяйственной и финансовой деятельности с последующим контролем за выполнением разработанных филиалами мероприятий «По устранению нарушений, выявленных в ходе выборочной проверки финансово-хозяйственной деятельности», а также одно служебное расследование.

По результатам проведения плановых проверок и служебного расследования руководству Общества предоставлялась объективная информация о достоверном состоянии дел в Обществе для принятия им необходимых решений. Руководителям филиалов указывалось на допущенные нарушения, должностные лица привлекались к дисциплинарной ответственности.

В 1 квартале отчетного года специалистами СВА подготовлен отчет комитету по аудиту Совета директоров ОАО «ДЭК», а также информация по основным направлениям работы СВА на 2011 год.

Работники СВА принимали участие в качестве привлеченных специалистов в ревизионных проверках Общества по итогам работы за 2010 год, за 1 полугодие 2011 г., за 9 месяцев 2011 года. Кроме того, работники СВА принимали участие в ревизионных проверках ОАО «Магаданэнерго», ОАО «ДГК» «Амурская генерация».

Участие в заседаниях рабочих групп ОАО «ДРСК»:

- по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью;
- по процессному подходу внедрения ИСМ;

В 2011 году СВА была разработана документированная процедура «Внутренний аудит». Данная документированная процедура утверждена Генеральным директором 1 декабря 2011 года.

5.12. Информация о совершении Обществом сделок с заинтересованностью в отчетном периоде

В течении 2011 года Советом директоров ОАО "ДРСК" были одобрены следующие сделки в совершении которых имеется заинтересованность:

- Договор об информационном взаимодействии при осуществлении перевода средств между ОАО «ДРСК» и ОАО «ТЭМБР-банк», в соответствии с которым комиссионное вознаграждение Банка (ОАО «ТЭМБР-банк») в размере 1,5 (одного целого пяти десятых) процента от суммы денежных переводов в пользу Клиента (ОАО «ДРСК») взимается в момент перевода денежных средств на счет Клиента (ОАО «ДРСК») (протокол № 13 от 05.10.2011 г.).

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

- Договор о водоснабжении и водоотведении между ОАО «ДРСК» и ОАО «ТЭМБР-банк» стоимостью, не превышающей двух процентов балансовой стоимости активов ОАО «ДРСК» по состоянию на последнюю отчетную дату (протокол № 17 от 28.11.2011 г.).

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

- Дополнительное соглашения № 3 к договору аренды нежилого помещения №1000/10-11/09 от 30.12.2008 г. одобрении заключения между ОАО «ДРСК» и ОАО «ТЭМБР-банк», в соответствии с которым размер арендной платы по договору аренды нежилого помещения №1000/10-11/09 от 30.12.2008, с учетом дополнительного соглашения № 3 к нему, составляет 40 402,35 руб. (сорок тысяч четыреста два рубля 35 копеек) в месяц, в том числе НДС 18% 6 163,07 руб. Общий размер арендной платы за весь срок действия договора составляет 477 008,39 руб. (четыре тысячи семьсот семь тысяч восемь рублей 39 копеек) в том числе НДС 18% 72763,99 руб. (семьдесят две тысячи семьсот шестьдесят три рубля 99 копеек).

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

5.13. Информация о совершении Обществом крупных сделок в отчетном периоде

В течение отчетного года ОАО "ДРСК" крупные сделки не совершались.

5.14. Информация о службе внутреннего аудита

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

Служба внутреннего аудита подчиняется заместителю генерального директора по безопасности.

Служба внутреннего аудита возглавляется главным аудитором – начальником службы.

Целью деятельности СВА является:

Объективная и независимая оценка по вопросам, относящимся к компетенции внутреннего аудита, выраженная в форме отчетов, в том числе по направлениям:

- эффективность системы внутреннего контроля, корпоративного управления и управления рисками Компании;
- эффективность деятельности подразделений Общества, с точки зрения достижения поставленных задач;
- степень и характер рисков, сопутствующих реализуемым проектам;
- сохранность и ликвидность имущества и иных активов;
- достоверность предоставляемой отчетности;
- эффективность бизнеса;
- состояние имиджа Общества.

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;
- Внутренними нормативными документами Общества;
- Стандартами профессиональной деятельности Института внутренних аудиторов, Кодексом этики внутренних аудиторов;

Стандартом проведения комплексных проверок функциональных подразделений ОАО «ДРСК».

5.15. Информация о наличии в Обществе комитета по аудиту, его роли и роли ревизионной комиссии в обеспечении прозрачности и полного раскрытия информации

Комитет по аудиту в ОАО «ДРСК» не создавался и в период с 01.01.2011 по 31.12.2011 г. в Обществе отсутствовал.

Состав Ревизионной комиссии Общества на 2011 г. избран 07.06.2010г. (протокол №100) и переизбран 10.06.2011г. (протокол №126) Советом директоров ОАО «ДЭК».

Порядок деятельности Ревизионной комиссии определен Положением о Ревизионной комиссии ОАО «ДРСК», утвержденным Общим собранием акционеров Общества (функцию которого выполнял Совет Директоров ОАО «ДЭК» от 07.06.2010г.).

В настоящее время роль ревизионной комиссии в деятельности Общества усиливается.

Ревизионная комиссия – это реальный и эффективный инструмент для осуществления контроля над деятельностью Общества.

Ревизионная комиссия действует в интересах акционеров Общества и в своей деятельности подотчетна Общему собранию акционеров Общества.

5.16. Информация об отчетах и заключениях независимых экспертов о различных аспектах корпоративного управления Общества и его дочерних и зависимых обществ

В связи с отсутствием у ОАО «ДРСК» дочерних и зависимых обществ оценка различных аспектов корпоративного управления ОАО «ДРСК», включая составление отчетов и выдачи заключений, независимыми экспертами в 2011 году не проводилась.

5.17. Сведения о присвоенных Обществу и его дочерним и зависимым обществам рейтингах корпоративного управления

Рейтинг корпоративного управления ОАО «ДРСК» и его ДЗО в течение 2011 года не присваивался по причине отсутствия у ОАО «ДРСК» дочерних и зависимых обществ.

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

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Регистратор Р.О.С.Т."

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «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) 771-73-36

Факс: (495) 771-73-34

Web-сайт: <http://www.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

ОАО «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 ОАО «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: fesreg@vlad.ru

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

5.19. Сведения о локальных нормативных документах Общества в сфере корпоративного управления

В данном разделе представлена информация об основных действующих локальных нормативных документах Общества в сфере корпоративного управления, утвержденных Общим собранием акционеров Общества, а также утвержденных в отчетном году Советом директоров:

- Регламент взаимодействия ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и ОАО «ДРСК» по формированию, утверждению и корректировке инвестиционных программ, составлению отчетности об их исполнении (Протокол №1 от 31.01.2011).
- Положение о дивидендной политике ОАО «ДРСК» (Протокол №2 от 15.02.2011).
- Положение о технической политике ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на период до 2020 года (Протокол №2 от 15.02.2011 о присоединении ОАО «ДРСК» к данному Положению).
- Стандарт разработки и установления ключевых показателей эффективности и бизнес-планирования для ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» и филиалов ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (Протокол №10 от 15.07.2011, Протокол №19 от 23.12.2011 внесены изменения в Стандарт).
- Техническая политика Общества в области информационных технологий (Протокол №10 от 15.07.2011).
- Регламент формирования, согласования и утверждения сметной документации ОАО «ДРСК» в новой редакции (Протокол №12 от 20.09.2011).

5.20. Политика Общества по раскрытию информации

Положение об информационной политике ОАО «ДРСК», в соответствии с которым Обществом осуществляется раскрытие информации, было утверждено Советом директоров Общества 20.03.2008 года (протокол №4).

В соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России от 10.10.2006 №06-117/пз-н (с изменениями), в установленный срок ОАО «ДРСК» регулярно осуществляется раскрытие информации об аффилированных лицах в сети Интернет на внешнем сайте Общества по адресу www.drsk.ru и опубликование сообщения об этом в ленте новостей информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на осуществление распространения информации, раскрываемой на рынке ценных бумаг.

В соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 года №24 (с изменениями и дополнениями), ежегодно в установленный срок ОАО «ДРСК» осуществляется публикация в официальных печатных изданиях и на внешнем сайте Общества информации об ОАО «ДРСК», как о субъекте рынка электрической энергии.

ОАО «ДРСК» в отчетном периоде осуществлялось раскрытие информации об Обществе в сети Интернет на внешнем сайте Общества по адресу www.drsk.ru в соответствии с Положением по структуре, содержанию и оформлению официального корпоративного web-сайта ОАО «ДРСК», утвержденным Советом директоров Общества 10 октября 2007 года (протокол №20), и согласно приказу ОАО «ДРСК» от 31.10.2007 №708 «О ведении внешнего Web-сайта ОАО «ДРСК» с изменениями (приказ ОАО «ДРСК» от 10.06.2009 №419).

На сайте Общества по адресу <http://www.drsk.ru> раскрывается подробная информация о деятельности Общества, в том числе информация, раскрытие которой требуется в соответствии с действующим российским законодательством (списки аффилированных лиц и т.п.).

На сайте Общества размещен полный текст действующей редакции устава ОАО «ДРСК» по адресу http://drsk.ru/uchreditelnye_dokumenty.html.

На внешнем сайте Общества по адресу http://drsk.ru/vnutrennie_dokumenty.html в отчетном году размещено Положение о дивидендной политике ОАО «ДРСК», утвержденное Советом директоров.

ОАО «ДРСК» не осуществляло регистрацию проспекта ценных бумаг и не создавалось при приватизации государственных и (или) муниципальных предприятий (их подразделений), в связи с чем не обязано раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета и сообщений о существенных фактах.

5.21. Пресс-релизы с описанием последних корпоративных событий

Работа пресс-служб исполнительного аппарата и филиалов «ДРСК» была направлена в отчетном году на регулярное информирование акционеров, органов власти, потребителей электроэнергии, общественности обо всех сферах деятельности компании. В отчетном году значительное количество публикаций было посвящено ремонтной и инвестиционной деятельности Общества. В информационной политике широко отражена направленность Компании в применении инновационных решений для развития электроэнергетики Дальнего Востока, а также с переходом с 01.01.2011 филиалов ОАО «ДРСК» на методику тарифного регулирования по принципу доходности инвестированного капитала (RAB-регулирование).

В целом позиционирование компании в отчетном году было основано на повышении надежности электроснабжения потребителей, заботе об охране труда работников, укреплении взаимоотношений с органами власти.

27 января - В Приморье заканчивается строительство новой подстанции.

Приморский филиал «Дальневосточной распределительной сетевой компании» заканчивает монтаж основного силового оборудования на подстанции «Казармы» в Надеждинском районе с заходами линий электропередачи 110 кВ для электроснабжения насосных станций водозабора «Пушкинской депрессии».

В дальнейшем подстанция обеспечит технологическое присоединение новых потребителей в Надеждинском районе.

29 марта - Строительство новой электрической подстанции началось во Владивостоке

В центре Владивостока ведется строительство двух пятизвездочных гостиниц для размещения гостей саммита. Работы по их возведению планируется завершить до конца 2011 года. Подстанция «Бурная» будет получать питание по двухцепной кабельной линии 110 киловольт от подстанции «Залив», что, по расчетам специалистов, обеспечит высокую надежность электроснабжения. Новый энергообъект, помимо гостиницы, обеспечит присоединение дополнительных мощностей, а также усилит схему распределительных сетей 6 киловольт по полуострову Эгершельд.

11 апреля - Руководители «ДРСК» оценили научные работы студентов-энергетиков

В Амурском государственном университете прошла научно-практическая конференция «День науки-2011». Оценивать студенческие работы были приглашены руководители «Дальневосточной распределительной сетевой компании». «Студенческая научная конференция АМГУ «День науки» является традиционной формой привлечения студентов к научно-исследовательской деятельности, - говорит главный инженер ОАО «ДРСК» Александр МИХАЛЕВ. – Все доклады очень интересные. Для себя мы отметили ряд работ, которые наиболее актуальны и своевременны на данном этапе развития энергетики».

20 апреля - В «ДРСК» применяются новые технологии

Инновационная деятельность определена одним из приоритетных направлений ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» на период 2011—2014 годов. Внедряемые в ОАО «ДРСК» инновационные технологии направлены на повышение надежности и качества электроснабжения потребителей.

В производственную и инвестиционную программы «Дальневосточной распределительной сетевой компании» 2011 года вошли преимущественно перспективные научно-технические и энергосберегающие технологии. В текущем году на эти цели будет направлено 670 миллионов рублей, что на треть больше, чем в 2010 году. Еще 330 миллионов рублей «ДРСК» планирует потратить на реализацию АИИС КУЭ

10 августа - Подстанция «Орлиная» обеспечит качественное электроснабжение центра Владивостока

Филиал «ДРСК» - «Приморские электрические сети» ведет строительство подстанции 110/35/6 кВ «Орлиная» на одноименной сопке в центре Владивостока. Необходимость возведения нового энергообъекта возникла в связи с ростом электропотребления во Владивостоке, особенно – в центре города. Подстанция нужна для дальнейшего развития приморской столицы, в том числе в связи с проведением в 2012 году саммита АТЭС. «Орлиная» будет обеспечивать электроснабжение мостового перехода через бухту Золотой Рог и гостиничного комплекса на Корабельной набережной.

3 ноября - ОАО «ДРСК» получило паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2011-2012 годов

ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (входит в состав холдинга «РАО Энергетические системы Востока») получило паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2011-2012 годов. Паспорт подтверждает готовность компании к несению максимума нагрузок в осенне-зимний период.

РАЗДЕЛ 6. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

6.1. Виды производственной деятельности Общества

ОАО "Дальневосточная распределительная сетевая компания" обеспечивает передачу электрической энергии по распределительным сетям на территориях Амурской области, Хабаровского края, Еврейской автономной области, Приморского края, Южного района республики САХА (Якутия).

Основные виды деятельности Общества:

- оказание услуг по передаче электрической энергии;
- оказание услуг по распределению электрической энергии;
- оперативно-диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления;
- оказание услуг по присоединению к электрическим сетям;
- оказание услуг по сбору, передаче и обработке технологической информации, включая данные измерений и учёта;
- осуществление контроля за безопасным обслуживанием электрических установок у потребителей, подключенных к электрическим сетям общества;
- деятельность по эксплуатации электрических сетей;
- проектно-сметные работы;
- оказание транспортно-экспедиционных услуг;
- выполнение работ, определяющих условия параллельной работы в соответствии с режимами Единой энергетической системы России в рамках договорных отношений;
- эксплуатация по договорам с собственниками энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества;
- обеспечение работоспособности и исправности энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение технического обслуживания, диагностики, ремонта электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, а также технологическое управление ими;
- 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.
- 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, перемещением, транспортированием промышленных отходов;
- деятельность в области метрологии;
- деятельность по обращению с опасными отходами;

- деятельность по выполнению функций заказчика-застройщика;
- проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом.

6.2. Основные производственные показатели Общества

№ п/п	Вид продукции	Ед.измерения	План 2011 г.	Факт 2011 г.
1.	Отпуск в сеть ДРСК	млн.кВтч	22 230,1	22 202,1
2.	Полезный отпуск потребителям	млн.кВтч	18 907,6	18 855,3
2.1.	в т.ч. расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч	94,3	80,3
3.	Потери электроэнергии в сетях ДРСК	млн.кВтч	2 146,2	2 132,8
3.1.	Потери электроэнергии в %	%	9,65	9,61
3.2.	- нормативные технологические потери	млн.кВтч	1 986,6	1 960,0
3.2.1.	в % к отпуску в сеть	%	8,94	8,83
3.3.	- сверхнормативные потери	млн.кВтч	159,6	172,8
3.3.1.	в % к отпуску в сеть	%	0,72	0,78
4.	Потери электроэнергии в сетях ССО	млн.кВтч	1 176,4	1 214,0

Отпуск электроэнергии в сеть ОАО «ДРСК» за 2011 год составил 22 202,1 млн.кВтч, что на 28,0 млн.кВтч или 0,13 % ниже плановой величины, которая составляет 22 230,1 млн.кВтч.

Объем услуг по передаче электроэнергии в 2011 г. составил 18 855,3 млн.кВтч, при плане – 18 907,6 млн.кВтч. Произошло снижение полезного отпуска относительно плана на 52,3 млн.кВтч или 0,28 %.

Фактическое значение потерь по сетям ОАО «ДРСК» в 2011 г. составило 2 132,8 млн.кВт.ч, при плановой величине – 2 146,2 млн.кВт.ч. Снижение фактического уровня потерь относительно планового задания на 13,4 млн.кВт.ч удалось достичь за счет модернизации системы учёта в формате исполнения инвестиционного проекта по созданию АИИСКУЭ розничного рынка ДРСК и перевыполнения плана мероприятий по снижению потерь на 3,5 млн.кВт.ч. Относительная величина потерь в 2011 г. составила 9,61% при плане 9,65 % (снижение на 0,04%).

6.3. Динамика производства

№ п/п	Вид продукции	Единицы измерения	Факт 2010г.	Факт 2011г.	Отклонение от факта 2010г.
1.	Отпуск в сеть ДРСК	млн.кВтч	25 237,9	22 202,1	-3 035,8
2.	Полезный отпуск потребителям	млн.кВтч	21 733,5	18 855,3	-2 878,2
2.1.	в т.ч. расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч	87,8	80,3	-7,5
3.	Потери электроэнергии в сетях	млн.кВтч	2 039,9	2 132,8	92,9
3.1.	Потери электроэнергии в %	%	8,08	9,61	1,53
3.2.	- нормативные технологические потери	млн.кВтч	1 875,6	1 960,0	84,4
3.2.1.	в % к отпуску в сеть	%	7,43	8,83	1,40
3.3.	- сверхнормативные потери	млн.кВтч	164,3	172,8	8,5
3.3.1.	в % к отпуску в сеть	%	0,65	0,78	0,13
4.	Потери электроэнергии в сетях ССО	млн.кВтч	1 464,5	1 214,0	-250,5

По отношению к 2010 г. произошло снижение отпуска в сеть на 3 035,8 млн.кВтч (12,03%). Это обусловлено исключением из договора аренды ОАО «ДРСК» 2011 г. объектов ЕНЭС, питающих тяговые подстанции ОАО «РЖД».

По этой же причине произошло снижение полезного отпуска в 2011 г. по ОАО «ДРСК» на

2 878,2 млн.кВт.ч (13,24%) в сравнении с 2010 г.

По отношению к 2010 г. потери увеличились на 92,9 млн.кВт.ч (1,53%). Рост потерь обусловлен приёмом на баланс ОАО «ДРСК» смежных сетевых организаций в 2010 г. в филиалах Амурские ЭС и Хабаровские ЭС.

6.4. Прогнозные производственные показатели на предстоящий год и трехлетнюю перспективу

№ п/п	Вид продукции	Единицы измерения	План 2012г.	План 2013г.	План 2014г.	План 2015г.
1.	Отпуск в сеть ДРСК	млн.кВтч	26 141,0	25 184,9	24 555,5	23 913,6
2.	Полезный отпуск потребителям	млн.кВтч	22 790,1	21 860,1	21 246,5	20 623,7
2.1.	в т.ч. расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч.	76,1	76,1	76,1	76,1
3.	Потери электроэнергии в сетях	млн.кВтч	2 146,4	2 124,8	2 110,8	2 097,8
3.1.	Потери электроэнергии в %	%	8,21	8,44	8,60	8,77
3.2.	- нормативные технологические потери	млн.кВтч	1 998,1	1 981,2	1 980,2	1 977,7
3.2.1.	в % к отпуску в сеть	%	7,64	7,87	8,06	8,27
3.3.	- сверхнормативные потери	млн.кВтч	148,4	143,6	130,6	120,1
3.3.1.	в % к отпуску в сеть	%	0,57	0,57	0,53	0,50
4.	Потери электроэнергии в сетях ССО	млн.кВтч	1 204,6	1 200,0	1 198,2	1 192,1

В период с 2013 по 2015 год прогнозируется снижение отпуска электроэнергии в сеть ДРСК в связи с поэтапным прекращением действия договоров «последней мили», по этой же причине произойдет снижение полезного отпуска.

6.5. Положительные примеры производственной и управленческой деятельности, позволившие улучшить технико-экономические показатели производства, эксплуатации оборудования, управления производством, транспортировкой, распределением и сбытом электрической энергии

Разработка и выполнение Планов мероприятий по снижению потерь электроэнергии, программы по энергосбережению и повышению энергоэффективности, а так же ежемесячный мониторинг основных производственных показателей (отпуск в сеть, полезный отпуск (услуга), потери) позволяет улучшить технико-экономические показатели, повысить энергоэффективность транспортировки и распределения электроэнергии. Снижение потерь энергоносителей при транспорте электроэнергии, замена энергооборудования, совершенствование системы учета, уменьшение энергопотребления эксплуатируемых ОАО «ДРСК» объектов – являются одними из приоритетных задач.

К основным мероприятиям по снижению технологического расхода электроэнергии на транспорт (потерь) относятся:

- отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок на ПС с 2-мя и более трансформаторами;
- отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой;
- выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ;
- замена неизолированного провода на СИП;
- замена перегруженного (недогруженного) оборудования и другие.

В течение 2011 г. в ОАО «ДРСК» проводился постоянный мониторинг своевременного и качественного выполнения запланированных мероприятий, направленных на снижение потерь электроэнергии, анализ фактических значений целевых показателей энергосбережения. Это позволило не допустить роста потерь электрической энергии при ее транспортировке и распределении.

№	Наименование мероприятия	Сумма, тыс. руб.	Выполнение и ожидаемый эффект от внедрения
Телемеханика и технологическая связь			
1	Оснащение ДП «Набережная», СП ЦЭС, СП ВЭС филиала АмЭС ОИК «Диспетчер»	3775	Позволяет существенно снизить время определения повреждения в аварийных ситуациях в энергосистеме за счет оперативного сбора информации на ДП с ПС и в сжатые сроки организовать ремонтные работы и значительно снизить время отключения потребителей. Мероприятие осуществляет надежный контроль и дистанционное управление подстанциями филиала ОАО «ДРСК».
2	Оборудование цифровой ВЧ связи ЦВК-16 филиал АмЭС, ЮЯЭС	7546	Позволяет существенно увеличить надежность и качество работы оборудования связи в аварийных ситуациях в энергосистеме за счет цифровых методов обработки сигнала и значительно снизить время отключения потребителей путем передачи команд телеуправления по цифровым каналам связи. Мероприятие совместно с телемеханизацией подстанций позволяет осуществить надежный контроль и дистанционное управление подстанциями филиала ОАО «ДРСК».
3	Оснащение Пожарского, Чугуевского РЭС цифровыми АТС	1546	Существенно повышает надежность и безотказность оперативно-диспетчерских переговоров. Мероприятие обеспечивает круглосуточную бесперебойную цифровую связь диспетчера с объектами диспетчерского управления.
4	Телемеханизация ПС 35 кВ Восточная, Гуран, Новоивановка, Северная	2245	Позволяет выполнять функции телеуправления выключателями без выезда оперативно-выездных бригад для выполнения переключений в аварийных ситуациях. Мероприятие обеспечивает дистанционный мониторинг состояния основного силового оборудования подстанций, наблюдаемость в режиме реального времени нагрузок и функции телеуправления выключателями, отслеживание температуры внутри и снаружи ПС, контролирование открывание дверей ПС в целях предотвращения хищений.
Средства диспетчерского и технологического управления, АСУ ТП			
5	Дизель-генераторные установки для резервного питания оборудования связи и ТМ для филиала АмЭС, ЮЯЭС	1760	За счет мониторинга устройств бесперебойного питания предотвращается обесточивание оборудования СДТУ. Своевременно организовывается ремонт собственных нужд ПС. Мероприятие обеспечивает бесперебойную работу оборудования телемеханики и связи в период длительного отсутствия внешнего источника питания собственных нужд на ПС.
6	Создание ПТК ЦУС филиала Хабаровские ЭС в объеме 2-го пускового комплекса	15956	Внедрение программно-технического комплекса центра управления сетями, с помощью которого осуществляется автоматическое выявление и предотвращение несчастных случаев и повреждений оборудования, вызванных неправильными действиями диспетчерского персонала, автоматический расчет режимов в «реальном времени», а также автоматическое прогнозирование режимов сети до выполнения
7	Создание ПТК ЦДИАС (ИА ОАО «ДРСК»)	8954	
8	ЦППС ОИК для ПТК ЦУС филиала Амурские ЭС	5875	

№	Наименование мероприятия	Сумма, тыс. руб.	Выполнение и ожидаемый эффект от внедрения
Релейная защита, режимная и противоаварийная автоматика			<p>действий диспетчером. Мероприятие обеспечивают надежный круглосуточный сбор, обработку и хранения данных телемеханики, получаемых как непосредственно с подстанций, так и от других оперативно-информационных комплексов с предоставлением диспетчерам информации в виде, пригодном и оптимальном для принятия решений по управлению основным силовым оборудованием, в том числе в аварийных режимах.</p>
9	Внедрение цифровых защит на транзитах ВЛ 110 кВ	4760	<p>Применение цифровых защит на микропроцессорной базе ШЭ и ШЛ существенно снижает время отключения коротких замыканий на ВЛ-110 кВ, за счет чего уменьшаются время горения дуги и как следствие уменьшаются размеры повреждений провода. Данное мероприятие ведет к уменьшению времени перерыва электроснабжения потребителя.</p> <p>Установлены защиты: ШЭ2607 011 и ШЭ2607 088 на ВЛ-110 кВ «Центральная-Волково» с обеих сторон.</p>
10	Внедрение на подстанциях аппаратуры автоматического определения мест повреждений и цифровых регистраторов аварийных событий	7621	<p>Применение микропроцессорных устройств при регистрации аварийного режима (РАС) и определения места повреждения (ОМП) позволяет дистанционно снимать уже готовые замеры и показания (без последующей обработки) с регистраторов и приборов, что существенно снижает время определения места и характер повреждения на ВЛ, и позволяет в сжатые сроки организовать ремонтные работы и значительно снизить отключения потребителей.</p> <p>Установлены аварийные регистраторы: Бреслер 0107 на подстанции Среднебелая; ХФЗ, 2Р, ВТЭЦ; ТДЭС.</p> <p>Установлены приборы для определения мест повреждения:</p> <p>ИМФ –ПС Бурейск, Ледяная, Шимановск, Возжаевка, Селикатная, Среднебелая, Овсянка, Челбачи; Екатериновка, Угольная, Тереховка, Раздольное-2; Лиан, Западная; БВС, Дежнёво; ПС-47, ПС-37.</p>
11	Внедрение новейшей аппаратуры для проверки и обслуживания цифровых защит	6989	<p>Внедрение испытательных комплексов серии «Ретом» необходимо для проведения профтехобслуживания сложных цифровых защит, а также интеллектуальных устройств противоаварийной автоматики и каналов связи. Установки позволяют существенно снизить время проверок (относительно старых комплексов УПЗ, где проверки осуществлялись вручную) за счет применения инновационного программного обеспечения, позволяющего проверять устройства в автоматическом режиме. Сокращает время проверки устройств РЗА в 5-10 раз, повышает качество проверок.</p> <p>Закуплены поверочные комплексы: Ретом 21- 13 шт., Ретом ВЧ- 1 шт.</p>

№	Наименование мероприятия	Сумма, тыс. руб.	Выполнение и ожидаемый эффект от внедрения
12	Внедрение дуговых защит	7986	Внедрение дуговых защит позволяет дополнить неселективные и недостаточно быстродействующие устройства МТЗ силовых трансформаторов новейшими быстродействующими защитами, которые существенно снижают как травматизм персонала, так и материальный ущерб (от разрушений на подстанции и длительных отключений потребителей). Установлены дуговые защиты: ФВИП 423133.004, РДЗ-018М, ОВОД-МД, Орион-ДЗ на подстанциях – Широкий лог, Новорайчиха, Энергетик, угольная, Реммаш, Державинка, Горная, Исток, Соловьёвск, Игнатьево, Индустрия; Ольга; ГВФ, КЖБК, Кислородная, Городская; Центр, Известковая, Пашково; Верхний Куранах, РМЗ.
13	Внедрение и модернизация устройств РЗА на телемеханизированных объектах	6106	Применяемое оборудование позволяет обеспечить дистанционный контроль и управление фидерами на подстанциях с интеграцией в систему телемеханики. Установлены микропроцессорные защиты: ПС ЖБИ Сириус-21Л, ПС Базовая Сириус-21Л, ПС Сетевая ШЭРА-МЛ-2001, ПС Тамбовка ШЭРА-ЦС-1001, ШЭ 2607 011, ПС Пера Сириус-21Л, Сириус-ТН, Сириус-21С, ПС Волково ШЭРА-ЦС-1001, ПС Невер ШЭРА-Т-3003, ШЭРА-ЦС-1001.

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

Наименование	ед. изм.	Факт 2011г.
Электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВт*ч	80,3
	тыс.руб.	290 585,8
Тепловая энергия на производственные и хозяйственные нужды	Гкал	25 399,0
	тыс.руб.	32 725,2
Бензин автомобильный	тыс.л	3 505,4
	тыс.руб.	76 828,4
Топливо дизельное	тыс.л	2 258,8
	тыс.руб.	50 189,7

По сравнению с 2010 годом наблюдается увеличение использования электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды на 7,0 млн.кВтч, топлива дизельного на 16,8 тыс.л., снижение использования бензина автомобильного на 211,7 тыс.л.

РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

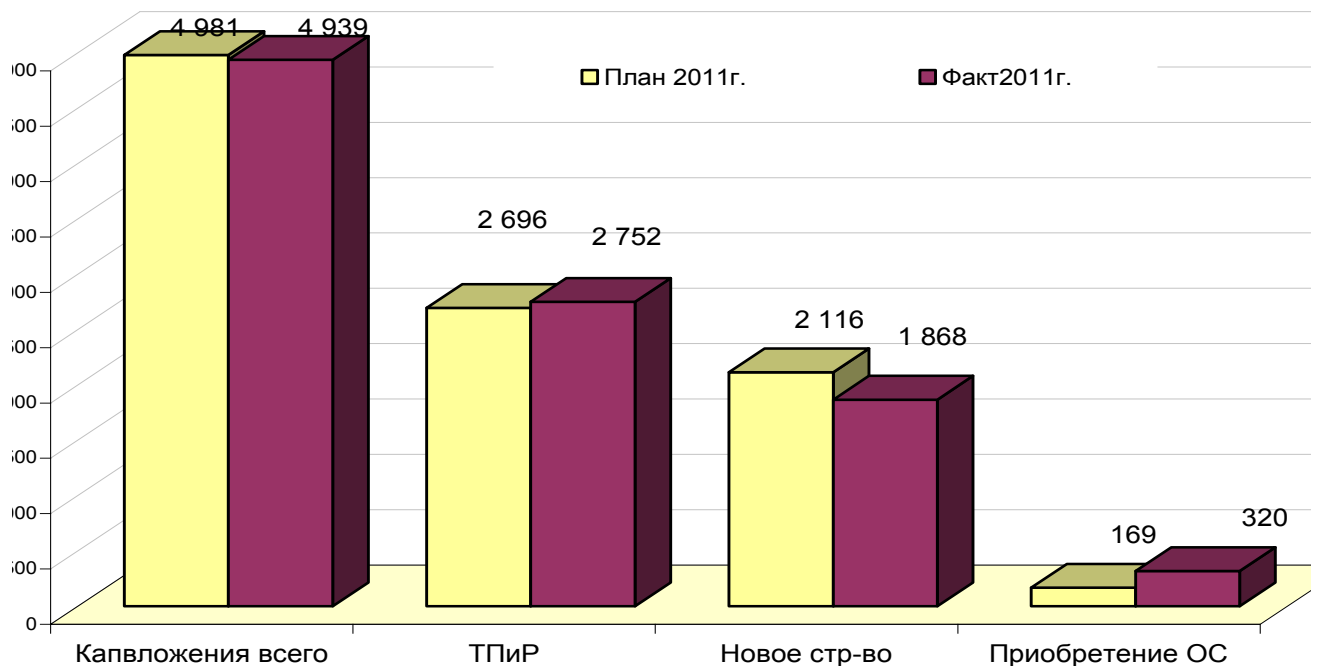
7.1. Объем и структура капитальных вложений за отчетный год

В 2011 году инвестиционной программой ОАО «ДРСК» запланировано к освоению 4 981 млн. руб. По итогам 1 полугодия 2011 г. проведена корректировка инвестиционной программы, которая утверждена Советом директоров в составе бизнес-плана Общества на 2011 год (протокол № 14 от 20.10.2011г.).

Из общего размера инвестиций капитальные вложения в объекты реконструкции и техперевооружения основных фондов составляют 2 696 млн. руб., на новое строительство – 2 116 млн. руб., инвестиции на приобретение объектов основных средств – 169 млн. руб.

Фактически в 2011 г. инвестиционная программа выполнена на 99 %, освоено 4 939 млн. руб., в том числе по реконструкции и техперевооружению – 2 752 млн. руб. (102%), по новому строительству – 1 868 млн. руб. (88%). Приобретено объектов основных средств на сумму 320 млн. руб. (189%).

Освоение инвестиций в 2011 году, млн. руб.



	Всего ОАО «ДРСК»		Амурские ЭС		Приморские ЭС		Хабаровские ЭС		ЭС Еврейской АО		Южно-Якутские ЭС		Общесетевые	
	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
ВСЕГО инвестиции, в т.ч.	4 981	4 939	986	996	2 613	2 491	812	934	270	223	274	277	24	18
ТПиР	2 696	2 752	775	766	913	1 012	546	522	245	215	207	227	9	9
Новое строительство	2 116	1 868	129	138	1 636	1 413	258	268	17	0	60	43	15	5
Приобретение ОС	169	320	82	92	64	65	8	144	8	8	7	7	0	3
% освоения плана	99 %		101 %		95 %		115 %		104 %		101 %		75 %	

Освоение инвестиций по филиалам ОАО «ДРСК»

Инвестиционной программой ОАО «ДРСК» реализуются мероприятия, направленные на повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, для обеспечения энергоснабжения объектов саммита АТЭС-2012, технологическое присоединение новых потребителей электроэнергии, приобретение электросетевых объектов муниципальным образований в зоне действия ОАО «ДРСК».

На реализацию мероприятий по подготовке к саммиту АТЭС-2012 в ИПР 2011 г. запланировано 1 463 млн. руб., за 2011 г. выполнено работ на 1 353 млн. руб. (92%).

По технологическому присоединению потребителей на 2011 г. запланировано 35 мероприятий на 572 млн. руб. За отчетный период освоено 687 млн. руб. (120%).

В рамках мероприятий по выкупу муниципальных сетей за 2011 г. приобретено 740,38 км линий электропередач и 111,63 МВА трансформаторной мощности, в т.ч.:

- 160,8 км ЛЭП, 59 шт. ТП 6-10/0,4 кВ общей мощностью 13,4 МВА в Сковородинском районе Амурской области на сумму 9,6 млн. руб.;
- 348 км ЛЭП, 134 шт. ТП 6-10/0,4 кВ общей мощностью 29,5 МВА в Магдагачинском районе Амурской области на 21,4 млн. руб.;
- 220,8 км ЛЭП, 143 шт. ТП 6-10/0,4 кВ общей мощностью 46,4 МВА г. Зея Амурской области на 45,5 млн. руб.;
- 3,2 км ЛЭП в с. Ивановка, 0,7 км ЛЭП в с. Владимировка;
- 1 км ЛЭП и ТП 6-10/0,4 кВ мощностью 0,16 МВА на территории «Мухинского интерната» в с. Ключевое;
- ПС 35/6 кВ «Индустриальная» в г. Хабаровске мощностью 20 МВА;
- 3,4 км ЛЭП, ТП 6-10/0,4 кВ мощностью 1,26 МВА в г. Биробиджане;
- 2,48 км ЛЭП, 3 шт. ТП 6-10/0,4 кВ общей мощностью 0,51 МВА в Октябрьском районе ЕАО.

Структура капитальных вложений в энергетические объекты

По электросетевым объектам освоено 2 355 млн. руб., в том числе:

- по сетям высокого напряжения – 2 178 млн. руб.,
- по сетям среднего напряжения – 980 млн. руб.,
- по сетям низкого напряжения – 79 млн. руб.
- прочие электросетевые объекты (автоматизация, связь) – 88 млн. руб.
- модернизация коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) – 325 млн. руб.
- ПИР будущих лет – 134 млн. руб.
- основные средства, не требующие монтажа – 172 млн. руб.



В рамках инвестиционной программы 2011 г. выполнялись следующие мероприятия:

- **Амурские ЭС:**
 - Реконструкция ВЛ 110 кВ Тамбовка – Узловая, ВЛ 10/0,4 кВ в г. Завитинск, с. Ивановка, с. Тамбовка, с.Великокнязевка, п. Новокиевский Увал, п. Бурья, г. Зея, пгт Серышево, Магдагачинский и Сковородинский районы.
 - реконструкция ВЛ 10/0,4 кВ по мероприятиям, направленным на обеспечение качества электроэнергии;

- реконструкция ПС 110 кВ Сетевая, Силикатная, Новая, Эльга, Коболдо (замена ячеек, установка дополнительных ячеек для подключения новых потребителей);
- реконструкция ПС 35 кВ Базовая, А, Исток, Набережная, Промышленная, ПРП (замена масляных выключателей, силовых трансформаторов, установка микропроцессорных защит);
- строительство РПБ Коболдо, завершены работы по строительству производственных баз Завитинского сетевого района, строительство корпусов и теплой стоянки СП «Учебно-тренировочный полигон».
- **Приморские ЭС:**
 - реконструкция ЛЭП 110 кВ ВТЭЦ-1 – Залив – Голубинка – оп. №54, ЛЭП 110 кВ Волна-2Р-1Р-Тяга-Амурская-ВТЭЦ-1, ЛЭП 110 кВ Чайка - Седанка; ЛЭП 35 кВ ПС Сахарный ключ-ПС Спутник;
 - расширение ПС 110 кВ Спутник, Седанка, Чуркин, Краскино, Загородная, Западная, ПС 35 кВ Сахарный ключ, Связь, Соленое озеро;
 - замена выключателей марки МГ-110 на ПС 110 кВ: Арсеньев-1, Плавзавод, Чугуевка; замена отделителей и короткозамыкателей в сетях 35-110 кВ ПС 2Р;
 - строительство ПС 110/35/10 кВ Пушкинская с заходами ЛЭП 110 кВ Раздольная-1 – Пушкинская, ПС 110/35/6 кВ Орлиная, ПС 110/6 кВ Казармы с заходами ЛЭП 110 кВ, ПС 110/35/6 кВ Бурная с заходами КЛ 110 кВ; заходы 110 кВ на ПС Зеленый угол;
 - строительство ВЛ 35 кВ с. Незаметное – с. Измайлиха и строительство ВЛ 10 кВ от ПС Измайлиха с установкой 4-х КТП.
- **Хабаровские ЭС:**
 - реконструкция ПС 110 кВ СМР, ХЭС, НПЗ, Падали, ПС 35 кВ Шахта;
 - реконструкция ВЛ, КЛ, ТП 0,4-10 кВ Николаевского РЭС;
 - реконструкция перехода ВЛ 35 кВ Петровичи-Святогорье через р. Хор; ПС 110 кВ:
 - замена отделителей и короткозамыкателей на ПС 110 кВ Иннокентьевка, КАФ;
 - замена АКБ НА ПС 110 кВ Горная, Вяземская, Корфовская, Картель;
 - строительство ПС 110 Городская, Восточная, двухцепной ВЛ 110 кВ от ХТЭЦ-3 до врезки в ВЛ 110 кВ «РЦ – НПЗ».
- **ЭС ЕАО:**
 - реконструкция эл.сетей 10/0,4 кВ с Облучье,
 - реконструкция электроснабжения с. Ленинское.
- **Южно-Якутские ЭС:**
 - реконструкция распределительных сетей 6/0,4 кВ г. Алдан;
 - замена разрядников на ПС №№8, 16, 33, 38, 43, 48, 49 (12/36 компл./шт.);
 - замена МКП 110 кВ на ПС М. Нимыр и ММО на ПС Гранитная.

За 2011 год выполнены работы по модернизации коммерческого учета электроэнергии на сумму 325 млн. руб. (97 %) при плане 332 млн. руб., установлено 26 757 прибора учета.

В 2011 продолжается реализация научно-исследовательской опытно-конструкторской работы по внедрению программно-технического комплекса центра управления сетями (ПТК ЦУС) для организации системы мониторинга и управления подстанциями ОАО «ДРСК». В результате обеспечен надежный круглосуточный сбор, обработка и хранение данных о состоянии основного силового оборудования ПС, дистанционное управление выключателями ПС с предоставлением диспетчерам информации в виде, пригодном для принятия решений по управлению оборудованием, что значительно сокращает потери и время восстановления электроснабжения потребителей.

7.2. Данные о вводах основных фондов в течение года

На 2011 г. планировался ввод основных фондов в объеме 4 359 млн. руб., в том числе производственных мощностей в физическом выражении:

- ВЛ – 1 195 км;
- ПС – 515 МВА.

Фактически введено в эксплуатацию 1 238 км линий электропередач и 564 МВА трансформаторной мощности.

За отчетный период 2011 года стоимость основных фондов увеличилась на 3 462 млн. руб. (79 %), в том числе по филиалам ОАО «ДРСК»:

Филиал ОАО «ДРСК»	Ввод ОС, млн. руб.			ЛЭП, км			ПС, МВА		
	план	факт	%	план	факт	%	план	факт	%
«Амурские ЭС»	915	901	98	1 033	1 024	99	85	178	209
«Приморские ЭС»	2 559	1 612	63	89	109	122	334	254	76
«Хабаровские ЭС»	466	583	125	29	40	138	81	105	130
«ЭС ЕАО»	233	186	80	29	52	179	0	11	-
«Южно-Якутские ЭС»	177	166	94	14	13	93	15	15	100
общесистемные	9	13	144	-	-	-	-	-	-
ВСЕГО по Обществу	4 359	3462	79	1 195	1 238	103	515	564	110

Отклонения от плана вводов сложились по причинам:

Приморские ЭС

- ПС-110/35/10 кВ "Пушкинская" с заходами ЛЭП-110 кВ,

В виду изменений технических решений в процессе строительства и необходимостью корректировки ПСД, сроки ввода перенесены на 2 кв. 2012 г.

- ПС-110/10 кВ "Казармы" с заходами ЛЭП-110 кВ:

В связи с изменением трассы прохождения ЛЭП и увеличением сроков строительства, ввод объекта в эксплуатацию перенесен на 2 кв. 2012 г.

- Заходы ВЛ 110 кВ на ПС 220 кВ «Зеленый угол»:

В виду изменений технических решений в процессе строительства, связанных с изменением компоновки ОРУ-110 кВ на ПС Зеленый угол, сроки ввода перенесены на 3 кв. 2012 г.

- ПС-110/35/6 кВ «Бурная» с заходами КЛ 110 кВ:

✓ - длительные сроки решения вопроса по выделению земельного участка для размещения подстанции (более 9 месяцев);

✓ - крайняя стесненность земельного участка, примыкающего к действующей подстанции «Металлист»;

✓ - мероприятия по устройству временного электроснабжения и переподключению потребителей;

✓ - необходимость полной реконструкции существующей ПС-35 кВ «Металлист» (в здании подстанции «Металлист» размещаются ЗРУ-6 кВ и ОПУ подстанции «Бурная»);

✓ - отсутствие технологической возможности организации одновременного выполнения строительно-монтажных работ по всем конструкциям подстанции «Бурная».

Электрические сети ЕАО

- Реконструкция распределительных сетей 10/0,4 кВ г. Облучье.

В связи с невыполнением договорных обязательств подрядчиком ОАО «Дальтехэнерго» объект не введен. Работы перенесены на 2012 год.

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

В 2011 году фактическое финансирование составило – 5 408 млн. руб. с НДС (94%) при плане – 5 771 млн. руб. с НДС.

Структура источников финансирования:

Наименование источника	План 2011 г., млн. руб. с НДС	Факт 2011 г., млн. руб. с НДС	% выполнения
Собственные средства:	2 182	2 218	100%
Чистая прибыль текущего года	-	-	-
Амортизация	1448	1 590	110%
Плата за тех. присоединение	622	614	99%
Инвестиционная составляющая	92	-	-
Вып. доходы по ТП до 15 кВт	19	15	75%
Привлеченные средства:	3 589	3 190	92%
Средства РАО	1	1	100%
Кредиты банков	3588	3 189	89%
ВСЕГО по Обществу	5 771	5 408	94%

Денежные средства и неденежные способы расчетов направлены на погашение кредиторской задолженности 2010 года за выполненные работы и поставку оборудования – 466 млн. руб., на оплату авансов подрядным и проектным организациям, поставщикам оборудования – 1 508 млн. руб., 3 435 млн. руб. - расчеты за выполненные обязательства подрядчиками и поставщиками оборудования, материалов, согласно условиям заключенных договоров.

Финансирование инвестиционной программы по филиалам:

Наименование филиала:	Финансирование , млн. руб. (с НДС)		% исполнения плана	Отклонение, млн. руб. (с НДС)
	План	Факт		
«Амурские ЭС»	1 136	1 104	97%	-32
«Приморские ЭС»	2 913	2 658	91%	-255
«Хабаровские ЭС»	1 030	1 078	105%	48
«ЭС ЕАО»	323	236	73%	-87
«Южно-Якутские ЭС»	343	307	90%	-35
общесистемные мероприятия	27	25	90%	-2
ВСЕГО по Обществу	5 771	5 408	94%	-363

По итогам 2011 года невыполнение плана финансирования инвестиционной программы ОАО «ДРСК» составило 363 млн. руб., в том числе:

- недофинансирование в размере 208 млн. руб. обусловлено неисполнением плана поступлений денежных средств, что повлекло перенос на 1 кв. 2012г. оплаты за выполненные работы подрядчикам, в т.ч. :

- ✓ 67,9 млн. руб. – строительство ПС-110/35/6 кВ «Бурная» с заходами КЛ 110 кВ;
- ✓ 7,9 млн. руб. - замена ОД и КЗ на выключатели в сетях 35-110 кВ ПС "2Р";
- ✓ 25,4 млн. руб. - строительство ПС 110/35/6 кВ «Орлиная»;
- ✓ 11,8 млн. руб. - строительство ПС-35/6 кВ Водозабор с подключением ВЛ-35 кВ;
- ✓ 16,1 млн. руб. - реконструкция ВЛ 6/0,4 кВ фидер "АЯМ" от ПС№5 г.Алдан;
- ✓ 5,8 млн. руб. – строительство ВЛ-6 кВ ф.ГВП, ф.АЯМ;
- ✓ 8,3 млн. руб. - выкуп имущества РПБ Сквородино;
- ✓ 5,7 млн. руб. - строительство ПС 110-6 кВ Городская;
- ✓ 6,9 млн. руб. - оснащение ДП предприятий и ПС оперативно-измерительными комплексами ФАО ХЭС;
- ✓ 8,1 млн. руб. – оплата за поставку силового трансформатора для реконструкции ПС Здоровье.

- в связи со смещением сроков выполнения работ и поставок на декабрь 2011 г. (с учетом условий заключенных договоров оплата в течение 30 дней), перенесены платежи с декабря 2011г. на 1 кв. 2012 год - 155 млн. руб., в т.ч:

- ✓ 82,4 млн. руб. - выполнение СМР по строительству ПС 110/35/6 кВ "Бурная" с заходами КЛ-110 кВ;
- ✓ 53,1 млн. руб. - выполнение работ по строительству ПС 110/35/6 кВ «Орлиная»;
- ✓ 19,5 млн. руб. - строительство ПС 110/10 кВ "Казармы" с заходами ЛЭП 110 кВ.

7.4. Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу

С 01.01.2011 ОАО «ДРСК» осуществлен переход на долгосрочный метод регулирования тарифов (филиал «ЮЯ ЭС»), в том числе методом доходности инвестированного капитала (филиалы «Амурские ЭС», «Хабаровские ЭС», «ЭС ЕАО»). По филиалу «Приморские ЭС» переход на систему RAB состоялся в 2010г.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. № 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 инвестиционные программы на 2012-2017г.г.

- Амурские ЭС - Приказ министра экономического развития, промышленности и транспорта Амурской области № 38-пр от 13.03.2012 г.;
- Приморские ЭС – Постановление Департамента по тарифам Приморского края № 10/9 от 29.02.2012г.;

- Хабаровские ЭС - инвестиционная программа утверждена и.о. Первого заместителя Председателя Правительства Хабаровского края по вопросам модернизации и промышленной политике В.М. Шихалевым 13.03.2012 г.;

- ЭС ЕАО - Приказ управления жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Правительства Еврейской автономной области № 5 от 22.02.2012 г.;

ФСТ России принято решение об отказе в согласовании предложения, касающегося перехода филиала ЮЯЭС к регулированию тарифов с применением метода RAB из-за несоответствия одному из обязательных критериев.

После выхода Постановления № 1178 органы регулирования до 01 апреля 2012 года должны принять решения об установлении (пересмотре) принятых тарифных решений (долгосрочных параметров) с 1 июля 2012 года.

**Объем финансирования утверждённых инвестиционных программ
2012-2017г.г. в разрезе филиалов**

	2012г.	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	Всего
Всего ОАО «ДРСК»	4 162	3 640	3 607	3 934	3 955	4 294	23 592
Амурские ЭС	986	1 167	1 108	1 278	1 332	1 465	7 337
Приморские ЭС	1 224	1 186	1 187	1 360	1 393	1 500	7 850
Хабаровские ЭС	1 374	622	636	698	648	690	4 667
ЭС ЕАО	247	314	345	257	252	226	1 640
Южно-Якутские ЭС	320	338	318	327	315	397	2 014
ИА	11	13	13	14	15	16	83

Ввод мощностей в результате выполнения работ 2012-2017г.г.

		2012г.	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	Всего
ОАО «ДРСК»	км.	105,8	175,9	197,5	210,1	224,1	176,6	1 090,0
	МВА	507,8	248,0	198,5	255,2	220,5	151,9	1 581,9

Приоритетные направления инвестиционной программы ОАО «ДРСК» 2012-2017г.г.

1. С целью повышения эффективности, надежности и безопасности энергопроизводства объектов ОАО «ДРСК», обеспечения требуемого уровня надежности и качества электроснабжения потребителей Дальневосточного региона разработана Программа обеспечения надежности электрических сетей ОАО «ДРСК» на период до 2017г., в состав которой включены 23 узконаправленные Целевые программы. При этом в инвестиционную программу 2012-2017г.г. включены мероприятия на сумму 2 365,4 млн. руб. (в соответствии с Регламентом формирования программы обеспечения надежности электрических сетей ОАО «ДРСК» Р-ИСМ-6.3-01.08-07-01).

2. В соответствии со статьями 7, 25 Федерального закона № 261-ФЗ от 23.11.2009 г. «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 г. «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» в ОАО «ДРСК» выполняется Программа энергосбережения, согласованная с региональными органами власти.

В состав Программы включен инвестиционный проект «АИИС КУЭ розничного рынка электроэнергии». Инвестиционной программой ОАО «ДРСК» 2012-2017г.г. по вышеназванному ИП запланировано финансирование в объеме 2 044,4 млн. руб. Выполнение АИИС КУЭ РРЭ позволит снизить коммерческие потери электроэнергии, автоматизировать сбор показаний счетчиков, внедрить современную систему учета.

3. В инвестиционную программу Общества включены инвестиционные проекты в раздел «Инновации и НИОКР» на сумму 964,5 млн.руб.

4. Для возможности выполнения инвестиционных проектов и установления регулируемыми органами ставки платы за технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям ОАО «ДРСК» в ИПР включены мероприятия для установления ставки платы за ТП потребителей свыше 15 кВт и до 15 кВт. на сумму 2 344,6 млн. руб.

5. Инвестиционной программой предусматривается выполнение работ по реконструкции распределительных сетей 10-0,4 кВ, в том числе приобретенного сетевого имущества

муниципальных сетей, с финансированием в объеме 2 326,4 млн. руб.

6. В настоящее время в электросетевом комплексе ОАО «ДРСК» наблюдается тенденция роста количества закрытых для технологического присоединения дополнительных нагрузок центров питания 35-110 кВ. Так, по состоянию на начало 2012 года из 730 трансформаторных подстанций 35-110 кВ - у 185 ПС загрузка с учетом принятых по договорам ТП обязательств, превышает нормируемую НТД.

Приоритетным направлением инвестиционной деятельности ОАО «ДРСК» является реализация мероприятий по развитию электросетевого комплекса 35-110 кВ, предусматривающая:

- Снятие технических ограничений с перегруженных центров питания 35-110 кВ, на технологическое присоединение дополнительных нагрузок;

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

7. В результате выполнения инвестиционной программы 2012-2017г.г. планируется осуществить строительство ПС суммарной мощностью 1582 МВА и ВЛ 110-0,4 кВ протяженностью 1090 км., что позволит повысить надежность электроснабжения существующих потребителей электрической энергии и обеспечить возможность прироста полезного отпуска электрической энергии путем присоединения к электрическим сетям новых нагрузок.

8. В ИПР Общества включено завершение работ по мероприятиям, начатым в предыдущие годы, и начало работ по новым инвестиционным проектам, направленным на развитие Дальневосточного региона, увеличение передаваемой мощности и повышение качества и надежности электроснабжения потребителей, в том числе:

«Амурские ЭС»

- Одним из приоритетных направлений является выполнение мероприятий по реконструкции выкупленных ОАО «ДРСК» электросетевых комплексов, ранее принадлежащих муниципальным образованиям. Износ распределительных сетей, входящих в эти комплексы, превышает 70 процентов, а отдельные участки находятся в аварийном состоянии.

Запланирована реконструкция распределительных сетей 10/0,4 кВ следующих поселений: Магдагачинского района, с. Екатеринославка, г. Зеи и Зейского района, Сковородинского района, с. Тамбовка, с. Константиновка, г. Белогорска, г. Завитинска. Планируемый объем финансирования в 2012-2017г.г. - 926,9 млн. руб.

- Строительство ПС-35/10 кВ Шахтаум (2*10 МВА) с отпайкой от ВЛ-35 кВ Тында - Аэропорт, с перезаводкой фидеров 10 кВ в г. Тынде.

Инвестиционный проект выполняется с целью оптимизации схемы электроснабжения потребителей г. Тынды, перераспределения нагрузки прилегающего района, разгрузки ПС-110 кВ Эльга, повышения надежности электроснабжения потребителей, развития прилегающей территории. Объем финансирования 2013-2017 гг. – 140,4 млн.руб.

- Строительство ВЛ-35 кВ Игнатьево-Водозабор.

Строительство ВЛ позволит повысить надежность электроснабжения и снизить недоотпуск электроэнергии потребителям, приоритетным из которых является водозабор «Амурский», обеспечивающий водой значительную часть населения г. Благовещенска. В ходе реализации проекта планируется строительство ВЛ-35 кВ протяженностью 25 км и реконструкция РУ-35 кВ ПС Игнатьево и ПС Водозабор для подключения построенной линии. Объем финансирования – 164,4 млн.руб.

«Приморские ЭС»

- Завершение строительства ЛЭП-110 кВ ВТЭЦ-2-до оп.54.

Мероприятие реализуется в целях повышения пропускной способности и увеличения надежности сети 110 кВ Центральной части г. Владивостока. Объем финансирования –155,4 млн. руб.

- Завершение строительства ПС-110/35/6 кВ Орлиная.

Целью строительства является повышения надежности энергоснабжения потребителей центральной части города, подключения новых потребителей, в том числе, гостиничного комплекса на Корабельной набережной и мостового перехода через бухту Золотой рог. Объем финансирования – 174,7 млн. руб.

- Завершение строительства ПС 110/35/6 кВ Бурная.

Сооружение нового центра питания – ПС 110/6 кВ Бурная позволит обеспечить надежное электроснабжение гостиничного комплекса класса 5 звезд, планирующегося к строительству на мысе «Бурный». Строительство данного гостиничного комплекса будет осуществляться в ходе подготовки к проведению саммита АТЭС в г. Владивостоке в 2012 году. Объем финансирования – 24,3 млн.руб.

- Строительство КЛ-110 кВ Чуркин-Голдобин с переводом ПС-35 кВ Чуркин на напряжение 110 кВ обеспечивает увеличение пропускной способности сети и, как следствие, возможность технологического присоединения «Театра оперы и балета», а также возможность развития Южного района г. Владивостока в связи со строительством моста через бухту Золотой рог. Объем финансирования – 188,1 млн.руб.

- Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Находка.

Инвестиционный проект предполагает замену существующих силовых трансформаторов 2*40 МВА на 2*63 МВА с целью увеличения надежности электроснабжения существующих потребителей и подключения новых. ПС эксплуатируется с 1954 г., оборудование морально и физически устарело, фактическая нагрузка оборудования ПС выше допустимой. Планируемый объем финансирования – 491 млн.руб.

- Строительство ПС 110/35/6 кВ Городская.

Инвестиционный проект предназначен для электроснабжения развивающегося города Артем с возможностью подключения новых потребителей, разгрузки существующей сети электроснабжения города. В соответствии с программой перспективного развития города, планируется строительство ряда промышленных, коммерческих и социально-бытовых комплексов, а также увеличение строительства жилой инфраструктуры. Существующий дефицит мощности составляет порядка 21,5 МВт.

ИП включен в инвестиционную программу на основании письма Администрации Приморского края от 12.10.2011 г. №11-12/5633. Планируемый объем финансирования – 208 млн.руб.

«Хабаровские ЭС»

- Выполнение работ по второму пусковому комплексу по реконструкции ПС 110/35/6 кВ СМР. На ПС 110/35/6 кВ СМР установлены два трансформатора по 16 МВА каждый. Реконструкция ПС СМР с установкой силовых трансформаторов 2x40 МВА вызвана тем, что существующие трансформаторы перегружены, что недопустимо для нормальной эксплуатации. Также отсутствует возможность подключения дополнительных потребителей. Планируемый объем финансирования – 178,0 млн.руб.

- Выполнение работ по реконструкции закрытой ПС 110/6 кВ Здоровье. Инвестиционным проектом «Реконструкция закрытой ПС 110/6 кВ Здоровье» предусмотрена установка трансформатора Т-2 мощностью 16 МВА и замена существующего трансформатора Т-1 мощностью 10 МВА на трансформатор мощностью 16 МВА. На сегодняшний день выдано 29 ТУ на подключение потребителей, заключено 20 договоров на суммарную мощность 15,7 МВт со сроками исполнения в 2014 г. Для обеспечения первой и второй категории по надежности электроснабжения потребителей необходима установка второго трансформатора. Планируемый объем финансирования – 169,7 млн.руб.

- Планируется закончить второй этап работ по строительству ПС 110/6 кВ Городская в г. Хабаровске. В 2011 году закончен первый этап - строительство здания. На данный момент на ПС Городская установлены три трансформатора по 16 МВА. На сегодняшний день за 2011-2012гг. выдано заявок на подключение потребителей суммарной мощностью 14 МВт. В связи с ростом электрических нагрузок в центральной части города Хабаровска возникла необходимость выполнить строительство новой закрытой подстанции. Планируемый объем финансирования – 335,9 млн.руб.

- Начать выполнение работ по строительству ЛЭП-6 кВ Николаевская ТЭЦ - ЦРП аэропорта г. Николаевск-на-Амуре. В рамках Федеральной целевой программы "Развитие транспортной системы России на 2010-2015гг." и комплексного проекта по модернизации системы региональных воздушных перевозок ведется реконструкция транзитного аэропорта г. Николаевск-на-Амуре. Строительство ЛЭП-6 кВ Николаевская ТЭЦ - ЦРП аэропорта необходимо для обеспечения первой категории надежности электроснабжения электроустановок аэропорта г. Николаевск-на-Амуре. Планируемый объем финансирования – 66,7 млн.руб.

- Реконструкция ВЛ 110 кВ Николаевск-Многовершинная.

- ВЛ введена в эксплуатацию в 1989 г. Реконструкция необходима для обеспечения бесперебойного энергоснабжения промышленных и коммунально-бытовых потребителей г. Николаевска-на-Амуре и Николаевского района. Объем финансирования – 285,2 млн.руб.

- В целях присоединения новых потребителей и раскрытия закрытых центров питания в ИПР предусмотрена реконструкция ПС 35 кВ Центральная и ПС 35 кВ Переяславка с увеличением трансформаторной мощности, а также строительство ПС 35 кВ Горка и ПС 35 кВ Тишкино. Суммарный планируемый ввод мощности по указанным ПС – 90 МВА, объем финансирования – 541,2 млн.руб.

«Электрические сети ЕАО»

- Реконструкции принятых муниципальных эл. сетей 0.4 кВ г. Облучье.

- Электрические линии в г. Облучье ЕАО эксплуатируются более 25 лет и находятся в неудовлетворительном техническом состоянии. Реализация инвестиционного проекта позволит обеспечить потребителей надежным и качественным энергоснабжением, снизить недоотпуск электроэнергии. Планируемый объем финансирования – 95,6 млн.руб.

- Реконструкция подстанции 110/35/10 кВ Ленинская с заменой трансформаторов Т-1 6,3МВА и Т-2 10 МВА на 2*25 МВА. Планируемый объем финансирования – 365,8 млн.руб.

В 2009 году между Правительством РФ и КНР подписано соглашение о сотрудничестве по строительству моста через р. Амур в районе станции Нижнее - Ленинское. Имеются соглашения

между Правительством ЕАО и российскими и зарубежными инвесторами по строительству промышленных объектов в Ленинском районе ЕАО. Данные обстоятельства позволяют обоснованно прогнозировать значительный рост электропотребления в данном районе.

ПС Ленинская является закрытым центром питания. Суммарная мощность по выданным ТУ составляет 2,3 МВт. Также планируется подключение «Горно-обогатительного комбината». Данный центр питания является источником резервирования для потребителей ПС 110/35/10 Унгун, ПС 35/10 Бабстово на суммарную мощность около 7 МВт.

- Реконструкция ПС 35 кВ ЧТФ в г. Биробиджане.

В рамках ИП планируется замена трансформаторов 35 кВ 2*10 МВА на 110 кВ 2*16 МВА.

ПС является закрытым центром питания, расположена в центральной части г. Биробиджана, осуществляет электроснабжение социально-значимых потребителей (школы, мед. учреждения, КНС (канализационно-насосная станция), водозабор, фабрики, стадион ДСМ, котельные, обеспечивающие теплотенергией микрорайон Сопка). Цель ИП – повышение надежности и качества электроснабжения существующих потребителей, возможность подключения новых, создание кольца 110 кВ в г. Биробиджане. Планируемый объем финансирования – 297,2 млн. руб.

«Южно-Якутские ЭС»

- Реконструкция распределительных сетей г. Алдан, пос. Алексеевск, пос. Якобит, Алданского района.

В результате реализации мероприятия планируется увеличение пропускной способности, подключение новых потребителей, что приведет к улучшению эксплуатационных характеристик, уменьшению электрических потерь в сетях, сокращению общих эксплуатационных расходов.

- Реконструкция ПС №25 35/10 кВ Алексеевск.

В результате реализации проекта ожидается прирост мощности, что позволит подключить новых потребителей электроэнергии к существующей ПС 35/10 кВ Алексеевск, снять ограничения по технологическому присоединению новых и резервированию электроснабжения существующих потребителей, а также обеспечить надежное и качественное электроснабжения потребителей. Планируемый объем финансирования – 19,1 млн. руб.

- Строительство ПС 35/6 кВ Водозабор с подключением к ВЛ-35кВ №9 и переводом электроснабжения ВЛ-6кВ ф.ГВП, Ф АЯМ.

Реализация проекта начата в 2011г. Выполнены работы по разработке ПСД, начаты строительно-монтажные работы. Реализация данного проекта позволит:

- обеспечить надежность энергоснабжения социально-значимого объекта - водозаборного комплекса г.Алдана, п. Орочен и предприятие пищевой промышленности (хлебопекарня) с потребляемой мощностью 0,258 МВт;

- провести реконструкцию и сократить протяженность ЛЭП ф.АЯМ, ф.ГВП на 3,2 км, что позволит сократить потери электроэнергии в сетях на 153 тыс. кВт*ч,

- улучшить качество поставляемой электроэнергии и сократить недоотпуск электроэнергии в среднем по году на 29,367 тыс. кВт*ч в связи с аварийными и планово-ремонтными отключениями. Планируемый объем финансирования - 65,3 млн. руб.

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

ПС является закрытым центром питания, находится в эксплуатации с 1986 г. Установленное оборудование морально и физически устарело. Цель ИП - повышение надежности и качества электроснабжения существующих потребителей, возможность подключения новых. Планируемый объем финансирования – 323,1 млн. руб.

- Реконструкция ПС 110/6 №38 Угольная.

ПС является закрытым центром питания, находится в эксплуатации более 40 лет. Установленное оборудование морально и физически устарело, требует значительных финансовых и материальных затрат при проведении плановых капитальных и текущих ремонтов. Цель ИП - повышение надежности и качества электроснабжения существующих потребителей, возможность подключения новых. Планируемый объем финансирования – 172,8 млн. руб.

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

В ходе реализации инвестиционных программ ОАО «ДРСК» в 2009-2011г.г. обеспечено применение наиболее перспективных научно-технических и энергосберегающих технологий для энергетической отрасли. В результате были выполнены следующие мероприятия:

- замена маслонаполненного оборудования на элегазовое на ПС 35-110 кВ, что уменьшило повреждаемость и повысило 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, что привело к повышению эксплуатационной надежности за счет большего коммутационного ресурса и снижению затрат на их обслуживание;
 - изменение конфигурации сети 0,4-10 кВ при проведении реконструкции, что позволяет повысить качество электроэнергии, надежность электроснабжения потребителей и снизить потери электроэнергии;
 - использование при строительстве и реконструкции ВЛ самонесущих изолированных проводов позволяет:
 - исключить возникновению коротких замыканий при соприкосновении проводов с деревьями и взаимном касании проводов, что позволяет значительно снизить количество отключений и недоотпуск;
 - 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;
 - использование оборудования связи с применением волоконно-оптических систем работающих по оптическим кабелям (ВОЛС), встроенным в грозотрос или подвешиваемых на ВЛ;
 - применение цифровых систем ВЧ связи по ЛЭП (на объектах, где применение ВОЛС нецелесообразно). Применение данных технологий обеспечивает снижение эксплуатационных и ремонтных затрат, увеличение срока эксплуатации технологического оборудования.
 - реализация части этапов научно-исследовательской опытно-конструкторской работы по внедрению программно-технического комплекса центра управления сетями (ПТК ЦУС). Для организации системы мониторинга и управления подстанциями в ОАО «ДРСК» обеспечен:
 - надежный круглосуточный сбор, обработка и хранение данных о состоянии основного силового оборудования ПС,
 - дистанционное управление выключателями ПС с предоставлением диспетчерам информации в виде, пригодном для принятия решений по управлению оборудованием, что значительно сокращает потери и время восстановления электроснабжения потребителей.
- Инновационность заключается в использовании «советчика диспетчера», автоматическом выявлении возможных повреждений оборудования, вызванных неправильными действиями диспетчерского персонала, автоматическом расчете режимов в «реальном времени», а также автоматическом прогнозировании режимов сети до выполнения действий диспетчером.
- При реализации инвестиционного проекта «Модернизация коммерческого учета по границам розничного рынка электроэнергии ОАО «ДРСК» суммарный эффект складывается из роста величины отпущенной потребителям электроэнергии за счет конструктивных особенностей счетчиков, позволяющих снизить вероятность хищений электроэнергии, а также из снижения затрат на покупку сверхнормативных потерь.
 - в рамках целевой программы «Оснащение приборами для проверки устройств РЗА» за 2008-2011г.г. в службы филиалов было поставлено 126 комплектов поверочных устройств и 217 других приборов для обслуживания устройств РЗА. Принято решение об исключении данной целевой программы из ИП с 2013 года, по причине полного выполнения задачи по оснащению и модернизации (протокол КРВЭиПД от 15.02.2012 г. №1). Для справки – задача заключалась в следующем: сокращении времени проверки устройств РЗА в 5-10 раз (для современных устройств), повышение качества проверок, сокращение ошибок персонала.
 - реализованы мероприятия по увеличению трансформаторной мощности центров питания 35-110 кВ:
 - «Приморские электрические сети»: выполнена замена силовых трансформаторов на 13 ПС 35-110 кВ, суммарный прирост трансформаторной мощности составил 237,5 МВА. В результате сняты технические ограничения на присоединение дополнительных электрических нагрузок на трех ПС 110 кВ. Кроме того, в 2009-2010 г.г. на о. Русском построена ПС 35/10 кВ Стройплощадка для обеспечения электроснабжения строительства объектов Федерального государственного университета и объектов саммита стран-участников АТЭС. В 2011 году на территории Красноармейского района построены и введены в работу две ПС 35 кВ Измайлиха и ПС 35 кВ Незаметное, суммарной трансформаторной мощностью 5,56 МВА, что позволило обеспечить присоединение к централизованному электроснабжению ряда сёл Красноармейского района Приморского края.
 - «Хабаровские электрические сети»: выполнена замена трансформаторов на ПС 110 кВ ХЭС и на ПС 35 кВ Горка с суммарным увеличением трансформаторной мощности на 33,7 МВА. В результате с данных ПС сняты технические ограничения на присоединение дополнительных электрических нагрузок.
 - «Амурские электрические сети»: выполнена замена силового трансформатора на ПС 35 кВ Исток с приростом трансформаторной мощности на 2,3 МВА.

РАЗДЕЛ 8. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

8.1. Принципы и методы расчета дивидендов

Начисление и выплата дивидендов по акциям общества осуществляется в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» в следующем порядке, определенном статьей 7 Устава Общества.

В отчетном периоде Советом директоров Общества утверждено Положение о дивидендной политике ОАО «ДРСК» (протокол № 2 от 15.02.2011г.).

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 ОАО «ДРСК» размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд ОАО «ДРСК» составляет 5 процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом размера, установленного уставом Общества (5 % от уставного капитала Общества). В 2011 году по решению Совета директоров ОАО «ДРСК» от 30.06.2011г. (протокол № 9) резервный капитал в сумме 29 445 тыс. рублей был направлен на погашение убытков прошлых лет. На конец отчетного периода резервный капитал 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 ОАО «ДЭК» 100 % голосующих акций Общества выполняет Совет директоров ОАО «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 60 (шестидесяти) дней после принятия решения об их выплате.

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.

8.2. Информация о выплаченных дивидендах или о причинах невыплаты

В 2009 году Обществом были выплачены промежуточные дивиденды по результатам первого квартала 2009 финансового года в пользу единственного акционера - ОАО «ДЭК» в сумме 44,3 млн. руб. Решение о выплате дивидендов было принято 29.06.2009 года внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «ДРСК», функцию которого выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» (протокол № 80).

В связи с получением ОАО «ДРСК» за 2009 год чистого убытка в сумме 228 796 тыс. руб. годовым Общим собранием акционеров Общества 07.06.2010 года, функцию которого выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» (протокол №100), было принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества по результатам 2009 финансового года.

В 2010 году ОАО «ДРСК» были выплачены промежуточные дивиденды:

- по результатам первого квартала 2010 финансового года в сумме 38,8 млн. руб. (решение внеочередного общего Собрания акционеров от 07.06.2010 года, протокол №100);
- по результатам первого полугодия 2010 финансового года в сумме 62,0 млн. руб.

(решение внеочередного общего Собрания акционеров от 28.09.2010 года, протокол №107). Дивиденды выплачены в пользу единственного акционера – ОАО «ДЭК».

По результатам 2010 года годовым Общим собранием акционеров Общества 10.06.2011 года, функцию которого выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» (протокол №126), было принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества по итогам 2010 года.

В течение отчетного года Обществом дивиденды не начислялись и не выплачивались.

8.3. Распределение чистой прибыли по направлениям использования

	тыс. руб.		
	2009	2010	2011*
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	-228 796	488 072	-639 351
Промежуточные дивиденды, начисленные и выплаченные в отчетном периоде	44 333	100 797	-
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	-228 796	387 275	-639 351
Распределить: Резервный фонд	-	24 404	-
Дивиденды за отчетный год	-	-	-
Погашение убытков прошлых лет	-	86 592	-
Нераспределенная прибыль (прибыль на накопление)	-	276 279	-

* - в таблице представлено предложение ОАО «ДРСК». Согласно п. 21.4. статьи 21 Устава ОАО «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.

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

В соответствии с рекомендациями Совета директоров Общества от 29.06.2009 года (протокол № 7) внеочередным Общим собранием акционеров Общества 29.06.2009, функцию которого выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» (протокол №80), было принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «ДРСК» по результатам первого квартала 2009 финансового года в размере 0,00004999 рублей на одну обыкновенную акцию ОАО «ДРСК» в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «ДРСК» решения об их выплате.

Дивиденды по итогам первого квартала 2009 года выплачены Обществом 27.08.2009 года в пользу ОАО «ДЭК» (единственного акционера ОАО «ДРСК») в полном объеме в сумме 44 332 552,92 рубля.

Внеочередным общим Собранием акционеров ОАО «ДРСК», функцию которого выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» (протокол № 100) от 07.06.2010г., было принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «ДРСК» по результатам первого квартала 2010 финансового года в размере 0,000042619 рублей на одну обыкновенную акцию ОАО «ДРСК» в денежной форме в течение 30 дней со дня принятия внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «ДРСК» решения об их выплате.

Дивиденды по итогам первого квартала 2010 года выплачены ОАО «ДРСК» 25.06.2010 года в пользу ОАО «ДЭК» (единственного акционера ОАО «ДРСК») в полном объеме в сумме 38 797 490,64 рубля.

28.09.2010 года внеочередным общим Собранием акционеров ОАО «ДРСК», функцию которого выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» (протокол № 107), было принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «ДРСК» по результатам первого полугодия 2010 финансового года в размере 0,00006810693 рубля на одну обыкновенную акцию ОАО «ДРСК» в денежной форме в течение 30 (тридцати) дней со дня принятия внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «ДРСК» решения об их выплате.

Дивиденды по итогам первого полугодия 2010 года выплачены Обществом 15.10.2010 года в пользу ОАО «ДЭК» (акционера ОАО «ДРСК») в полном объеме в сумме 61 999 999,52 рубля.

РАЗДЕЛ 9. ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ РУКОВОДСТВА ОБЩЕСТВА

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

Убыток от деятельности ОАО «ДРСК» за 2011 год составил 639 351 тыс. руб., что на 169 088,3 тыс. руб. улучшило запланированный финансовый результат 2011 года за счет следующих факторов:

№	Показатели	Тыс. руб.
1	Снижение доходов от передачи э/энергии	-36 225,0
2	Рост доходов услуг по технологическому присоединению	60 643,8
3	Рост доходов по прочей продукции	12 028,8
4	Рост (+), снижение (-) себестоимости против плана, в т.ч.	-18 453,9
4.1	затрат на покупную энергию (компенсация потерь)	-56 153,0
4.2	затраты на покупную энергию (производственные и хоз. нужды)	-6 930,1
4.3	услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту оборудования	-9 016,6
4.4	услуги ОАО "ФСК" ЕЭС	76 967,9
4.5	амортизация	-13 715,1
4.6	арендная плата	10 703,1
4.7	прочие затраты	-20 310,2
5	Рост (+), снижение (-) прочих доходов, в т.ч.	422 094,9
5.1	От реализации ОС, МПЗ, прочих активов	38 548,7
5.2	Восстановление резерва по сомнительным долгам	345 598,7
5.3	Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде	25 907,6
5.4	прочие доходы	12 039,8
6	Рост (+), снижение (-) прочих расходов, в т.ч.	253 691,0
6.1	От реализации основных средств, квартир, МПЗ, НМА, других активов	30 079,4
6.2	Резерв по сомнительным долгам	125 621,6
6.3	Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	95 047,0
6.4	Прочие расходы	2 943,1
7	Рост (+), снижение (-) коммерческих расходов	1 161,7
8	Рост (+) налога на прибыль и иных аналогичных платежей	53 055,5
	ИТОГО	169 088,3

По п. 1 Выручка от передачи электроэнергии за 2011 г. снизилась на 36 225 тыс. руб. от плана. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года произошло снижение потребления во втором полугодии по крупным потребителям, таким как: ОАО «Алданзолото» на 5 млн.кВт.ч, по ОАО «Амурметалл» на 23,7 млн.кВт.ч, по ОАО «Дальполиметалл» - на 2 млн.кВт.ч.

По п. 2 Превышение доходов по техприсоединению на 60 643,8 тыс. руб. за 2011 год к скорректированному плану произошло за счет заявленных дополнительных нагрузок объектов Хабаровского нефтеперерабатывающего завода.

По п. 4.1. Покупная электроэнергия на компенсацию потерь: за 12 месяцев 2011 года по сетям ОАО «ДРСК» произошло снижение стоимости фактических потерь относительно плановой величины на сумму 56 153 тыс. руб. (1,7 %). Снижение связано с уменьшением уровня потерь относительно плана и применением «Правил применения цен (тарифов), определения стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка», утвержденных приказом ФСТ России № 364-э/4 от 30 ноября 2010 года для расчета стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях.

По п. 4.2. Покупная электроэнергия на производственные и хозяйственные нужды: снижение расходов по данной статье на 6 930,1 тыс. руб. (2,1 %) произошло по следующим причинам:

- исключены из расчетной схемы договора электроснабжения помещения на диспетчерском пункте ПС «А», Болдыревского сетевого участка СП «ВЭС» и пилорама Селемджинского РЭС п. Коболдо ул. Энергетиков, 14, как не используемые в производственном процессе (филиал АЭС);

- выполнены мероприятия по сокращению расхода энергии на хоз. нужды в рамках ПУИ.

По п. 4.3. Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту оборудования снижение фактических затрат на 9 016,6 тыс. руб. от плана произошло по причине получения межторговой разницы от проведенных конкурсных процедур по выбору подрядных ремонтных организаций и поставщиков МТР.

По п. 4.4. Услуги ОАО «ФСК ЕЭС»: стоимость услуг ОАО «ФСК ЕЭС» за 12 месяцев 2011 года составила сумму 3 303 147,4 тыс. руб. (без НДС), что выше плана на 76 967,9 тыс. руб. (2,4%). Увеличение связано с уменьшением (перераспределением) доли отпуска электроэнергии в сеть ОАО «ДРСК» с шин объектов генерации по территориям Приморского края, Амурской области и ЕАО.

По п. 4.5. Амортизация основных средств и НМА: экономия в сумме 13 715,1 тыс. руб. произошла за счет изменения плана ввода основных средств по инвестиционной программе.

По п. 4.6. Арендная плата по направлениям: Рост по статье на 10 703,1 тыс. руб. произошел по причине увеличения стоимости арендной платы за землю в результате повышения кадастровой стоимости земли на территории Приморского края (Постановление Администрации Приморского края от 30.12.2010 № 437). Уведомления от Арендодателей поступили в период, когда БП на II полугодие 2011 года был скорректирован.

По п. 5.1. Прочие доходы от реализации ОС, квартир, МПЗ, прочих активов Увеличение произошло за счет реализации производственной базы в г. Зея (договор №668 от 22.11.11г. с ООО ФСК "Энергосоюз") и превышения общего объема реализации МТР подрядчикам в 4-м квартале 2011 года для выполнения работ по технологическому подключению потребителей.

По п. 5.2. Восстановление оценочных резервов по сомнительным долгам и под условные обязательства. Увеличение произошло с учетом перерасчета сравнительных показателей бухгалтерской отчетности за 2009-2010 года, не предусмотренных скорректированным бизнес планом на 2011 год, в основном за счет переноса суммы резерва. Рекомендации от аудиторов получены в сентябре 2011 года после корректировки бизнес-плана.

По п. 5.3. Прибыль прошлых лет больше плановой за счет перерасчета за 2010 год выручки от реализации услуг по передаче э/энергии.

По п. 6.1. Расходы от реализации основных средств, квартир, МПЗ, НМА.

Увеличение произошло за счет реализации производственной базы в г. Зея (договор №668 от 22.11.11г. с ООО ФСК "Энергосоюз") и превышения общего объема реализации МТР подрядчикам в 4-м квартале 2011 года для выполнения работ по технологическому подключению потребителей.

По п. 6.2. Резерв по сомнительным долгам. Увеличение от плановой величины составило 125 621,6 тыс. руб. за счет не предусмотренного планом начисления оценочных резервов с учетом перерасчета сравнительных показателей бухгалтерской отчетности за 2009-2010 года в соответствии рекомендациям аудиторов.

По п. 6.3. Убытки прошлых лет превысили плановую величину на 95 047 тыс. руб. за счет перерасчета за 2010 год выручки от реализации услуг по передаче э/энергии.

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

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из требований Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ, «Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998 г. № 34н, Приказом Минфина России от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций», других действующих нормативных правовых актов в области ведения бухгалтерского учета и составления отчетности.

Организационно-технические и методические аспекты учетной политики изложены в приложениях к приказу об учетной политике, состоящей из трех частей:

1. Учетная политика для целей бухгалтерского учета
2. Учетная политика для целей налогового учета
3. Учетная политика для целей управленческого учета

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

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

Основные средства

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

Объекты завершенного строительства, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, документы по которым переданы на государственную регистрацию, учитываются обособленно в составе основных средств.

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 20 тыс. рублей за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов.

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 восстановительной стоимости. Остальные основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Амортизация по каждому инвентарному объекту начисляется ежемесячно путем применения установленных норм, исчисленных в зависимости от срока полезного использования объекта. При определении сроков полезного использования объектов основных средств Общество использует классификацию основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденную 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 баланса.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды.

Незавершенное строительство

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, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение или изготовление. Материально-производственные запасы, списываемые в производство, реализуемые на сторону, выбывающие по прочим основаниям, оцениваются по средней себестоимости.

Расходы будущих периодов

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

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы».

Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок и НДС. Нереальная к взысканию задолженность списывалась с баланса по мере признания ее таковой.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов по сомнительным долгам. Эти резервы представляют собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисление резервов по сомнительным долгам отнесено на увеличение прочих расходов.

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, открытые в кредитных организациях.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся поступления и платежи по финансовым инструментам срочных сделок.

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- 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, валютно-обменными операциями и обменом одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты, отражаются 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) отражаются развернуто в составе статей «Прочие поступления» и «Прочие платежи» отчета о движении денежных средств.

Уставный, добавочный и резервный капитал

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.

В соответствии с законодательством, Общество создает резервный фонд в размере 5 % от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный фонд Общества составляет 5 % от чистой прибыли Общества до достижения резервным фондом установленного размера.

Кредиты и займы полученные

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

Расходы по займам (кредитам) отражаются в бухгалтерском учете обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту).

Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в том отчетном периоде, к которому они относятся. Расходы по займам признаются прочими расходами, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

Проценты, причитающиеся к оплате, включаются в состав прочих расходов равномерно, независимо от условий предоставления займа (кредита).

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 судебному решению, не вступившему в силу, или в отношении вероятного негативного результата судебного разбирательства;

- оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных 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 пояснительной записке, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

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 прибылях и убытках соответственно.

Величина списанных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств отражается по строке «Прочее» отчета о прибылях и убытках.

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. Выручка отражена в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость.

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей налогообложения по методу начисления независимо от поступления денежных средств на счета в банках и в кассу, иного имущества (работ, услуг).

Прочими доходами являются поступления от продажи основных средств и иных активов, штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, безвозмездное получение активов, несущественные прибыли прошлых лет и другие доходы.

Признание расходов

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

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

В составе прочих расходов учитываются несущественные убытки прошлых лет, создание резерва по сомнительным долгам, списание дебиторской задолженности, услуги банков, покрытие убытков от чрезвычайных событий (пожаров, аварий, и др.) и другие расходы.

9.3. Анализ финансовых результатов деятельности Общества

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	2009г. Факт*	2010г. Факт*	2011г. Кор. план	2011г. Факт	Абс. откл., тыс. руб.	Отн. откл.,%
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	12 267 503,8	18 316 354,6	18 949 921,3	18 986 369,0	36 447,7	0,2
	в т.ч.						
1.1.	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	12 000 782,6	17 850 707,6	18 379 091,2	18 342 866,2	-36 225,0	-0,2
1.2.	от услуг по технологическому присоединению	169 987,9	347 765,2	487 224,5	547 868,3	60 643,8	12,4
2	Себестоимость продукции (услуг), всего	12 211 129,8	17 209 336,0	19 122 772,7	19 104 318,8	-18 453,9	-0,1
	в т.ч.						
2.1.	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	12 065 778,1	16 968 502,7	18 918 437,0	18 883 483,7	-34 953,3	-0,2
2.2.	от услуг по технологическому присоединению	42 050,3	39 068,5	56 699,5	63 891,6	7 192,1	12,7
3	Валовая прибыль, всего	56 374,0	1 107 018,6	-172 851,4	-117 949,8	54 901,5	31,8
	в т.ч. от реализации						
3.1.	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	-64 995,5	882 205,0	-539 345,8	-540 617,5	-1 271,7	0,2
3.2.	от услуг по технологическому присоединению	127 937,6	308 696,7	430 525,0	483 976,7	53 451,7	12,4
4	Коммерческие расходы	5 927,0	7 823,0	9 438,8	10 600,5	1 161,7	12,3

5	Прибыль (убыток) от продаж	50 447,0	1 099 195,6	-182 290,2	-128 550,3	53 739,9	29,5
6	Прибыль (убыток) до налогообложения	-288 245,6	673 113,8	-717 659,8	-495 516,0	222 143,8	31,0
7	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-198 871,7	-323 274,0	90 779,5	143 835,0	53 055,5	58,4
8	Чистая прибыль (убыток)	-487 117,3	349 839,8	-808 439,4	-639 351,0	169 088,3	20,9

*- 2009 и 2010 гг. заполнены в соответствии со скорректированной бухг. отчетностью

В 2011 году выручка от реализации продукции ОАО «ДРСК» составила 18 986 369,0 тыс. руб. при скорректированном плане 18 949 921,3 тыс. руб. (100,2% от плана).

Выручка от оказания услуг по техприсоединению составила 547 868,3 тыс. руб. (112,4% относительно плана).

Выручка от передачи электроэнергии составила 18 342 866,2 тыс. руб. (99,8% от плана), что объясняется снижением отпуска электроэнергии в сеть ОАО «ДРСК» за 2011 год (22 202,1 млн.кВт.ч) на 28,0 млн.кВт.ч (0,13%) ниже плановой величины.

Полезный отпуск по ОАО «ДРСК» за 2011 г. составил 18 855,3 млн.кВт.ч, при плане – 18 907,6 млн.кВт.ч. Снижение величины полезного отпуска относительно планового задания составило 52,3 млн.кВт.ч (0,28%), что обусловлено снижением полезного отпуска во втором полугодии по таким крупным потребителям как, ОАО «Алданзолото», ОАО «Амурметалл», ОАО «Дальполиметалл».

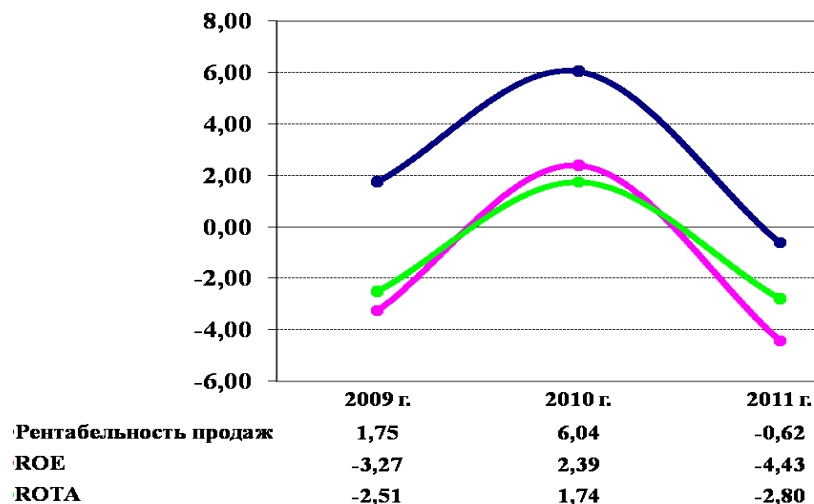
Себестоимость продукции (услуг) в 2011 году от плана снизилась на 18 453,9 тыс. руб. и составила 19 104 318,8 тыс. руб., в том числе себестоимость услуг по передаче и транзиту электроэнергии по сетям снизилась на 34 953,3 тыс. руб. или 0,2%.

Увеличение выручки и снижение себестоимости продукции (услуг) привело к тому, что прибыль от продаж по ОАО «ДРСК» в 2011 году увеличилась на 53 739,9 тыс. руб. (29,5%) по сравнению с скорректированным планом.

Чистая прибыль по сравнению с плановым показателем выросла на 169 088,3 тыс. руб. (на 20,9%). По сравнению с соответствующим периодом прошлого года произошло ухудшение данного показателя на 989 190,8 тыс. руб., что обусловлено не начислением в 2011 г. услуг по передаче электроэнергии на тяговые подстанции ОАО «РЖД», присоединенные к ЕНЭС, в связи с не урегулированием вопроса по аренде объектов «последней мили» и не расторжением «прямого» договора на передачу электроэнергии между ООО «Русэнергосбыт» и ОАО «ФСК ЕЭС».

Динамика показателей рентабельности

Показатели рентабельности	2009 г.	2010 г.	2011 г.	Отклонение	
				2011/2009	2011/2010
Рентабельность продаж, %	1,75	6,04	-0,62	-2,38	-6,67
Рентабельность собственного капитала, %	-3,27	2,39	-4,43	-1,17	-6,83
Рентабельность активов, %	-2,51	1,74	-2,80	-0,29	-4,54



По итогам 2011 года рентабельность продаж составила -0,62 %. Снижение показателя от уровня 2010 г. на 6,67 п.п. произошло по причине снижения в 2011 г. объема валовой прибыли по сравнению с уровнем прошлого года (влияние потери выручки по объектам «последней мили»).

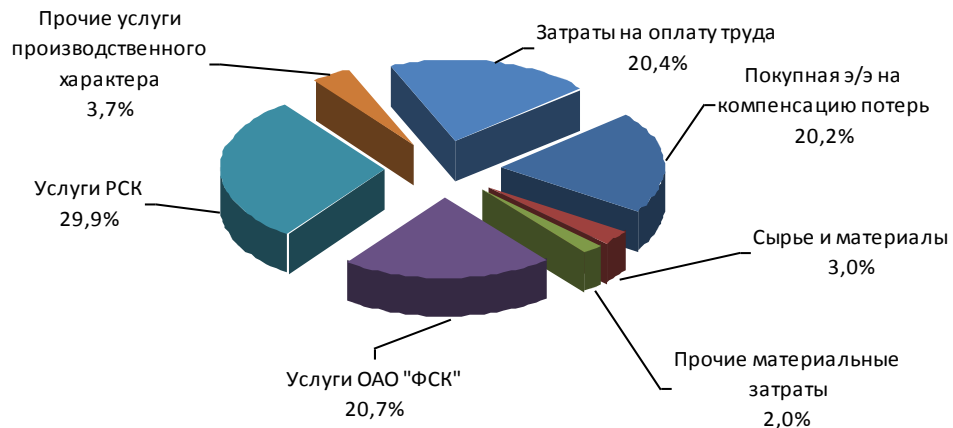
Относительно показателя 2009 г. снижение составило 2,38 п.п.

Эффективность использования собственного капитала в 2011 году приобрела отрицательное значение (- 4,43 %), что на 6,83 п.п. ниже показателя 2010 г. и ниже уровня 2009 г. на 1,17 п.п.

Рентабельность активов по итогам 2011 г. составила -2,80 % и снизилась на 4,54 п.п. от уровня 2010 г. Снижение к уровню 2009 г. составило 0,29 п.п.

Снижение показателей рентабельности за 2011 г. относительно уровня предыдущих лет обусловлено наличием убытка от продаж в объеме -128 551 тыс. руб. и, как следствие, получением отрицательного финансового результата в виде чистого убытка на сумму 636 351 тыс. руб.

Структура затрат ОАО «ДРСК» в 2011 году



Смета затрат по итогам 2011 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 2011 года на передачу электроэнергии относится 98,84 %, на услуги по технологическому присоединению 0,33 %, на прочую продукцию от основной деятельности 0,09 % и на непрофильные виды деятельности 0,73 % от всех затрат.

Наибольший удельный вес в общих затратах на производство и реализацию продукции ОАО «ДРСК» занимают покупная электроэнергия на компенсацию потерь и услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии (в т.ч. услуги ОАО «ФСК»). Доля этих статей по итогам 2011 г. составила 16,9 % и 42,3 % соответственно. 17% затрат приходится на расходы на оплату труда, ЕСН – 4,7 %, 8,3 % приходится на амортизацию основных фондов. Услуги производственного характера составляют 3,1 % от всех затрат и 3,2 % приходится на прочие расходы.

Затраты на производство и реализацию продукции за 2011 год сложились в сумме 19 104 318,8 тыс. руб., что на 18 453,9 тыс. руб. (0,1 %) ниже запланированной величины.

Отклонения по статьям затрат против плана по следующим статьям:

по п. 1.1. Покупная электроэнергия на компенсацию потерь: за 12 месяцев 2011 года по сетям ОАО «ДРСК» произошло снижение стоимости фактических потерь относительно плановой величины на сумму 56 153 тыс.руб. (1,7 %). Снижение связано с уменьшением уровня потерь относительно плана и применением «Правил применения цен (тарифов), определения стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, а также возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка», утвержденных приказом ФСТ России № 364-э/4 от 30 ноября 2010 года для расчета стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях.

по п. 1.2. Покупная электроэнергия на производственные и хозяйственные нужды: снижение расходов по статье на 6 930,1 тыс. руб. (2,1 %) произошло по следующим причинам:

- исключены из расчетной схемы договора электроснабжения помещения на диспетчерском пункте ПС «А», Болдыревского сетевого участка СП «ВЭС» и пилорама Селемджинского РЭС п. Коболдо ул. Энергетиков,14, как не используемые в производственном процессе (филиал АЭС);

- выполнены мероприятия по сокращению расхода энергии на хоз. нужды в рамках ПУИ.

Смета затрат ОАО «ДРСК» за 2011 год

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Факт 2009*	Факт 2010*	Кор. план 2011	Факт 2011	отклонение		Уд. вес
						тыс. руб.	%	
I.	Затраты на производство и реализацию продукции (услуг), всего	12 211 129,8	17 209 336,0	19 122 772,7	19 104 318,8	-18 453,9	-0,1	100,0
1	Материальные затраты	3 218 824,4	3 630 024,6	4 087 116,3	4 025 984,4	-61 131,9	-1,5	21,1
1.1.	Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	2 595 723,3	2 881 101,3	3 279 145,9	3 222 993,0	-56 153,0	-1,7	16,9
1.2	Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	209 489,7	314 136,7	330 241,0	323 311,0	-6 930,1	-2,1	1,7
1.3	Сырье и материалы	413 611,3	434 786,7	477 729,3	479 680,4	1 951,1	0,4	2,5
1.3.1	в т.ч. ГСМ	118 260,9	119 671,6	131 569,1	131 984,2	415,1	0,3	0,7
2	Работы и услуги производственного характера	4 043 495,3	8 113 842,2	8 610 109,7	8 669 255,8	59 146,2	0,7	45,4
2.1	Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту оборудования	424 840,3	486 422,7	528 296,8	519 280,2	-9 016,6	-1,7	2,7
2.2	Транспортные услуги	3 874,1	3 612,4	6 091,3	7 068,5	977,2	16,0	0,0
2.3	Услуги сетевых компаний по передаче э/э	3 567 110,0	7 571 962,4	8 012 277,5	8 083 453,5	71 176,0	0,9	42,3
2.3.1	Услуги ОАО "ФСК ЕЭС"	3 050 875,8	3 494 335,9	3 226 179,4	3 303 147,4	76 967,9	2,4	17,3
2.3.1.1	по ставке на содержание сетей	1 683 484,5	2 067 896,5	2 233 939,2	2 191 215,5	-42 723,7	-1,9	11,5
2.3.1.2	по ставке на оплату потерь электроэнергии	1 367 391,3	1 426 439,4	992 240,2	1 111 931,9	119 691,6	12,1	5,8
2.3.2	Услуги распределительных сетевых компаний	516 234,2	4 077 626,4	4 786 098,0	4 780 306,1	-5 791,9	-0,1	25,0
2.3.2.1	прочих сетевых компаний	516 234,2	4 077 626,4	4 786 098,0	4 780 306,1	-5 791,9	-0,1	25,0
2.4	Услуги по испытанию и поверке приборов	7 804,6	7 669,1	10 294,4	10 414,0	119,6	1,2	0,1
2.7	Прочие услуги производственного характера	39 866,3	44 175,7	53 149,6	49 039,6	-4 110,0	-7,7	0,3
3	Затраты на оплату труда	2 762 174,9	2 916 813,0	3 239 365,3	3 255 163,0	15 797,7	0,5	17,0
4	ЕСН	528 885,3	609 641,4	895 787,0	896 366,2	579,1	0,1	4,7
5	Отчисления на НПО (НПФ энергетики)	47 600,1	42 839,7	60 000,0	60 000,0	0,0	0,0	0,3
6	Амортизация основных средств и НМА	1 246 259,0	1 401 481,6	1 603 607,0	1 589 891,9	-13 715,1	-0,9	8,3
6.1	в том числе амортизация основных средств	1 246 259,0	1 401 010,3	1 603 135,0	1 589 419,9	-13 715,1	-0,9	8,3
7	Прочие затраты	363 890,9	494 693,4	626 787,4	607 657,6	-19 129,8	-3,1	3,2
7.1	Оплата услуг ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	0,0	84 364,5	23 783,4	23 783,4	0,0	0,0	0,1
7.4	Оплата работ и услуг сторонних организаций, в т.ч.	156 253,9	189 920,0	276 209,0	262 108,6	-14 100,4	-5,1	1,4
7.4.1	- услуги связи и передачи данных	26 434,3	27 635,6	32 207,2	30 807,7	-1 399,5	-4,3	0,2
7.4.2	- коммунальные услуги	4 375,7	4 908,0	7 094,0	6 590,0	-504,0	-7,1	0,0
7.4.3	- повышение квалификации и проф.переподготовка	13 674,0	14 159,3	16 002,9	16 286,8	283,9	1,8	0,1
7.4.4	- IT-услуги	11 737,4	38 192,2	56 879,1	51 704,4	-5 174,7	-9,1	0,3
7.4.5	- аудиторские услуги	3 441,2	4 697,6	2 800,1	2 800,0	-0,1	0,0	0,0
7.4.6	- юридические услуги	254,8	232,7	246,6	212,0	-34,6	-14,0	0,0
7.4.7	- консультационные услуги	1 544,7	6 293,5	7 300,7	7 378,9	78,2	1,1	0,0
7.4.8	- услуги пожарной, вневедомственной и сторожевой охраны	39 647,0	53 212,4	99 114,0	96 896,5	-2 217,5	-2,2	0,5
7.4.11	- услуги PR	6 334,6	8 104,3	8 354,9	7 805,8	-549,1	-6,6	0,0
7.4.12	- прочие работы и услуги сторонних организаций*	48 810,3	32 484,5	46 209,4	41 626,6	-4 582,9	-9,9	0,2
7.5.	Командировочные и	47 429,6	52 955,5	68 522,9	63 286,8	-5 236,1	-7,6	0,3

	представительские расходы							
7.6.	Арендная плата по направлениям (арендодателям)**	63 737,5	79 373,1	148 437,3	159 140,4	10 703,1	7,2	0,8
7.8	Расходы на страхование****	17 954,7	19 648,2	27 292,1	19 933,8	-7 358,2	-27,0	0,1
7.9	Налоги и сборы, относимые на с/с (за искл. ЕСН):	35 877,6	42 517,2	49 871,5	50 863,8	992,3	2,0	0,3
7.9.1	- водный налог	35,5	15,5	12,5	10,8	-1,7	-13,8	0,0
7.9.2	- плата за землю	8,9	80,7	293,1	179,1	-114,0	-38,9	0,0
7.9.3	- транспортный налог	4 582,1	5 161,3	5 532,9	5 478,4	-54,5	-1,0	0,0
7.9.4	- налог на имущество	31 251,0	37 259,8	44 033,0	45 195,6	1 162,6	2,6	0,2
7.11.	Финансирование работ с участием НП ИНВЭЛ	1 058,0	1 017,5	1 267,4	814,8	-452,6	-35,7	0,0
7.12.	Затраты на экологию (кроме налогов и сборов)	14 347,5	9 084,9	9 666,1	8 251,8	-1 414,3	-14,6	0,0
7.13.	Другие расходы, относимые на себестоимость***	27 232,1	15 812,5	21 737,7	19 474,1	-2 263,6	-10,4	0,1

*-2009 и 2010 гг. заполнены в соответствии со скорректированной бухг. отчетностью

по п. 1.3. Сырье и материалы: превышение по статье в сумме 1 951,1 тыс. руб. обусловлено:

- 1) заменой высоковольтных вводов выключателей 110 кВ ПС «Тамбовка», «Волково», «Речная», «Энергия», «Ключевая» и т.д.;
- 2) проведением ремонтов ВЛ-110 кВ № 103 «М. Нимнырь-Б. Нимнырь», № 104 «Лебединый – Н. Куранах»; ВЛ-35 кВ № 7 «Озерный РЛ-340», № 3 «Лебединый –МПС», № 20 «ЗИФ-Хатыстыр»;
- 3) проведением аварийно-восстановительных работ в принятых на баланс электросетевых комплексах города Зея, Магдагачинского и Сковородинского районов;
- 4) Увеличением стоимости светлых нефтепродуктов, ростом расхода ГСМ на эксплуатацию вновь принятых ЭСК, а также увеличением более чем в два раза объемов работ, связанных с техприсоединением заявителей.

по п. 2.3.1. Услуги ОАО «ФСК ЕЭС»: стоимость услуг ОАО «ФСК ЕЭС» за 12 месяцев 2011 года составила сумму 3 303 147,4 тыс. руб. (без НДС), что выше плана на 76 967,9 тыс.руб. (2,4%). Увеличение связано с уменьшением (перераспределением) доли отпуска электроэнергии в сеть ОАО «ДРСК» с шин объектов генерации по территориям Приморского края, Амурской области и ЕАО.

по п. 4. ЕСН (Страховые взносы): рост по статье к плану на 579,1 тыс. руб. (0,1 %) произошёл за счет начисления оценочного обязательства по отпускам.

по п. 6. Амортизация основных средств и НМА: экономия за счет изменения плана по вводу основных средств по инвестиционной программе.

по п. 7.6. Арендная плата по направлениям: Рост по статье на 10 703,1 тыс. руб. произошел по причине увеличения стоимости арендной платы за землю в результате повышения кадастровой стоимости земли на территории Приморского края (Постановление Администрации Приморского края от 30.12.2010 № 437). Уведомления от Арендодателей поступили в период, когда бизнес-план на II полугодие 2011 года был скорректирован.

Увеличение прочих доходов на 422 094,9 тыс. руб. обусловлено восстановлением оценочных резервов по сомнительным долгам и под условные обязательства с учетом перерасчета сравнительных показателей бухгалтерской отчетности за 2009-2010 гг., не предусмотренных скорректированным бизнес планом на 2011 год.

Увеличение прочих расходов на 253 691 тыс. руб. произошло в связи: с ростом расходов от реализации ОС, квартир, МПЗ на 30 079,4 тыс. руб. за счет реализации производственной базы в г. Зея (договор №668 от 22.11.11г. с ООО ФСК "Энергосоюз") и превышения общего объема реализации МТР подрядчикам в 4-м квартале 2011 года для выполнения работ по технологическому подключению потребителей; резервов по сомнительным долгам на 125 621,6 тыс. руб. за счет начисления оценочных резервов с учетом перерасчета сравнительных показателей бухгалтерской отчетности за 2009-2010 гг. в соответствии рекомендациям аудиторов; убытков прошлых лет в отчетном периоде на 95 047 тыс. руб. за счет перерасчета за 2010 год выручки от реализации услуг по передаче э/энергии.

В связи с ожидаемым получением убытков за 12 месяцев 2011 года в размере -717 659,8 тыс. руб. планируемое начисление налога на прибыль составляло -35 727,9 тыс. руб. В результате, в составе отложенного налогового актива, запланированного на 12 месяцев 2011 года, отражен убыток по налогу на прибыль.

При плане начисления -35 727,9 тыс. руб. фактическое начисление по текущему налогу на прибыль за 12 месяцев 2011 год составило 60 169,0 тыс. руб.

Анализ отклонений по текущему налогу на прибыль

Тys. руб.

Наименование показателя	План 12 месяцев 2011 года	Факт 12 месяцев 2011 года	Отклонение	Влияние на налог на прибыль
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	18 949 921,3	18 986 369,0	+ 36 447,7	+7 289,5
Себестоимость проданных товаров, продукции работ, услуг, в том числе проданных:	19 122 772,7	19 104 319,0	+18 453,7	+ 104 275,3
Валовая прибыль	-172 851,4	-117 950,0	+ 54 901,4	+ 111 564,4
Коммерческие расходы	9 438,8	10 601,0	- 1 162,2	-232,4
Управленческие расходы.	0,0	0,0	0,0	0,0
Прибыль (убыток) от продаж	-182 290,2	-128 551,0	+53 739,2	+ 111 332,2
Прочие доходы и расходы				
Проценты к получению	5 122,6	4 521,0	- 601,6	-120,3
Проценты к уплате	256 411,5	250 764,0	+ 5 647,5	+1 129,5
Доходы от участия в других организациях	0,0	0,0	0,0	0,0
Прочие доходы	2 785 133,2	3 207 830,0	+ 422 696,8	-27 553,6
Прочие расходы	3 069 213,9	3 328 552,0	-259 338,1	-3 961,3
Прибыль (убыток) до налогообложения	-717 659,8	- 495 516,0	222 143,8	+ 80 826,7
Резерв по сомнительным долгам	100 579,5	25 228,5	+ 75 351,0	+ 15 070,2
Текущий налог на прибыль	-35 727,9	60 169,0	95 896,9	

В целях оптимизации платежей по налогу на прибыль Обществом при формировании учетной политики на 2011 год принято решение о создании резерва по сомнительным долгам. Сальдированное начисление резерва по сомнительным долгам за 12 месяцев 2011 года (с учетом восстановления и использования резерва) составляет 25 228,5 тыс. руб., что ниже планового значения на 75 351,0 тыс. руб. и, соответственно, влияние на увеличение начисления налога на прибыль в сравнении с планом составляет 15 070,2 тыс. руб.

Основными причинами увеличения начисления налога к плану являются увеличение выручки к плановой величине, снижения расходов по приобретению электроэнергии на компенсацию потерь, услуг непроизводственного характера, расходов на капитальные вложения (амортизационная премия) и др.

9.4. Анализ финансового состояния Общества
Анализ структуры и динамики баланса ОАО «ДРСК» за 2011 г.

Структура и динамика результатов финансово-хозяйственной деятельности за 2011 г., отраженных в балансовом отчете, рассматривается соответственно в сравнении с итогами за 2009-2010 гг. (здесь и далее – в соответствии с бухгалтерской отчетностью за 2009-2011 гг., скорректированной на величину ретроспективно сформированных оценочных резервов).

Структура баланса ОАО «ДРСК»

тыс. руб.

Наименование статей	Значения на конец года, тыс. руб.			Структура баланса, %*			Динамика статей баланса, %**		
	2009	2010	2011	2009	2010	2011	2009	2010	2011
ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	17 282 840	18 595 797	21 869 246	88,9	89,2	88,2	1	8	18
Нематериальные активы	2 360	1 888	1 516	-	-	-	-	-20	-20
Основные средства	16 336 286	16 660 561	18 466 539	84,0	79,9	74,5	2	2	11

Незавершенное строительство	805 281	1 721 247	3 188 547	4,1	8,3	12,9	-22	114	85
Отложенные налоговые активы	110 246	141 001	148 610	0,6	0,7	0,6	178	28	5
Прочие внеоборотные активы	28 667	71 100	64 034	0,1	0,3	0,3	-	148	-10
ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	2 156 737	2 252 364	2 929 837	11,1	10,8	11,8	-	4	30
Запасы	249 732	248 399	291 704	1,3	1,2	1,2	-16	-1	17
Налог на добавленную стоимость	240	551	25 764	-	-	0,1	-97	130	4 576
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	54 743	49 270	296 485	0,3	0,2	1,2	-71	-10	502
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	908 423	1 639 724	2 213 062	4,7	7,9	8,9	29	81	35
Денежные средства	513 499	314 420	102 822	2,6	1,5	0,4	165	-39	-67
Краткосрочные финансовые вложения	430 100	-	-	2,2	-	-	-44	-100	-
АКТИВЫ	19 439 577	20 848 161	24 799 083	100	100	100	1	7	19
КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ	14 489 222	14 738 265	14 098 914	74,5	70,7	56,9	-5	2	-4
Уставный капитал	9 103 332	9 103 332	9 103 332	46,8	43,7	36,7	3	-	-
Добавочный капитал	6 343 738	6 343 738	6 291 545	32,6	30,4	25,4	-8	-	-1
Резервный капитал	5 041	5 041	-	-	-	-	-	-	-100
Чистая прибыль (непокрытый убыток)	-962 889	-713 846	-1 295 963	-5,0	-3,4	-5,2	121	-26	82
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	2 874 946	2 270 556	5 326 750	14,8	10,9	21,5	28	-21	135
Займы и кредиты	2 336 679	1 591 166	4 592 273	12,0	7,6	18,5	13	-32	189
Отложенные налоговые обязательства	265 339	345 440	440 152	1,4	1,7	1,8	77	30	27
Прочие долгосрочные обязательства	272 928	333 950	294 325	1,4	1,6	1,2	600	22	-12
КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	2 075 409	3 839 340	5 373 419	10,7	18,4	21,7	19	85	40
Займы и кредиты	583 663	1 681 122	2 017 278	3,0	8,1	8,1	-18	188	20
Кредиторская задолженность	1 339 896	1 929 487	3 168 650	6,9	9,3	12,8	31	44	64
Оценочные обязательства	151 850	228 731	187 491	0,8	1,1	0,8	-	51	-18
ПАССИВЫ	19 439 577	20 848 161	24 799 083	100	100	100	1	7	19

* К валюте баланса.

** Темп прироста к прошлому году.

Основную долю имущества (активов) ОАО «ДРСК» по итогам 2011 года занимают внеоборотные активы – 88,2 % валюты баланса, в том числе:

- Основные средства – 74,5 %, за счет специфики (высокой фондоёмкости) 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 2010 года увеличилась на 11 % по причине двукратного роста объёма новых

ВВОДОВ.

- Незавершённое строительство – 12,9 %. Увеличение объёма незавершенного строительства в сравнение с прошлыми годами связано с ростом инвестиционной программы, а также переносом сроков ввода основных средств на 2012 г. (в виду изменений технических решений в процессе строительства и необходимостью корректировки ПСД сроки ввода некоторых объектов перенесены на 2012 г.).

Доля запасов в структуре имущества составляет 1,2 % (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 краткосрочные финансовые вложения) занимают 10,5 % всего имущества ОАО «ДРСК». Основное увеличение ликвидных активов сложилось за счёт роста дебиторской задолженности покупателей и заказчиков.

В структуре пассивов (источников формирования имущества) наибольшую долю (56,9 %) занимает собственный капитал. В сравнение с предыдущими годами произошло снижение удельного веса собственного капитала по причине получения отрицательного финансового результата по итогам 2011 года (влияние потери выручки по объектам «последней мили») и, как следствие, необходимости наращивания обязательств перед контрагентами (в т.ч. банками).

Основное влияние на динамику источников формирования имущества оказало увеличение ссудной задолженности перед банками, а также кредиторской задолженности перед смежными сетевыми организациями, подрядчиками по инвестиционной деятельности.

Оценка сбалансированности имущества ОАО «ДРСК» источниками формирования по срокам и по структуре приведена ниже:

Оценка сбалансированности активов/пассивов по итогам 2011 года.

Наименование статей	Доля в структуре баланса		Наименование статей
	Актив	Пассив	
Основные средства	74 %	57 % 21 %	КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
Незавершенное строительство и прочие внеоборотные активы	14 %	22 %	КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
Запасы и НДС	1 %		
Ликвидные активы (Дебиторская задолженность, Денежные средства, Краткосрочные финансовые вложения)	11 %		

Анализ финансового положения ОАО «ДРСК» за 2011 г.

Для определения результатов деятельности и финансового положения ОАО «ДРСК» за 2011 год использована «Методика оценки финансового состояния ДЗО для целей определения рейтинга кредитоспособности и начисляемых дивидендов», утвержденная ОАО РАО «ЕЭС России» 06.02.2003 г. Данная методика основывается на проведении экспресс-анализа с использованием рейтинговых значений и применяется в целях классификации предприятий по уровню рисков. Анализ финансового положения ОАО «ДРСК» проведён за трёхлетний период.

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

Показатели ликвидности, характеризующие скорость управления денежным потоком, по итогам 2011 г. сложились ниже аналогичных показателей 2009-2010 гг.:

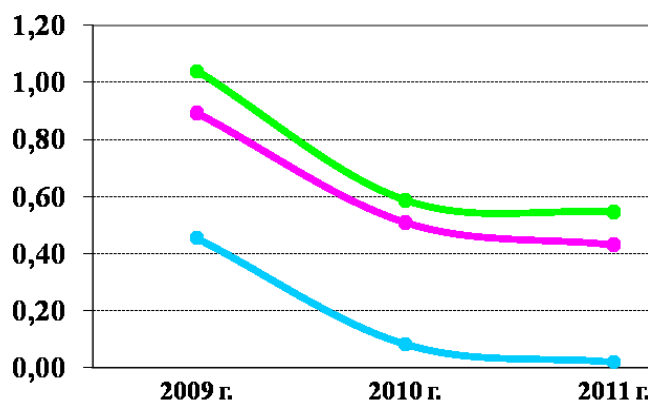
Показатели ликвидности	2009 г.	2010 г.	2011 г.	Отклонение	
				2011/2009	2011/2010
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,45	0,08	0,02	-0,44	-0,06
Коэффициент срочной ликвидности	0,89	0,51	0,43	-0,46	-0,08
Коэффициент текущей ликвидности	1,04	0,59	0,55	-0,49	-0,04

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 0,02. Снижение от уровня 2010 г. составило 0,06 за счет сокращения остатка денежных средств. Снижение к показателю 2009 г. составило 0,44.

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 2011 г. равен 0,43. Относительно аналогичного показателя за 2010 г. отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам сократилось на 0,08, а к уровню 2009 г. – на 0,46.

Коэффициент **текущей ликвидности** составил 0,55. Снижение показателя относительно 2010 г. произошло на 0,04 и относительно уровня 2009 г. – на 0,49.

Снижение показателей ликвидности связано со снижением остатка денежных средств и увеличением краткосрочных обязательств (в основном, в связи с увеличением обязательств перед поставщиками и подрядчиками).



	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,45	0,08	0,02
Коэффициент срочной ликвидности	0,89	0,51	0,43
Коэффициент текущей ликвидности	1,04	0,59	0,55

Оценка финансовой устойчивости

Финансовую устойчивость ОАО «ДРСК» по итогам 2011 года можно охарактеризовать как недостаточную, так как производственная деятельность ОАО «ДРСК» в 2011 году осуществлялась в условиях дефицита основных источников финансирования (т.е. собственных оборотных средств, долгосрочных и краткосрочных заёмных средств).

тыс. руб.

Наименование показателя	2009 г.	2010 г.	2011 г.	Отклонение	
				2011/2009	2011/2010
Общая величина запасов и затрат	249 972	248 950	317 468	67 496	68 518
Наличие собственных оборотных средств	-2 793 618	-3 857 532	-7 770 332	-4 976 714	-3 912 800
Функционирующий капитал	81 328	-1 586 976	-2 443 582	-2 524 910	-856 606
Общая величина источников	664 991	94 146	-426 304	-1 091 295	-520 450
Излишек или недостаток СОС	-3 043 590	-4 106 482	-8 087 800	-5 044 210	-3 981 318
Излишек или недостаток собственных и долгосрочных заёмных источников формирования запасов и затрат	-168 644	-1 835 926	-2 761 050	-2 592 406	-925 124
Излишек или недостаток общей величины основных источников для формирования запасов и затрат	415 019	-154 804	-743 772	-1 158 791	-588 968

9.6. Описание системы управления рисками, включая описание основных рисков, связанных с хозяйственной деятельностью Общества

Управление рисками является частью системы управления Общества. Это процедура в рамках процесса «Управление СМК», следуя которому организация системно анализирует риски каждого вида деятельности с целью максимальной эффективности каждого шага и, соответственно, всей деятельности в целом.

Руководителями всех структурных подразделений Общества регулярно проводится анализ рисков, что позволяет постоянно контролировать рисковую обстановку и своевременно принимать решения по минимизации рисков. Каждый сотрудник Общества в соответствии с должностными обязанностями несет ответственность за управление рисками в рамках своей компетенции и отвечает за соблюдение установленных процедур и правил управления рисками

В отчетном году работа с рисками в ОАО «ДРСК» проводилась на регулярной основе:

- был организован сбор и анализ существующей информации о возможных сферах возникновения рисков;
- идентифицированы и систематизированы риски с целью получения максимально полной картины рисков, влияющих на деятельность Общества;
- классифицированы риски и приняты решения о методах работы с ними;
- сформирована Сводная карта рисков Общества, которая ежеквартально актуализировалась;
- ежеквартально итоги работы с рисками рассматривались на Совещании по рискам с участием высшего руководства, директоров по направлениям.

В целях обеспечения единого понимания всеми сотрудниками Общества методов работы по управлению рисками, приказом от 31.05.10 г. №340 была введена в действие документированная процедура по корректирующим и предупреждающим действиям (управление рисками). На сегодняшний день система управления рисками постоянно совершенствуется с учетом требований международных стандартов серии ISO 9000.

Высшим руководством постоянно осуществляется контроль рискованной обстановки Общества и оценка качества деятельности компании по управлению с рисками.

Наиболее существенными, на взгляд Общества, являются следующие риски:

Описание риска	Факторы риска	Мероприятия
<p>Реализация прямого договора на оказание услуг по передаче электроэнергии ООО "Русэнергосбыт" с ОАО "ФСК ЕЭС"</p> <p>Отказ от договора "последней мили" (без учёта ООО "Русэнергосбыт")</p>	<p>Приказ Минэнерго РФ от 25.08.2011г. №374«О согласовании передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям»</p>	<p>Информирование Полномочного представителя президента РФ, региональных органов власти о сложившейся ситуации 2011г. с ООО «Русэнергосбыт»</p>
<p>Снижение НВВ (необходимой валовой выручки) ДТ ПК на 2011год путем применения дополнительного сглаживания в 2011г. и 2012г. при перерегулировании по методу RAB. Продление долгосрочного периода регулирования с 3 до 5 лет. Ухудшение финансового результата.</p>	<p>Постановление Правительства РФ от 27 12 10 г № 1172, п. 9, ограничение роста одноставочного единого котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии в 2011г. По субъекту РФ не более 15%</p>	<p>Взаимодействие с Департаментом по тарифам Приморского края по включению в тарифные решения 2013-2014г.г. возврата сглаживания с применением нормы доходности. Взаимодействие с Комитетом цен и тарифов Хабаровского края по включению в тарифные решения 2012-2013г.г. возврата сглаживания с применением нормы доходности Взаимодействие с Комитетом по ценам и тарифам ЕАО по включению в тарифные решения 2013г.г. возврата сглаживания с применением нормы доходности.</p>
<p>Возникновение сверхнормативных потерь в сетях ОАО "ДРСК"</p>	<p>Наличие бездоговорного и безучетного потребления, принятие смежных сетевых организаций.</p>	<p>Осуществление мероприятий по снижению потерь</p>
<p>Неполное включение затрат компании в тарифы на транспортировку энергии</p>	<p>Игнорирование интересов Компании представителями органов власти</p>	<p>Лоббирование интересов Компании, постоянное информирование об этапах работы, о схожести стратегических задач Компании и развития субъектов.</p>

9.7. Методы оценки активов. Расчет чистых активов

В соответствии с принятой учетной политикой ОАО «ДРСК» применяет:

- линейный способ амортизации основных средств. Амортизация по каждому инвентарному объекту начисляется ежемесячно путем применения установленных норм, исчисленных в зависимости от срока полезного использования объекта;
- при определении сроков полезного использования объектов основных средств Общество использует классификацию основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденную постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;
- активы стоимостью в пределах не более 20000 рублей за единицу отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов, за исключением объектов электросетевого оборудования, транспортных средств, объектов недвижимости;
- 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, оцениваются по средней себестоимости;
- расходы будущих периодов списываются на счет текущих расходов пропорционально истекшему временному периоду;
- при выбытии активов, принятых к учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется предприятиями ДРСК исходя из последней оценки.

В целях контроля исполнения положений ст. 35 ФЗ «Об акционерных обществах» в соответствии с Приказом Минфина России и ФКЦБ России от 29.01.2003 № 10н/03-6/пз «Об утверждении Порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ» Обществом ежегодно производится расчет стоимости чистых активов Общества.

9.8. Показатели эффективности, включая ROE

В соответствии с протоколом Совета директоров от 20.10.2011г. № 14 и протоколом Совета директоров от 23.12.2011г. № 19 утверждены годовые и скорректированные целевые значения квартальных КПЭ на 2011г.

Выполнение установленных годовых КПЭ за 2011 год составило:

Недопущение аварий, попадающих под признаки разделов а-д; к п. 4. Правил расследования причин аварий в электроэнергетике.

Показатель за 2011г. выполнен.

Аварий, попадающих под признаки разделов а-д; к п. 4. Правил расследования причин аварий в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ 29.10.2009г. № 846, в течение 2011 года не было.

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

Показатель за 2011г. выполнен.

Фактический удельный показатель соответствующего периода ($K_{\text{кол.факт.}}$) меньше удельного планового показателя соответствующего периода ($K_{\text{кол.план.}}$), т.е. выполняется условие:

$$K_{\text{кол.факт.}} < K_{\text{кол.план.}}; \quad 0,00692 < 0,00892$$

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

Показатель за 2011г. выполнен.

Фактический удельный показатель соответствующего периода ($K_{\text{врем.факт.}}$) меньше удельного планового показателя соответствующего периода ($K_{\text{врем.план.}}$), т.е. выполняется условие:

$$K_{\text{врем.факт.}} < K_{\text{врем.план.}}; \quad 0,0168 < 0,0222$$

КПЭ «Рентабельность собственного капитала (ROE), обеспеченная денежным потоком»

Показатель за 2011г. выполнен.

Потери электроэнергии к отпуску в сеть, %

Показатель за 2011г. выполнен.

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

Показатель за 2011г. не выполнен (Протокол заседания Правления ОАО «РАО ЭС Востока» от 15.03.2012 года №7).

В соответствии с «Методическими указаниями по расчету и оценке выполнения ключевых показателей эффективности ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (утв. Советом директоров ОАО «ДРСК» 23 декабря 2011 года), рассчитанный годовой КПЭ «Прибыль

до уплаты процентов, налогов и начисления амортизации (ЕБИТДА)» составляет по итогам 2011 года 1 325 201 тыс. руб., что на 16 570 тыс. (1,2 %) меньше планового значения по следующим причинам:

- перерасчет выручки за услуги по передаче электрической энергии с ОАО «ДЭК» за прошлые годы (в связи с урегулированием разногласий по определению выручки по уровням напряжения в сетях ОАО «28 Электрическая сеть»);

- списание объектов основных средств и незавершенного строительства (на основании согласования ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 18.01.2012 № АН-8/175).

Отношение снижения затрат вследствие реализации ПУИ к общей величине затрат

Показатель за 2011г. выполнен.

Выполнение графиков ввода мощностей и плана по финансированию и освоению инвестиционной программы

Расчет и оценка выполнения годового КПЭ «Выполнение графиков ввода мощностей и плана по финансированию и освоению инвестиционной программы» осуществляется в соответствии с «Методическими указаниями по расчету и оценке выполнения КПЭ Эффективность реализации инвестиционной программы», утвержденными Советом директоров ОАО «ДРСК» 23.12.2011 г. (протокол № 19).

КПЭ «Выполнение графиков ввода мощностей и плана по финансированию и освоению инвестиционной программы» (годовой КПЭ) рассчитывается по формуле:

$$K_{\text{вводфиносв}} = 0,75 * K_{\text{вводмощн}} + 0,25 * K_{\text{объемфиносв}}$$

$$K_{\text{вводфиносв}} = 0,75 * 106\% + 0,25 * 82\% = 100\%$$

Расчетный показатель за 2011 г. составил 100%. Показатель выполнен.

Выполнение установленных квартальных КПЭ в 4 квартале 2011 года составило:

Недопущение аварий, попадающих под признаки разделов а-д; к п. 4. Правил расследования причин аварий в электроэнергетике.

Показатель за 1-4 кварталы 2011г. выполнен.

Аварий, попадающих под признаки разделов а-д; к п. 4. Правил расследования причин аварий в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ 29.10.2009г. № 846, в течение 1-4 кварталов 2011 года не было.

Коэффициент травматизма

Показатель за 1,3 кварталы выполнен.

Показатель за 2 квартал 2011г. не выполнен:

28.04.2011г. несчастный случай со смертельным исходом произошел в филиале «Хабаровские ЭС». Коэффициент среднестатистического количества несчастных случаев на производстве, произошедших вследствие нарушений требований РД, **выполнен:** $K_{\text{НС план}} = 0,357$, $K_{\text{НС факт}} = 0,275$.

Показатель за 4 квартал 2011г. не выполнен.

Несмотря на то, что коэффициент среднестатистического количества НС на производстве, произошедших вследствие нарушений требований РД, **выполнен:** $K_{\text{НС план}} = 0,623$, $K_{\text{НС факт}} = 0,550$ и несчастных случаев со смертельным исходом в 4 квартале не было, в 4 квартале учтен смертельный НС, произошедший 15.09.11г. в филиале «Амурские ЭС», расследование по которому с составлением акта Н-1 закончено 01.10.11г.

Получение (наличие) паспорта готовности в установленный срок, %.

Показатель за 1-4 кварталы 2011г. выполнен.

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

Показатель за 1-4 кварталы 2011г. выполнен.

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

Показатель за 1-4 кварталы 2011г. выполнен.

Выполнение поквартальных графиков финансирования и освоения инвестиционной программы нарастающим итогом с начала года за 4 квартал 2011 года

Показатель за 1-4 кварталы 2011г. выполнен.

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

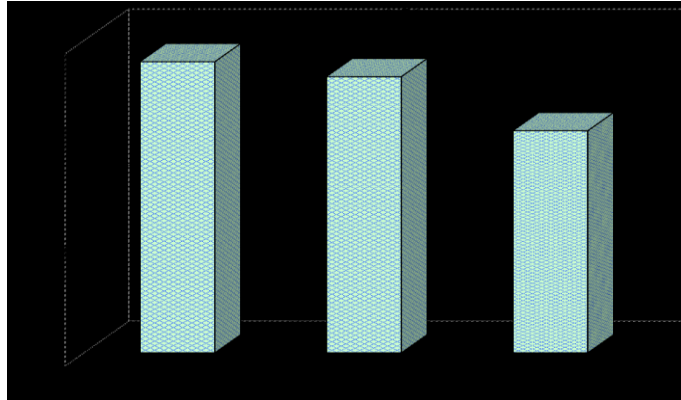
Показатель за 1-4 кварталы выполнен.

Коэффициент финансовой независимости.

Показатель за 1-4 кварталы выполнен. (Протокол заседания Правления ОАО «РАО ЭС Востока» от 03.06.2011 года №15, Протокол заседания Правления ОАО «РАО ЭС Востока» от 09.09.2011 года №23, Протокол заседания Правления ОАО «РАО ЭС Востока» от 02.12.2011 года №31, Протокол заседания Правления ОАО «РАО ЭС Востока» от 15.03.2012 года №7)

9.9. Соотношение собственных и заемных средств

В силу объективных причин (потеря выручки по объектам «последней мили»; увеличение потребности в заимствованиях для финансирования мероприятий по строительству и реконструкции сетевого имущества; неисполнение контрагентами обязательств по оплате оказанных услуг по передаче электрической энергии; начисление оценочных резервов и резервов предстоящих расходов) негативная тенденция снижения финансовой устойчивости прослеживается за весь период 2009-2011 гг. Коэффициент финансовой независимости по итогам 2011 г. составил 0,57:



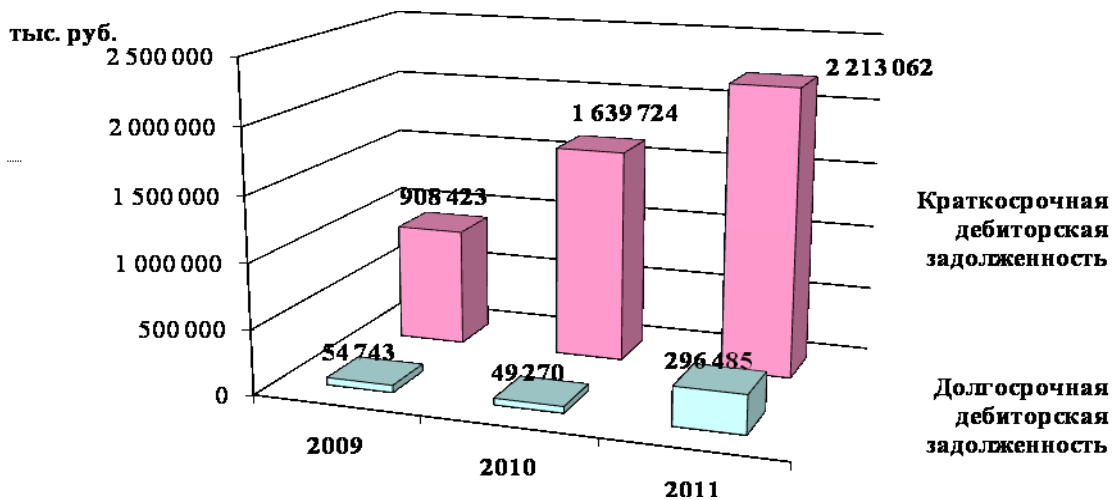
По итогам 2011 года, ОАО «ДРСК» относится к группе «D» «Предприятие с критическим финансовым состоянием» с финансовым рейтингом 5,5 баллов, что ниже уровня 2010 года (группа «С1», суммарный балл 9,25) по причине снижения показателей рентабельности, ликвидности и финансовой устойчивости.

9.10. Динамика и изменение структуры кредиторской и дебиторской задолженности Общества

Анализ динамики и изменения структуры дебиторской задолженности ОАО «ДРСК» по итогам 2010 года представлен ниже:

Наименование	Дебиторская задолженность (на конец года)									
	2009		2010		2011		2010/2009		2011/2010	
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
Долгосрочная дебиторская задолженность	54 743	6	49 270	3	296 485	12	-5 473	-10	247 215	502
Краткосрочная дебиторская задолженность	908 423	94	1 639 724	97	2 213 062	88	731 301	81	573 338	35
ИТОГО:	963 166	100	1 688 994	100	2 509 547	100	725 828	75	820 553	49

тыс. руб.

Динамика дебиторской задолженности за 2009-2011 гг.


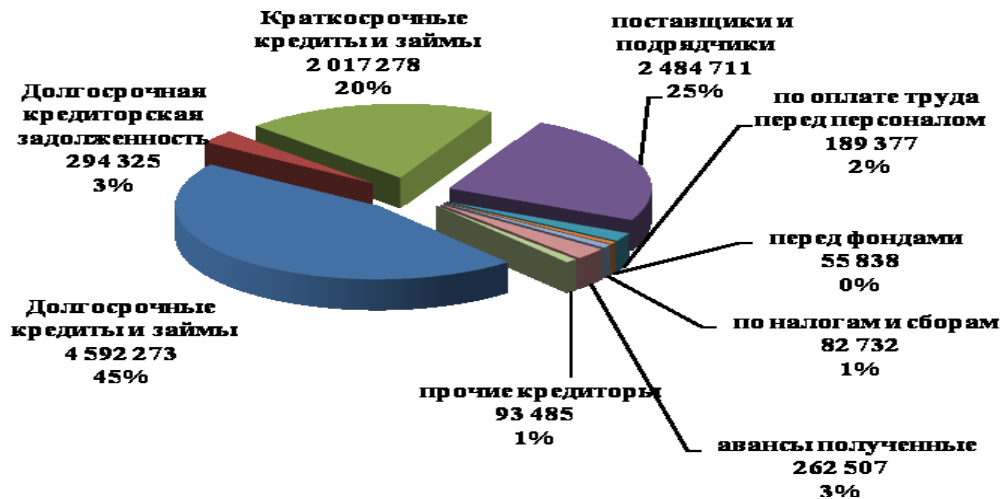
Основное влияние на динамику дебиторской задолженности по сравнению с прошлыми годами оказал рост краткосрочной дебиторской задолженности гарантирующих поставщиков и смежных сетевых организаций (в том числе по причине несвоевременного исполнения ими обязательств по оплате);

Динамика и изменение структуры кредиторской задолженности

Анализ динамики и изменения структуры кредиторской задолженности ОАО «ДРСК» по итогам 2011 года представлен в таблице:

Наименование	Кредиторская задолженность (на конец года)									
	2009		2010		2011		2010/2009		2011/2010	
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
Долгосрочные кредиты и займы	2 336 679	52	1 591 166	29	4 592 273	46	-745 513	-32	3 001 107	189
Долгосрочная кредиторская задолженность	272 928	6	333 950	6	294 325	3	61 022	22	-39 625	-12
Краткосрочные кредиты и займы	583 663	13	1 681 122	30	2 017 278	20	1 097 459	188	336 156	20
Краткосрочная кредиторская задолженность	1 339 896	30	1 929 487	35	3 168 650	31	589 591	44	1 239 163	64
<i>в том числе:</i>										
поставщики и подрядчики	715 533	16	1 014 654	18	2 484 711	25	299 121	42	1 470 057	145
по оплате труда перед персоналом	203 884	4	166 875	3	189 377	2	-37 009	-18	22 502	13
перед фондами	35 448	1	36 941	1	55 838	1	1 493	4	18 897	51
по налогам и сборам	259 046	6	279 610	5	82 732	1	20 564	8	-196 878	-70
авансы полученные	99 764	2	363 326	7	262 507	3	263 562	264	-100 819	-28
прочие кредиторы	26 221	1	68 081	1	93 485	1	41 860	160	25 404	37
ИТОГО:	4 533 166	100	5 535 725	100	10 072 526	100	1 002 559	22	4 536 801	82

Общая сумма заемного капитала по состоянию на конец 2011 года составила 10 072 526 тыс. руб., в том числе:



Долгосрочные кредиты и займы по итогам 2011 года составляют 4 592 273 тыс. руб. или 45 % в заемном капитале. В 2011 году за счет привлечения кредитных ресурсов на финансирование капитальных вложений в реконструкцию и строительство сетевого комплекса произошло увеличение обязательств на 3 001 107 тыс. руб.

Долгосрочная кредиторская задолженность ОАО «ДРСК» по итогам отчетного периода сложилась в размере 294 325 тыс. руб. В структуре долгосрочной задолженности значительная часть приходится на обязательства перед ОАО «ДГК» в объеме 140 653 тыс. руб., возникшие в 2010 году по договорам купли-продажи имущества (электрические сети г. Николаевск-на-Амуре Хабаровского края). Остальные обязательства - авансы, полученные на технологическое присоединение, срок осуществления которого свыше 12 месяцев (91 608,4 тыс. руб.).

Краткосрочная кредиторская задолженность по итогам 2011 года составила 3 168 650 тыс. руб.

Краткосрочная кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками составляет 2 484 711 тыс. руб., в составе которой числится задолженность:

а) по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети на сумму 790 301,8 тыс. руб., в том числе просроченная – 660 958,9 тыс. руб. по причине дефицита денежных средств для расчетов с ФСК ЕЭС (в связи с утратой точек поставок в части тяговых подстанций ОАО «Российские железные дороги»);

б) по передаче электрической энергии (в части задолженности за покупную электрическую энергию на компенсацию потерь) на сумму 269 964,3 тыс. руб.;

в) перед смежными сетевыми организациями на сумму 590 744,6 тыс. руб., в том числе просроченная – 324 641,6 тыс. руб. по причине неисполнения контрагентами обязательств по оплате оказанных услуг по передаче электрической энергии.

Устойчивые пассивы (текущая задолженность по оплате труда персоналу, перед государственными и внебюджетными фондами, по налогам и сборам) составляют 327 947 тыс. руб., при этом задолженность текущая, просроченной задолженности нет.

Краткосрочные кредиты и займы в размере 2 017 278 тыс. руб. представлены краткосрочными кредитами со сроком погашения в течение года (с учетом начисленных процентов). Увеличение краткосрочных кредитов и займов 336 156 тыс. руб. от уровня 2010 года связано с переходом в краткосрочные обязательства части долгосрочных обязательств по кредитам и займам, сроком гашения менее 12 месяцев.

Полученные от покупателей и заказчиков авансы составляют 262 507 тыс. руб. Значительную долю в их составе занимают полученные авансы на технологическое присоединение в размере 235 071 тыс. руб. Задолженность прочим кредиторам (в том числе векселя к уплате) составила 93 485 тыс. руб.

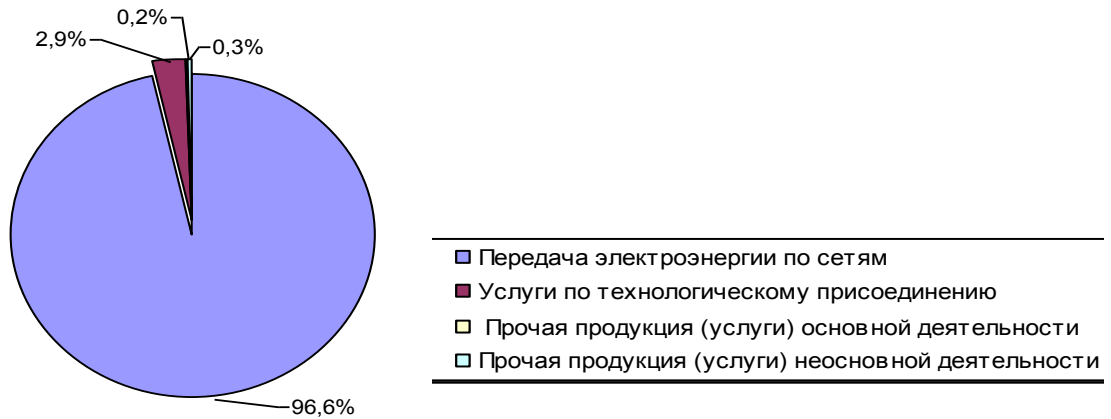
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности по итогам 2011 года составило 0,79, что по сравнению с уровнем 2010 года (0,88) меньше на 0,09.

Управление дебиторской и кредиторской задолженностью в ОАО «ДРСК» осуществляется в соответствии с Положениями о договорной работе, претензионно-исковой работе, Положением о кредитной политике, Регламентом управления дебиторской и кредиторской задолженностью в ОАО «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 ОАО «ДРСК» перед кредиторами. Ежеквартально утверждаются графики взыскания просроченной дебиторской задолженности и другие мероприятия по урегулированию задолженности.

9.11. Структура выручки и прибыли по направлениям бизнеса, регионам

В общей структуре выручки от реализации по факту 2011 года на передачу электроэнергии приходится 18 342 866,2 тыс. руб. или 96,6%, на услуги по техприсоединению 2,9%, на прочую продукцию от основной деятельности и на непрофильные виды деятельности приходится 0,5% от всей выручки.

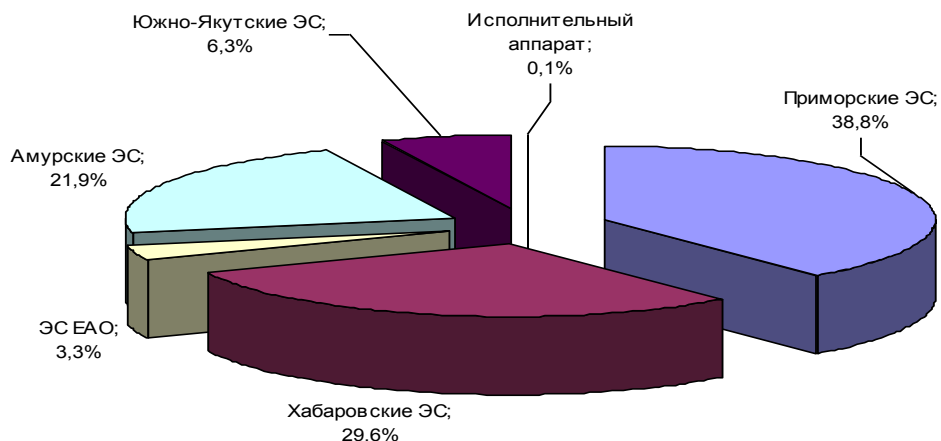
Структура выручки ОАО «ДРСК» по видам деятельности в 2011 году



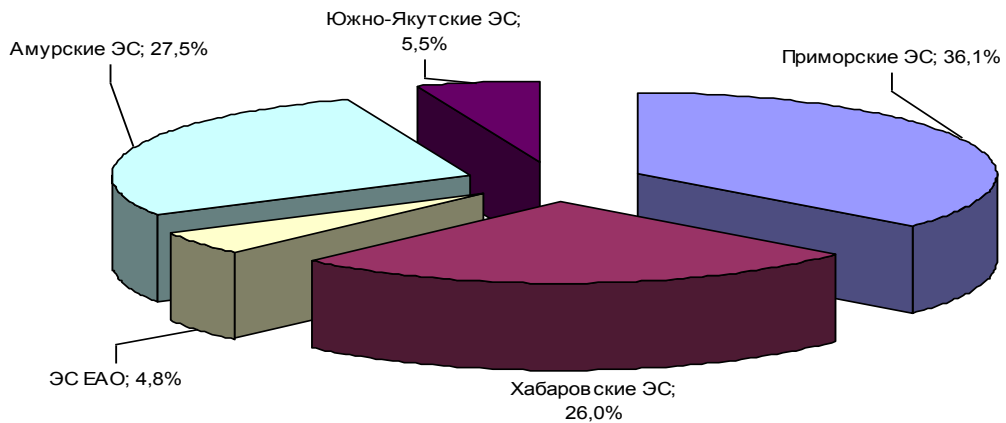
Анализ финансово-экономических показателей ОАО «ДРСК» за 2011 год в разрезе филиалов ОАО «ДРСК»

Наименование	тыс. руб.					
	Приморские ЭС	Хабаровские ЭС	ЭС ЕАО	Амурские ЭС	Южно-Якутские ЭС	Испол. аппарат
Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	7 368 911,6	5 627 918,0	620 821,9	4 156 158,0	1 200 812,0	11 747,3
Себестоимость продукции (услуг), всего	7 009 207,3	5 052 462,7	933 485,4	5 347 051,4	1 076 269,5	815,5
Валовая прибыль, всего	359 704,4	575 455,4	-312 663,5	-1 190 893,4	124 542,5	10 931,8
Коммерческие расходы	1 679,7			8 920,5		
Прибыль (убыток) от продаж	358 024,6	575 455,4	-312 663,5	-1 199 813,9	124 542,5	10 931,8

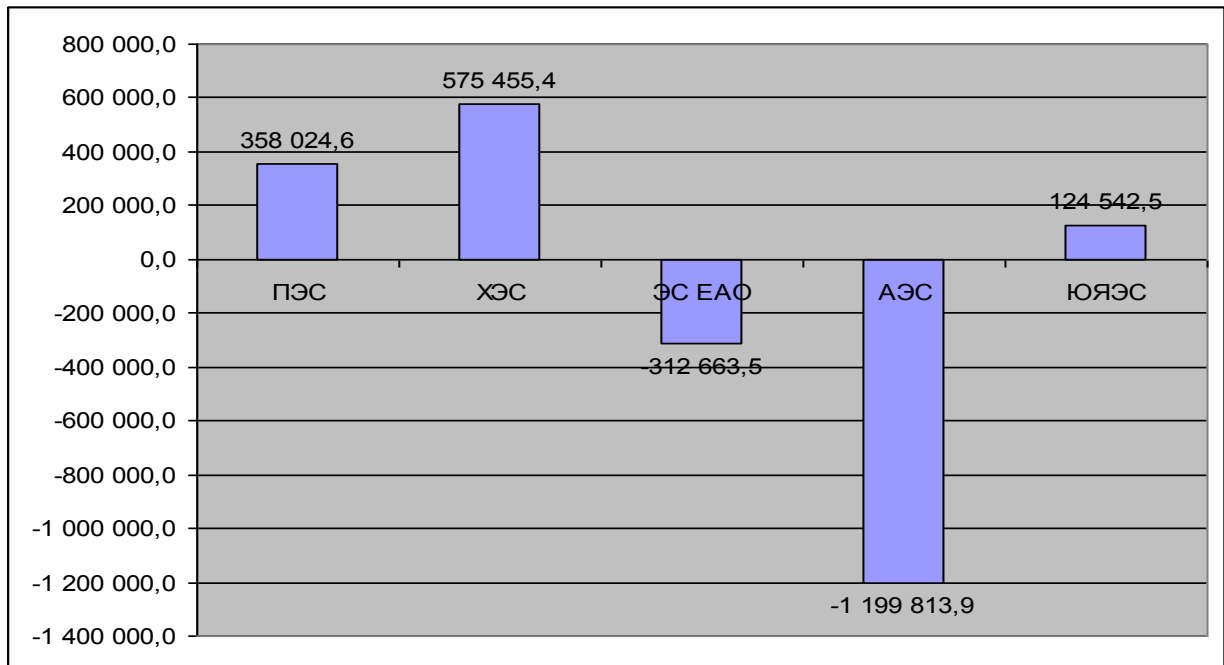
Структура выручки ОАО «ДРСК» в 2011 году в разрезе по подразделениям



Структура себестоимости продукции (услуг) ОАО «ДРСК» в 2011 году в разрезе по подразделениям с расходами общесистемного характера



Прибыль (убыток) от продаж ОАО «ДРСК» в 2011 году в разрезе по подразделениям



В структуре выручки и в структуре себестоимости наибольшую долю занимает филиал «Приморские ЭС» (свыше 30%). Самый высокий показатель прибыли от продаж наблюдается по филиалу «Хабаровские ЭС». Убыток от продаж сложился по филиалам «ЭС ЕАО» и «Амурские ЭС», что обусловлено не начислением в 2011 г. услуг по передаче электроэнергии на тяговые подстанции ОАО «РЖД», присоединенные к ЕНЭС, в связи с не урегулированием вопроса по аренде объектов «последней мили» и не расторжением «прямого» договора на передачу электроэнергии между ООО «Русэнергосбыт» и ОАО «ФСК ЕЭС».

9.12. Ежеквартальное прогнозирование финансовых результатов и комментарии

Основной целью менеджмента ОАО «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, который при существенном отклонении финансовых результатов корректируется 1-2 раза в год.

РАЗДЕЛ 10. ДОЛЯ РЫНКА, МАРКЕТИНГ И ПРОДАЖИ

10.1. Тенденции основных рынков, макро- и микроэкономические изменения

ОАО «ДРСК» оказывает услуги по передаче электроэнергии на территориях Хабаровского и Приморского краев, Амурской и Еврейской автономной областей, юга Республики Саха (Якутия) общей площадью около 2 млн. кв. км и населением более 4 млн. человек. Объем полезного отпуска электроэнергии ОАО «ДРСК» в 2011 году составил 18855,3 млн. кВт*ч.

В период с 2013 по 2015 год прогнозируется снижение полезного отпуска ДРСК в связи с поэтапным прекращением действия договоров «последней мили».

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

На территории Дальнего Востока и юга Республики САХА (Якутия) действует 97 сетевых организации, осуществляющих транзит электрической энергии, которые являются не прямыми конкурентами, а смежными по отношению к ОАО «ДРСК» сетевыми организациями, в т.ч.:

Амурская область - 17

Приморский край - 45

Хабаровский край – 26

ЕАО - 1

Юг Республики САХА (Якутия) – 4

Предприятия РЖД, действующие на территории Амурской области, Хабаровского края, Приморского края, ЕАО и Южной части Якутии – 2

Доля смежных сетевых организаций на рынке услуг по передаче электроэнергии составляет около 36 % от объема транспортировки электроэнергии в целом по региону.

Высокие сверхнормативные потери в ряде смежных сетевых предприятий могут привести к их банкротству и поглощению более крупной сетевой организацией, в том числе и ОАО «ДРСК».

10.3. Текущие показатели продаж в натуральном и денежном выражении

Общая сумма доходов по ОАО «ДРСК» за 2011 год составила 18 986 369 тыс.руб., что на 36 447,7 тыс.руб. (0,2%) выше плановой величины.

Структура выручки по видам деятельности:

№ п/п	Вид деятельности	2010 год, факт		2011 год, кор. план		2011 год, факт	
		тыс.руб.	Доля в структуре, %	тыс.руб.	Доля в структуре, %	тыс.руб.	Доля в структуре, %
	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	18 316 354,6	100,0%	18 949 921,3	100,0%	18 986 369,0	100,0%
	в т.ч.						
1.	Продукции (услуг) основной деятельности, всего	18 252 797,8	99,7%	18 898 634,8	99,7%	18 929 581,8	99,7%
	из них:						0,0%
1.1.	сетевых услуг	18 198 472,9	99,4%	18 866 315,7	99,6%	18 890 734,6	99,5%
1.1.1.	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	17 850 707,6	97,5%	18 379 091,2	97,0%	18 342 866,2	96,6%
1.1.2.	от услуг по технологическому присоединению	347 765,2	1,9%	487 224,5	2,6%	547 868,3	2,9%
1.2.	прочей продукции (услуг) основной деятельности	54 324,9	0,3%	32 319,1	0,2%	38 847,2	0,2%
2.	Продукции (услуг) неосновной деятельности	63 556,8	0,3%	51 286,5	0,3%	56 787,2	0,3%

Наибольшую долю в структуре выручки занимают доходы от оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям – 96,6% за 2011 год. Незначительное снижение доли по сравнению с 2010 годом обусловлено увеличением в 2011 году полученных доходов от оказания услуг по технологическому присоединению (на 200 103,1 тыс.руб.), удельный вес которых составил 2,9%.

В составе доходов от оказания прочих услуг основной деятельности основная доля (52,3%) приходится на оказание услуг по ремонтно-эксплуатационному обслуживанию.

В составе доходов от неосновной деятельности большая доля приходится на следующие виды деятельности:

- сдача в аренду - 27,4%;
- общественное питание – 28,3%.

По сравнению с планом 2011 года в структуре доходов значительных изменений не наблюдалось.

10.4. Текущая информация о продукции и ценах

Основным видом деятельности ОАО «ДРСК» является оказание услуг по передаче электрической энергии посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих ОАО «ДРСК» на праве собственности или ином законном основании. При этом ОАО «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. Для регионов и органов местного самоуправления ОАО «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.

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.

Ценовая политика ОАО «ДРСК» выстраивается таким образом, чтобы при оптимальных затратах осуществлять качественное и бесперебойное электроснабжение потребителей. ОАО «ДРСК» определяет экономически обоснованные расходы на осуществление своей деятельности по передаче электрической энергии, которые после их детального рассмотрения утверждаются органами государственного регулирования. В процессе тарифного регулирования должен соблюдаться баланс интересов потребителей и поставщиков электрической энергии. В рамках утвержденных затрат осуществляется деятельность компании.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с изменениями и дополнениями) и распоряжением Правительства РФ от 19.01.2010 г. № 30-р ОАО «ДРСК» с 01.01.2011г (филиал «Приморские ЭС» с 01.01.2010 г.) осуществлено долгосрочное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в том числе на основе метода доходности инвестированного капитала.

В соответствии с Порядком согласования Федеральной службой по тарифам предложений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования тарифов, касающихся перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала (далее - Порядок), ОАО «ДРСК» определены критерии согласования перехода филиалов на метод RAB, начиная с 2011 года.

Все филиалы ОАО «ДРСК», кроме филиала «Южно-Якутские электрические сети», получили положительное решение ФСТ России о регулировании тарифов методом доходности инвестированного капитала (далее RAB) с 01.01.2011 г.

ФСТ России вынесло решение об отказе в согласовании предложения, касающегося перехода филиала ОАО «ДРСК» «Южно-Якутские электрические сети» к регулированию тарифов с применением метода RAB, из-за несоответствия одному из обязательных критериев: (остаточная стоимость активов по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату составляет менее трех миллиардов рублей, а также доля условных единиц филиала в общем объеме условных единиц, приходящемся на Республику Саха (Якутия), составляет менее 10 %).

Для филиалов ОАО «ДРСК» «Амурские ЭС», «Хабаровские ЭС», «ЭС ЕАО» с 01.01.2011 г. органами регулирования установлен долгосрочный тариф на услуги по передаче электрической энергии по методу RAB на 2011-2013 гг. По филиалу ОАО «ДРСК» «Приморские ЭС» долгосрочный тариф на услуги по передаче электрической энергии по методу RAB установлен с 01.01.2010 г. на 2010-2012 гг., по филиалу «Южно-Якутские ЭС» с 01.01.2011 г. установлен

долгосрочный тариф на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на 2011-2013 гг.

Установленные тарифы введены в действие с 1 января 2011г.

В соответствии с п. 9 Постановления Правительства РФ от 27.12.2010г. № 1172 (опубликовано 04.04.2011г) органам государственной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов поручено с 01.05.2011г. пересмотреть установленные на 2011 г. тарифы на услуги по передаче электрической энергии, исходя из увеличения одноставочного котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии в среднем по субъекту РФ не более 15%.

Приказом ФСТ России от 13.04.2011г. № 74-э/7 «Об утверждении ставок тарифов на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, и о внесении изменений в приказ ФСТ России от 29.12.2009г. № 552-э/2» произведена корректировка тарифов ОАО «ФСК ЕЭС» на 2011г., утвержденных приказом ФСТ России от 28.12.2010г. № 486-э/3. Изменения вступают в силу с 1 апреля 2011г.

Во исполнение Постановления Правительства № 1172 и в целях реализации мероприятий по ограничению НВВ сетевых организаций и доведение его до 15% уровня, РРО произведена корректировка долгосрочных параметров регулирования для ОАО «ДРСК» на 2011-2013г.г. – необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования, в части плановых расходов на оплату услуг ОАО «ФСК ЕЭС», и применения дополнительного объема «сглаживания».

При перерегулировании тарифов на 2011 год по филиалу ОАО «ДРСК» «Приморские ЭС» сформировано и направлено (исх. № 03-02-04/2874 от 27.04.2011г.) заявление о согласовании решения по продлению срока действия первого трехлетнего долгосрочного периода регулирования, с применением метода доходности инвестированного капитала. Основой для направления заявления послужило:

- внесение изменений в пункт 9 Порядка согласования Федеральной службой по тарифам предложений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования тарифов, касающихся перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала и решений о продлении срока действия первого трехлетнего долгосрочного периода регулирования, утвержденных Приказом ФСТ России от 04.03.2011 N 61-э и вступивших в силу с 22.03.2011г.,

- наличие согласованной в установленном порядке инвестиционной программы на 2010-2014г.г. (утвержденной 28 октября 2009 года губернатором Приморского края Дарькиным С.М. и согласованной Министром энергетики России Шматко С.И.) ОАО «ДРСК».

На основании этого, Постановлением Департамента по тарифам Приморского края от 22 июня 2011г. № 41/8 внесены изменения в ранее действующие долгосрочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2010-2012г.г., с применением метода RAB и установлены долгосрочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2010-2014г.г. При перерегулировании Департаментом по тарифам Приморского края в размер инвестированного капитала на 2011г. учтен фактический объем выполнения инвестиционной программы за 2010г. Учетный объем предусматривает выполнение только по тем объектам и мероприятиям, которые утверждены в инвестиционной программе от 28 октября 2009 года губернатором Приморского края Дарькиным С.М. и Министром энергетики России Шматко С.И. на 2010-2014г.г.

Перерегулирование проведено по всем филиалам ОАО «ДРСК», кроме филиала ОАО «ДРСК» «Южно-Якутские ЭС».

Принятые тарифные решения предусматривают увеличение величины сглаживания (со знаком «минус») на 2011 год в размере, обеспечивающем снижение необходимой валовой выручки ОАО «ДРСК» в 2011 году по отношению к необходимой валовой выручке, установленной с 1 января 2011г., на (-1 117, 7) млн. руб., в т.ч. снижение НВВ на содержание (без ФСК) составило (- 1 014, 53) млн.руб. На последующие годы долгосрочного периода регулирования изменение необходимой валовой выручки определено РРО с учетом обеспечения равномерной динамики уровня роста тарифов в течение долгосрочного периода регулирования.

В таблице приведены объемы сглаживания, принятые к утвержденным тарифам с 01.01.2011г. и тарифам после перерегулирования с 01.05.2011г.

млн.руб.

Сглаживание по филиалам	до 1 мая 2011г.	с 1 мая 2011г.	Дополнительное сглаживание
Амурские ЭС	-30,0	-30,0	0
Хабаровские ЭС	-25,0	-127,0	-102
ЭС Еврейской АО	-68,86	-101,36	-32,5
Приморские ЭС	0	-660,55	-660,55
ИТОГО по ОАО "ДРСК"	-123,86	-918,91	-795,05

По результатам перерегулированием на 2011 год с 01.05.2011г. и утвержденных РРО параметров регулирования:

Снижение НВВ ОАО «ДРСК» в 2011г. составило (-1 117, 74) млн. руб., снижение по услугам ОАО «ФСК ЕЭС» составляет (-103, 21) млн.руб. (10,2% от общего снижения), снижение собственного НВВ ОАО «ДРСК» (без ФСК) составило (- 1 014, 5) млн.руб. и применение дополнительного сглаживания составило (-795, 054) млн.руб. или (78,4%) от снижения собственного НВВ.

Рост НВВ в утвержденных тарифах 2011г. к 2010 г. в целом по ОАО «ДРСК» с элементом сглаживания составил 3 265, 69 млн.руб. или 33,4 %, без учета сглаживания – 3 854, 6 млн.руб. (38%). В тарифе 2010 г. объем сглаживания предусмотрен по Приморскому филиалу (- 330,0) млн.руб., в тарифе 2011г. по всем филиалам ОАО «ДРСК», кроме филиала «ЮЯЭС».

Вместе с тем, основополагающую роль в увеличении НВВ в тарифе 2011 г. составил переход филиалов (кроме ЮЯЭС) на RAB- регулирование.

Подводя итоги тарифной кампании на 2011 год, следует отметить положительный фактор - переход на RAB-регулирование всех филиалов ОАО «ДРСК» (кроме «ЮЯЭС»), что позволит на 69 % увеличить инвестиционные программы ОАО «ДРСК» по сравнению с предыдущими периодами.

Переход с 2011 г. на долгосрочное регулирование тарифов с применением метода RAB позволит провести ускоренную реновацию основных средств при умеренном росте тарифов на электроэнергию для потребителей, повысить надежность и качество электроснабжения потребителей, гарантировать возврат инвестированного капитала, а также снизить физический износ основных средств.

Переход филиала ОАО «ДРСК» «Приморские ЭС» с трехлетнего периода регулирования на 5-летний и утверждение долгосрочных тарифов на услуги по передаче на 2010-2014г.г.

Отрицательным фактором тарифной кампании 2011г. является принятие решения на уровне Правительства РФ по ограничению необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций не более 15% и перерегулирование тарифов, путем снижения НВВ ОАО «ДРСК» с 1 мая 2011г.

Советом директоров ОАО «ДРСК» (протокол от 25 февраля 2009г. №2) утверждено Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ДРСК», регламентирующее организацию и проведение закупок продукции стоимостью свыше 500 тыс. руб. Для закупок стоимостью менее 500 тыс. руб. разработан и введен в действие Регламент организации и проведения закупок для нужд ОАО «ДРСК», стоимость которых не превышает 500 тыс. рублей.

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.

На этапе формирования Годовой комплексной программы закупок проводится анализ рынка закупаемой продукции с целью определения перечня потенциальных участников закупки и плановой стоимости продукции.

В закупочной деятельности ОАО «ДРСК» внедрена и используется Комплексная система автоматизации закупочной деятельности с возможностью формирования оперативных отчетных данных, что позволяет обеспечивать повышенный внутренний контроль и своевременно принимать управленческие решения для эффективного ведения закупочной деятельности.

Долгосрочные параметры регулирования по филиалам ОАО "ДРСК", установленные на долгосрочный период, в т.ч. по методу доходности инвестированного капитал (RAV)

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год ДПР	Базовый уровень операционных расходов млн.руб.	Индекс адекватности операционных расходов	Размер инвестированного капитала млн.руб.	Чистый оборотный капитал млн.руб.	Норма доходности на инвестированный капитал		Региональный коэффициент доходности		Срок возврата инвестированного капитала лет	Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)	Решение об установлении долгосрочных тарифов
						НДІ %	НД %	Рд %	Рк %			
Филиал ОАО "ДРСК" "Приморские ЭС"	2010	1075,53	1%	9 000,00	166,88	6%	12%	0%	0%	35	1	Постановление Департамента по тарифам Приморского края от 29.12.2011 № 83/2 "О внесении изм. в постановление департамента по тарифам Приморского края от 23.12.2009 г. № 44/13 "Об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии расчетными методами доходами инвестированного капитала (РАV), для потребителей услуг ОАО "ДРСК" (Ф-п "ДРСК") расположенных на территории Приморского края"
	2011	1153,24	1%	9 874,07	260,75	9%	12%	4%	4%	35	1	
	2012	1230,08	1%	11 332,95	346,6	12%	12%	4%	4%	35	0	
	2013	1293,91	1%	12 319,76	268,33	11%	11%	0%	0%	35	0	
Филиал ОАО "ДРСК" "Хабаровские ЭС"	2014	1360,27	1%	13 149,55	344,72	11%	11%	0%	0%	35	0	Приказ Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 11.05.2011 № 15/17(об установлении долгосрочных тарифов "ДРСК")
	2011	936,515	1%	11 146,00	86,075	6%	12%	0%	0%	35	1	
	2012	979,997	1%	11 864,10	129,941	9%	12%	0%	0%	35	1	
	2013	1022,588	1%	13 064,10	150,264	11%	11%	0%	0%	35		
Филиал ОАО "ДРСК" "ЭС ЕАО"	2011	297,881	0%	3 986,00	35,741	6%	12%	0%	0%	35	0,369	Приказ Комитета тарифов и цен Правительства ЕАО от 28.12.2011 № 403-П "О внесении изм. в приказ КТЦД правительства ЕАО от 10.06.2011 № 151-П об установлении долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанные методом доходами инвестированного капитала для ОАО "ДРСК" на территории ЕАО"
	2012	312,175	1%	4 247,79	43,93	9%	12%	0%	0%	35	0,369	
	2013	328,489	1%	4 661,53	45,557	11%	11%	0%	0%	35	0,368	
	2011	1642,6445	0%	12 190,16	132,145	6%	12%	0%	0%	35	1,527	
Филиал ОАО "ДРСК" "Амурские ЭС"	2012	1721,0134	1%	12 977,66	170,818	9%	12%	0%	0%	35	4,504	Приказ управления государственного регулирования цен и тарифов области от 20.12.2011 № 240-ад/Э "О внесении изменений в приказ управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 24.12.2010 № 174-ад/Э"
	2013	1799,1472	1%	14 290,62	189,917	11%	11%	0%	0%	35	1,481	
	2011	398,552										
	2012	417,455										
Филиал ОАО "ДРСК" "Южно-Якутские ЭС"	2013	438,387	расчет									Протокол заседания Правления ГКЦ-РЭК РС (Я) от 23.12.2010 г. № 173-пр.
	2011	398,552										
	2012	417,455										
	2013	438,387	расчет									

РАЗДЕЛ 11. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

11.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности согласно Положению о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг

Целью политики Общества в области закупок является установление единых подходов по реализации Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ДРСК», обеспечивающих:

- бесперебойное обеспечение Общества качественными товарами, работами, услугами;
- экономическую эффективность при проведении закупок;
- разумный контроль над закупками со стороны акционеров Общества;
- предотвращение ошибок и злоупотреблений в области закупок;
- закупки продукции на конкурентной основе, где это возможно, и повышенный контроль за принятием решений в ситуациях, когда закупать на конкурентных рынках невозможно.

Советом директоров ОАО «ДРСК» (протокол от 25 февраля 2009г. №2) утверждено Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ДРСК», регламентирующее организацию и проведение закупок продукции стоимостью свыше 500 тыс. руб.

Приказом ОАО «ДРСК» от 22.12.2006г. № 40 ответственным за закупочную деятельность в Обществе назначен заместитель генерального директора по логистике и обеспечению управленческой деятельности, Председатель Центральной закупочной комиссии ОАО «ДРСК» Юхимук В.А.

В Обществе создана постоянно действующая Центральная закупочная комиссия, положение и регламент работы которой утверждены Советом директоров ОАО «ДРСК» (протокол № 8 от 11 декабря 2006 года) и введены в действие приказом ОАО «ДРСК» от 22.12.2006г. № 40.

Состав Центральной закупочной комиссии утвержден Советом директоров ОАО «ДРСК» (протокол № 10 от 24 сентября 2010 года).

При проведении открытых закупочных процедур официальная информация по закупкам публикуется в СМИ, перечень которых утвержден Советом директоров ОАО «ДРСК» (протокол № 5 от 10 апреля 2008 года).

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

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

11.2. Описание применяемых способов закупок и условий их выбора

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

- открытый одноэтапный конкурс;
- ценовой конкурс (аукцион);
- открытый запрос предложений;
- закрытый запрос предложений;
- открытый запрос цен;
- закрытый запрос цен;
- закупка у единственного источника.

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 ОАО «ДРСК».

11.3. Описание применения электронной коммерции

При проведении закупок активно используется электронная торговая система «Рынок продукции, услуг и технологий для электроэнергетики b2b-energo». Применение виртуальной электронной торговой площадки «b2b-energo» одобрено Советом директоров (протокол № 8 от 11

декабря 2006 года).

В 2011 году было запланировано проведение закупок с помощью средств электронной коммерции в количестве 320 на общую сумму 3 750 191 тыс. руб.

За отчетный период состоялось 298 электронных закупок плановой стоимостью 3 851 839 тыс. руб., что составляет 59% от общей суммы конкурентных закупок. Выполнение плана по проведению электронных закупок составило 103%.

11.4. Порядок формирования и реализация годовой комплексной программы закупок

Годовая комплексная программа закупок товаров, работ, услуг сформирована на основании программ, определяющих производственную деятельность Общества.

В соответствии с утвержденной ГКПЗ 4 квартала 2010 г. под производственные программы 2011 года (протокол Совета директоров № 14 от 09 декабря 2010 г.) запланированный объем регламентированных закупок составил 3 425 048 тыс. руб.

В соответствии с ГКПЗ 2011 года, утвержденной Советом директоров (протокол № 15 от 22.12.2010 г.) запланированный объем регламентированных закупок составил 2 434 749 тыс. руб.

Всего утвержденный плановый объем закупок под выполнение производственных программ 2011 года составил 5 862 279 тыс. руб.

В течение отчетного периода проводилась корректировка ГКПЗ на основании решений Центральной закупочной комиссии ОАО «ДРСК». За отчетный период проведено 65 заседаний Центральной закупочной комиссии ОАО «ДРСК», из них 13 заседаний в 4 квартале 2010 г. и 52 заседания в 2011 году. На заседаниях ЦЗК были рассмотрены и согласованы вопросы по корректировке ГКПЗ в части изменения плановой стоимости закупок, включения дополнительных закупок, изменения способа и пр. скорректированный план закупок по ГКПЗ 2011 года составил 7 475 501 тыс. руб. (1110 закупок).

Фактически в отчетном периоде было объявлено 1106 закупок общей стоимостью 7 425 048 тыс. руб.

Отклонение от плана составило 50 453 тыс. руб. – 0,7%. Причина незначительного отклонения связана с несвоевременным исключением из ГКПЗ закупок продукции, надобность в которой отпала при корректировке производственных программ.

За отчетный период было **проведено** 1 164 закупки на общую сумму 7 588 940,1 тыс. руб. Из них **признаны состоявшимися** 1 083 закупки на общую сумму 7 086 463,7 тыс. руб. Итоговая (фактическая) стоимость состоявшихся закупок составила 6 516 223,9 тыс. руб.

Экономический эффект от проведения конкурентных закупочных процедур за отчетный период год составил 570 240,8 тыс. руб., или 8 %.

Структура закупок по видам деятельности

Наименование раздела по ГКПЗ	Проведено закупочных процедур		Состоявшиеся закупочные процедуры		Сведения по состоявшимся закупкам		
	количество	плановая стоимость, тыс. руб. без НДС	количество	плановая стоимость, тыс. руб. без НДС	итоговая стоимость, тыс. руб. без НДС	эффективность	
						тыс.руб. без НДС	%
Закупка услуг в энергоремонте	260	543 034,00	246	510 166,00	479 633,00	30 533,00	6,0
Закупка материалов в энергоремонте	109	290 716,40	104	279 110,00	255 707,00	23 404,00	8,4
Закупка услуг для ТПИР	306	2 643 064,2	271	2 413 089,0	2 218 254,0	194 835,0	8,1
Закупка материалов для ТПИР	224	1 267 347,5	213	1 192 201,0	1 081 182,0	111 019,0	9,3
Закупка услуг под капстроительство	77	1 270 704,3	71	1 228 141,0	1 134 315,0	93 826,00	7,6
Закупка материалов под капстроительство	8	214 551,70	7	194 212,70	172 176,90	22 035,80	11,4
Закупка материалов для эксплуатации	71	204 651,00	68	201 713,00	194 546,00	7 167,00	3,6
Закупка услуг для эксплуатации	19	35 762,00	18	34 062,00	31 462,00	2 600,00	7,6
ИТ-закупки	15	61 009,00	15	61 009,00	54 723,00	6 286,00	10,3
ОСУ	21	861 366,00	20	781 366,00	711 328,00	70 038,00	9,0
Прочие закупки	54	196 734,00	50	191 394,00	182 897,00	8 497,00	4,4
ВСЕГО за 2011 год	1 164	7 588 940,1	1 083	7 086 463,7	6 516 223,9	570 240,8	8,0

11.5. Годовая отчетность исполнительного органа о закупочной деятельности по видам деятельности и по способам закупок

Ежеквартальные статистические отчеты по форме № 1-торги (мон), содержащие сведения о проведении торгов на размещение заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для нужд субъектов естественных монополий, предоставляются в территориальный орган Росстата.

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

За отчетный период было проведено 1 164 закупки на общую сумму 7 588 940,1 тыс. руб. Из них признаны состоявшимися 1 083 закупки на общую сумму 7 086 463,7 тыс. руб. Итоговая (фактическая) стоимость состоявшихся закупок составила 6 516 223,9 тыс. руб.

Доля конкурентных закупок в общем объеме состоявшихся закупок равна 92,3%.

Доля закупок способом «единственный источник» в общем объеме состоявшихся закупок равна 7,7% - 67 закупок общей стоимостью 548 318 тыс. руб.

Структура состоявшихся закупок (по плановой стоимости) по видам деятельности:

Энергоремонт –	789 276 тыс. руб.
Инвестиции –	5 027 644 тыс. руб.
Эксплуатация –	235 775 тыс. руб.
ИТ-закупки –	61 009 тыс. руб.
Общесистемные закупки –	781 366 тыс. руб.
Прочие закупки –	191 394 тыс. руб.

Всего: 7 086 464 тыс. руб.

Структура состоявшихся закупок по способам их проведения за 2011 г.:

Способ закупки	Кол-во закупок	Плановая стоимость состоявшихся закупок, тыс. руб.	% к общей стоимости
Открытый конкурс	197	4 385 316	61,9
Открытый запрос предложений	769	2 012 710	28,4
Закрытый запрос предложений	10	90 382	1,3
Открытый запрос цен	40	49 738	0,7
Единственный источник	67	548 318	7,7
Всего:	1 083	7 086 464	100

Основные способы закупок – открытые конкурентные процедуры. Закрытый запрос предложений проводился при выборе исполнителей услуг по охране электросетевых объектов.

Закупки способом «у единственного источника» были согласованы при утверждении ГКПЗ: 49 закупок на сумму 201 714 тыс. руб. (услуги по поверке средств измерений, услуги связи, коммунальные услуги, услуги по охране, закупка ГСМ, спецодежды для защиты от воздействия электродуги, внедрение автоматизации производственных процессов).

Остальные закупки способом «у единственного источника» были согласованы отдельными решениями Центральной закупочной комиссии ОАО «ДРСК»: 18 закупок на сумму 346 604 тыс. руб. (консультационные услуги, услуги подрядных организаций по проведению аварийных ремонтов, услуги по гос. экспертизе и авторскому надзору, приобретение электросетевых объектов муниципальной собственности, а также заключение договоров с единственным поставщиком/подрядчиком по результатам проведенных открытых конкурсов).

11.6. Информация об основных показателях ГКПЗ, сформированной на 2011 год

ГКПЗ на 2012 год утверждена Советом директоров ОАО «ДРСК» (протокол № 16 от 15 ноября 2011 г.) Запланированный объем регламентированных закупок составил 7 259 941,2 тыс. руб.

№ п/п	Наименование раздела в соответствии с ГКПЗ	Стоимость, тыс. руб. без НДС
	Энергоремонтное производство	
Раздел 1.1	Закупка услуг в энергоремонтном производстве	585 862,0
Раздел 1.2	Закупка материалов и оборудования в энергоремонтном производстве	226 999,6
	Инвестиции	
	Капитальное строительство	
Раздел 2.1	Закупка услуг под программу капитального строительства	937 342,0
Раздел 2.2	Закупка материалов под программу капитального строительства	88 297,0
	Техническое перевооружение и реконструкция	
Раздел 3.1	Закупка услуг под программу ТПиР	2 995 410,6
Раздел 3.2	Закупка материалов и оборудования под программу ТПиР	1 291 756,0
	Эксплуатационные расходы	
Раздел 4.1	Закупка эксплуатационных услуг	21 979,0
Раздел 4.2	Закупка материалов и оборудования на эксплуатационные расходы	216 169,0
Раздел 5	ИТ - закупки	95 617,1
Раздел 8	Общесистемные услуги	597 590,0
Раздел 9	Прочие закупки	202 919,0
	Итого по закупкам товаров, работ, услуг	7 259 941,2
	в том числе проведение открытых закупочных процедур	6 965 923,2
	то же, в % от общего объема закупок	96,0
	в том числе проведение открытых конкурсов	6 066 072,6
	то же, в % от общего объема конкурентных закупок	87,1
	в том числе проведение открытых закупочных процедур с помощью средств электронной коммерции	5 799 640,2
	то же, в % от общей стоимости конкурентных закупок	83,3
	Закупка у «единственного источника»	192 908,0
	то же, в % от общего объема закупок	2,7
	Проведение закрытых закупочных процедур	101 110,0

РАЗДЕЛ 12. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

12.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества

Стратегия управления персоналом в ОАО «ДРСК» определяется стратегией развития Общества в целом. Построение кадровой политики Общества основывается на совокупности принципов, форм и методов сохранения, укрепления и развития кадрового потенциала, создания квалифицированного высокопроизводительного коллектива, способного своевременно реагировать на меняющиеся требования рынка.

Основополагающим принципом формирования политики в области управления персоналом является ее направленность на обеспечение баланса между экономической и социальной эффективностью использования человеческих ресурсов.

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.

Реализация целей и принципов кадровой политики достигается путем:

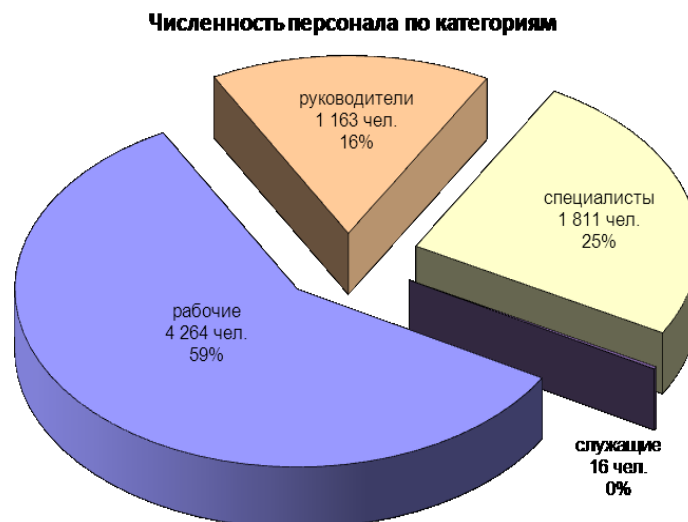
- кадрового планирования и определения потребности в персонале;
- формирования и развития единой корпоративной культуры, повышения исполнительности, ответственности сотрудников за выполняемые обязанности, укрепление трудовой и производственной дисциплины;
- систематизации подготовки, переподготовки и 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:

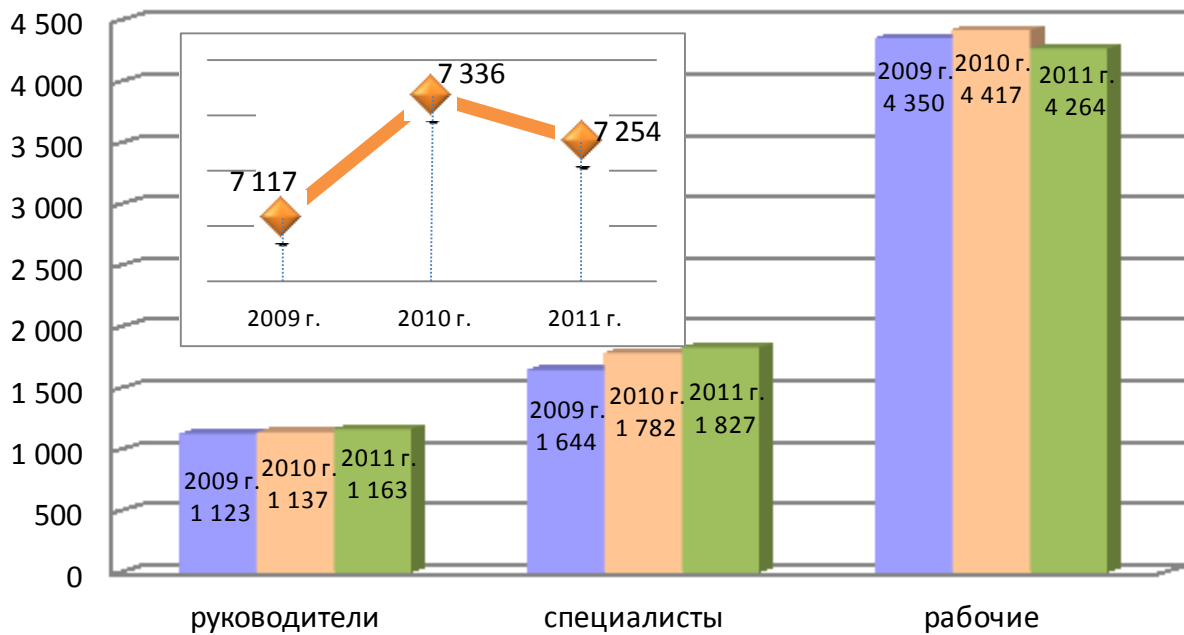
- оптимизация и стабилизация кадрового состава подразделений Общества;
- создание эффективной системы мотивации работников Общества;
- создание и развитие эффективной системы обучения и повышения квалификации специалистов и управленцев.

12.2. Информация о динамике численности персонала за последние три года

Списочная численность работников Общества по состоянию на 31.12.2011 г. составила 7254 человека. Основную долю в структуре работающего персонала составляют рабочие 4264 человека или 58,8 % от общей численности всех работников, специалисты составляют 25%, руководители 16%, служащие 0,2%.



Динамика численности персонала за 2009-2011 г.г.

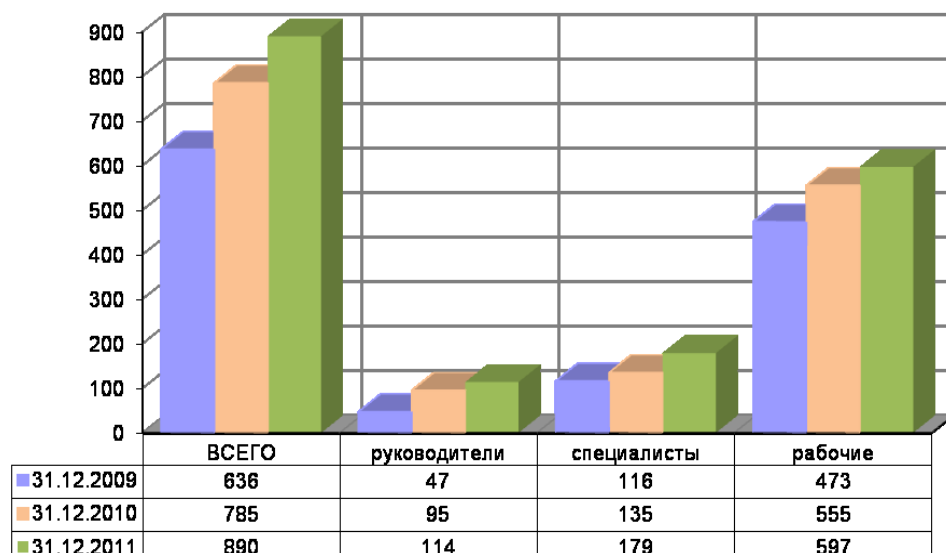


Средний возраст работников Общества 41,4 года. Структура кадрового состава оптимальна: на протяжении 5 лет основная часть работников входит в возрастную категорию от 30 до 50 лет - 51,2%. Это наиболее трудоспособные и квалифицированные кадры. Молодых работников в возрасте до 30 лет – 17,7%, старше 50 лет – 31,2%, из них 30,4% пенсионеры по возрасту. Необходимо отметить тенденцию к омоложению коллектива Общества в сравнение с 2010 г., в том числе пенсионеров по возрасту уменьшилось на 1,4 % (67 чел.).

За отчетный период в Общество принято 808 человек, и уволено 890 человек, из них по собственному желанию 537 человек (60%), по сокращению штата - 78 человек (8,7 %), за прогулы и дисциплинарные нарушения 13 человек (1,4 %). Коэффициент оборота по выбытию персонала составил 12,2 % и увеличился по отношению к прошлому году на 1,3%, коэффициент текучести кадров – 7,6 % (с учетом уволенных по пенсионным основаниям), что на 1,9 % выше показателя прошлого года. В связи с выходом на пенсию в течение 2011 г. уволилось 153 чел., на 32 чел. больше, чем в 2010 г. В том числе руководителей 19 чел, специалистов 16 чел, рабочих – 118 чел.

Основные причины увольнения по другим основаниям: - 254 человека уволились из-за низкой оплаты труда, в основном это рабочие (161 чел.), 78 человек уволились в связи со сменой места жительства. Высокую напряженность, интенсивность и ответственность указали в причинах увольнения 32 человека. Больше всего уволившись по собственному желанию в возрасте свыше 50 лет – 203 чел.

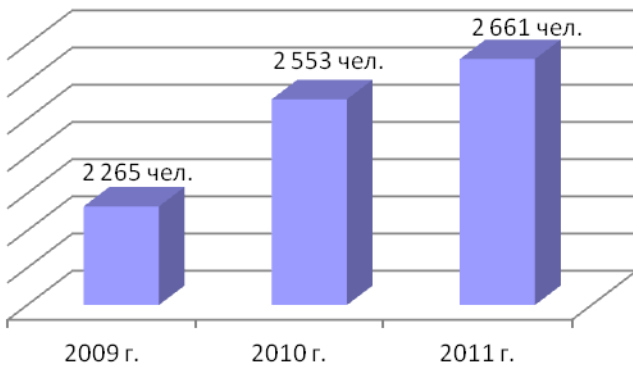
График выбытия персонала 2009-2011 г.г.



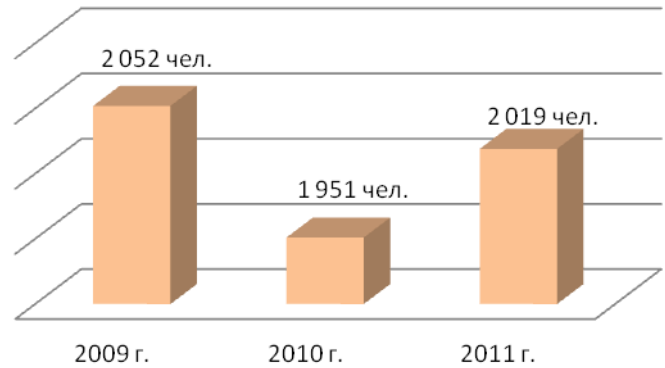
Сфера деятельности Компании, инфраструктурная роль электросетевого хозяйства предполагает выдвижение особых требований к качественному составу работников распределительного сетевого комплекса. 64,5% от общего числа работников имеют высшее и средне-профессиональное образование, что на 3,1 % больше в сравнение с 2010. Это говорит о высоком профессиональном потенциале Общества.

Качественный состав персонала ОАО «ДРСК» за 2009 -2011 г.г.

Количество работников с высшим образованием



Количество работников со средне-профессиональным образованием



12.3. Информация о принятых мерах по улучшению условий труда и быта работающих, удовлетворению социальных нужд и своевременной выплате заработной платы, о социальных льготах и гарантиях работникам Общества, подготовке резерва, обучению и повышению квалификации кадров

Средняя численность персонала ОАО «ДРСК» за 2011 г. составила 7278 чел.

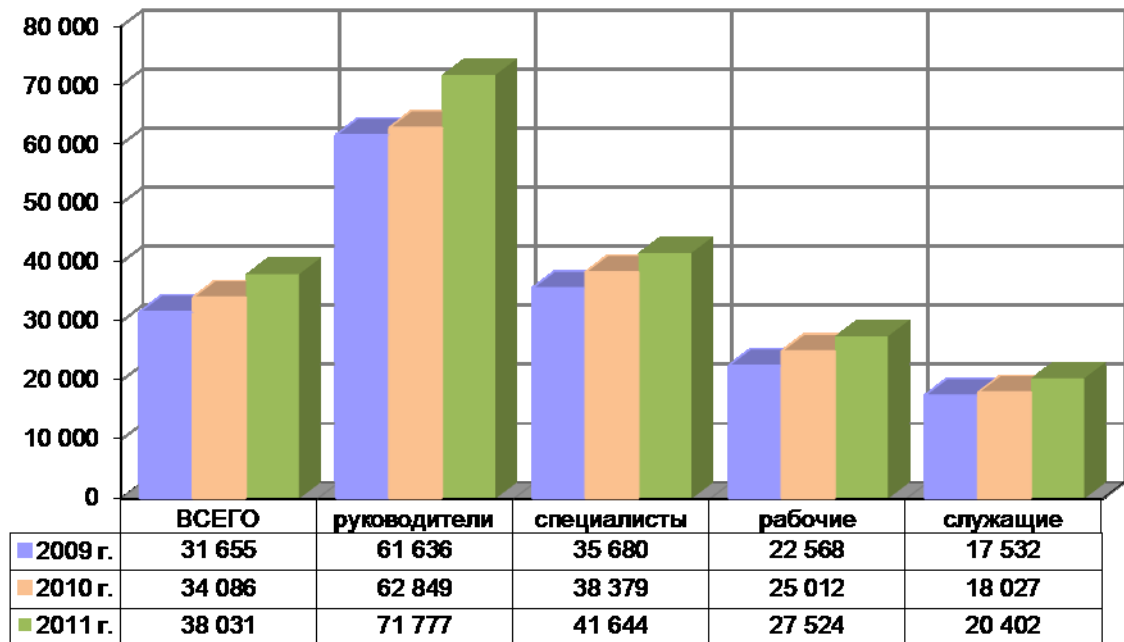
В течение отчетного года в Обществе минимальная месячная тарифная ставка (ММТС) рабочего 1 разряда устанавливалась поквартально, по уровню роста потребительских цен в соответствии с ОТС, действующим в электроэнергетике, и Коллективным договором ОАО «ДРСК».

Среднемесячная заработная плата 1 работающего за 2011 год составила – 38 031,2 руб., в т.ч. ППП – 38 175,3 руб.

Зарплата выплачивалась работникам ежемесячно в соответствии с действующим коллективным договором своевременно и без задержки.

	ОАО «ДРСК»	
	ММТС рабочего I разряда, руб.	% индексации
с 1 января 2011 г.	4207	1,86 %
с 1 апреля 2011 г.	4367	3,80 %
с 1 июля 2011 г.	4417	1,14 %
с 1 октября 2011 г.	4417	0,00 %

Среднемесячная заработная плата 1-го работающего, руб.



Общая сумма средств, направленных на социальное обеспечение работников Общества в 2011 г. составила 154 262,9 тыс. руб.

В течение года работникам предоставлялись по Коллективному договору льготы, гарантии и компенсации.

Основную долю в денежных выплатах социального характера занимают:

- 50 % льгота за электро- и теплоэнергию работникам Общества, которая за 2011 год составила 75 403,7 тыс. руб. или 48,9 %;
- материальная помощь к отпуску всем работникам в размере минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда на сумму 30 344,7 тыс. руб. или 19,7 %;
- единовременные выплаты при уходе на пенсию в размере 16 334,6 тыс.руб. или 10,6 %.

Безопасность труда и охрана здоровья работников Общества.

Работы по охране труда и здоровья работников проводились в соответствии с «Комплексной программой по охране здоровья и обеспечению безопасности труда работников ОАО «ДРСК» на период 2011- 2013гг.», утвержденной приказом ОАО «ДРСК» № 227 от 31.03.2011г.

В филиалах ОАО «ДРСК» были разработаны «Соглашения по охране труда на 2011 г.», которые утверждены директорами филиалов и согласованы председателями профкомов филиалов. «Соглашения» являются неотъемлемой частью коллективных договоров.

Все мероприятия, предусмотренные Соглашениями филиалов Общества по охране труда на 2011 г., выполнены в полном объеме. Все филиалы ОАО «ДРСК» обеспечены СИЗ в физическом объеме на 100% согласно заявленной потребности на 2011 год.

Расходы на охрану труда составили 127 786,70 тыс. руб. или 105,5% от плана, в том числе:

- мероприятия по предупреждению несчастных случаев – 19 772,90 тыс.руб.;
- санитарно-гигиенические мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве – 55 560,0 тыс.руб., из них на проведение обязательных предварительных при поступлении на работу и периодических медицинских осмотров – 12 043,22 тыс.руб., лечебно-профилактические мероприятия - 2 453,10 тыс.руб., доплаты за работы с вредными, опасными и тяжелыми условиями труда - 23 448,24 тыс.руб., бесплатное получение молока или других равноценных пищевых продуктов – 1 312,0 тыс.руб., дополнительные отпуска – 8 920,0 тыс.руб.;
- мероприятия по общему улучшению условий труда – 7 715,10 тыс.руб.;
- на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты и спецодеждой – 44 738,70 тыс.руб.
- Затраты на мероприятия по охране труда на 1 работника составили 19 712 руб./чел. (в 2010г. -17 635,5 руб./чел.). Сумма расходов на обеспечение СИЗ в расчете на одного работника составила 7 338 руб./чел. и выше на 25,3 % уровня прошлого года (в 2010г. – 6 174,4 руб./чел.).

Затраты на охрану труда по ОАО «ДРСК» в 2011г.

тыс.руб.

Наименование	АЭС	ПЭС	ХЭС	ЭС ЕАО	ЮЯ ЭС	ИА	Всего по ОАО ДРСК
Израсходовано на мероприятия по охране труда всего, в т.ч.:	41 494,85	44 522,60	19 082,78	7 692,10	14 204,40	789,96	127 786,70
на мероприятия по предупреждению НС	8 555,33	4 336,4	2 584,6	1 458,8	2 837,8		19 772,90
на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве	12 021,41	25 014,8	8 359,4	2 999,6	6 986,0	178,9	55 560,0
на мероприятия по общему улучшению условий труда	2 953,51	2 134,3	709,4	292,7	1 184,5	440,6	7 715,10
на обеспечение работников СИЗ и спецодеждой	17 964,60	13 037,1	7 429,4	2 941,0	3 196,1	170,5	44 738,70

Аттестация рабочих мест в филиалах ОАО «ДРСК» в 2011 году проводилась Центральной санитарно-промышленной лабораторией (ЦСПЛ) Инженерного Центра филиала «Амурские ЭС».

В течение 2011г. в соответствии с разработанными мероприятиями по результатам аттестации рабочих мест во всех филиалах ОАО «ДРСК» проводилась работа по приведению рабочих мест к нормативным значениям по условиям труда.

Число рабочих мест в ОАО «ДРСК», прошедших аттестацию по состоянию на 31.12.2011г., приведено в таблице.

Аттестация рабочих мест на 31.12.2011г. в ОАО «ДРСК»

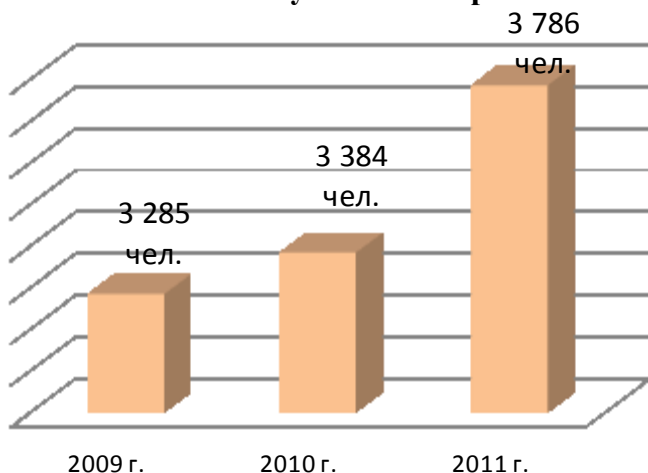
Количество рабочих мест, подлежащих аттестации	раб.мест	6182
Количество рабочих мест, прошедших аттестацию	раб.мест	6 166 (99,7 %)
Количество рабочих мест, условия труда на которых не соответствуют нормативным требованиям	раб.мест	5 648 (91,6 %)

Обучение и повышение квалификации персонала.

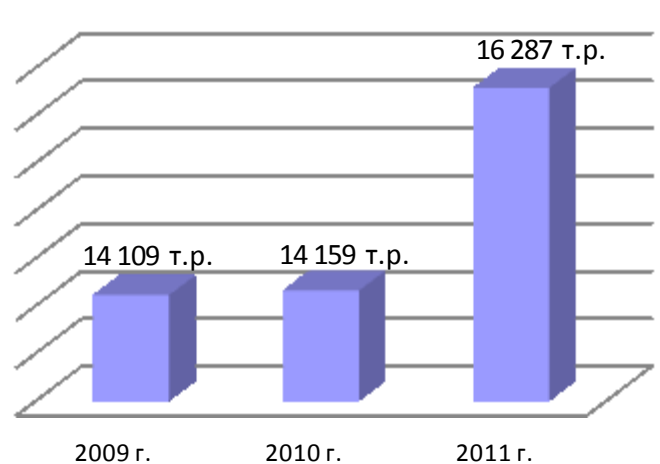
Одним из ключевых составляющих в области управления персоналом является обучение и развитие персонала всех уровней Общества. Система обучения персонала определена в Положении по подготовке, переподготовке, повышении квалификации персонала в ОАО «ДРСК». В соответствии с потребностями в обучении для сотрудников подбираются наиболее эффективные и качественные программы, предоставленные на рынке образовательных услуг.

Анализ обучения персонала ОАО «ДРСК» за 2009 -2011 г.г.

Количество обученного персонала



Затраты на обучение персонала



В 2011 г. прошли подготовку, переподготовку и повышение квалификации 3786 человек. В том числе по категориям: 1091 чел. – руководители, 572 чел. – специалисты и 2123 чел. – рабочие. Из них 1730 человек прошли подготовку в корпоративной сети Учебных комбинатов ОАО «РАО ЭС Востока». В 2011 г. проведено 14 внутрифирменных семинаров, в работе которых приняли участие 364 сотрудника ОАО «ДРСК», в том числе 7 обучающих семинаров с приглашением консультантов и преподавателей.

Причины увеличения фактических затрат на подготовку кадров за 2011 г. в сравнение с плановой величиной следующие: по сценарным условиям рост к 2010 году – 6,0 % (1635 тыс. руб.) и за счет увеличения обязательного обучения для вновь принятого персонала 1718 тыс. руб.

Взаимодействие и сотрудничество с учебными заведениями.

ОАО «ДРСК» осуществляется в образовательных учреждениях, имеющих лицензию на образовательную деятельность, и подразделениях компании. ОАО «ДРСК» сотрудничает более чем с 60 образовательными учреждениями.

Высокий профессиональный уровень персонала поддерживается при взаимодействии с профильными и специализированными учебными заведениями:

ФГОУ ДПО «ПЭИПК» и его филиалами в г. Новосибирске, Иванове, Челябинске

НОУ «Центр подготовки кадров энергетики»

ИПКгосслужащих Минэнерго РФ

ЗАО «Корпоративный энергетический университет»

Обучение проходит также в региональных учебных заведениях, находящихся в зоне присутствия филиалов Общества.

Дальневосточный федеральный университет

Амурский государственный университет

ГОУ ВПО Дальневосточный государственный университет путей сообщения

Тихоокеанский государственный университет

ГОУ ДПО АСМС Академия стандартизации, метрологии и сертификации

ВПО ФГОУ Дальневосточный государственный аграрный университет

В 2011 ОАО «ДРСК» продолжило реализацию программ получения высшего профессионального образования работниками ОАО «ДРСК».

На основании заключенных договоров между ОАО «ДРСК» и учреждениями высшего и среднего образования растет количество студентов, проходящих производственную и преддипломную практику в Компании (в 2011 г. около 150 чел).

Работа с кадровым резервом.

Работники, включенные в состав кадрового резерва, проходят обучение по программам повышения квалификации. Полученные знания позволяют резервистам при замещении эффективно выполнять обязанности по тем должностям, в резерве на которые они находятся. Все работники, находящиеся в составе резерва, участвуют в работе конференций, совещаний, семинаров, рабочих групп с целью получения необходимых навыков при принятии управленческих решений и менеджмента. В 2011 г. из числа резервистов прошли курсы повышения квалификации по 72-х часовой программе 10 человек (6 руководителей, 4 специалиста).

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 ОАО «ДРСК». Второй этап предполагает ознакомление работника со спецификой работы подразделения. На период адаптации за молодым работником закрепляется наставник.

Аттестация и оценка персонала

С целью объективной оценки деятельности руководителей и специалистов ОАО «ДРСК», определения уровня их профессиональной подготовки и соответствия занимаемым должностям, необходимости повышения квалификации, формирования кадрового резерва, а также для стимулирования профессионального роста персонала и повышения эффективности работы организации в 2011 г. проведена выборочная аттестация персонала ОАО «ДРСК». Процедуру аттестации прошли 171 чел. Из них 73 работника аттестованы с повышением категории, 10 чел с повышением оклада и 88 человек подтвердили свою квалификацию.

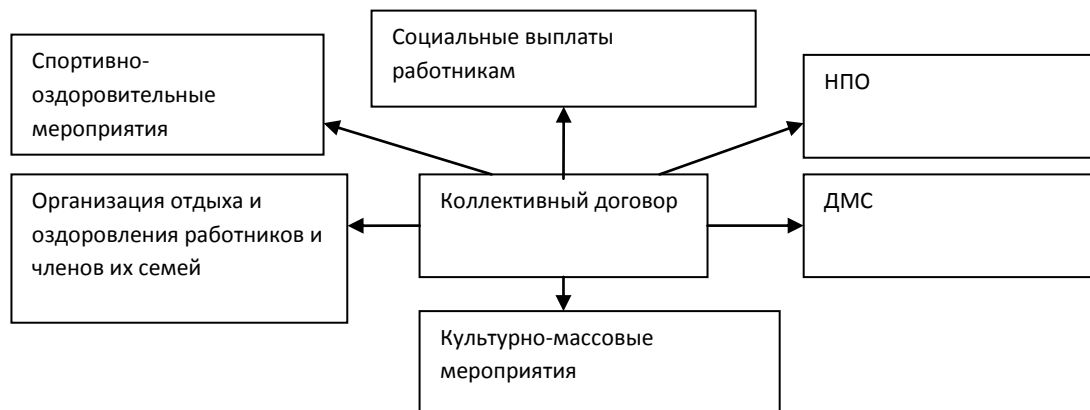
12.4. Социальная отчетность, информация об участии Общества в выставках и конференциях

Обязательства, установленные законодательством РФ, Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике РФ на 2009-2011гг и действующим Коллективным договором, выполняются в Обществе в полном объеме.

Приоритетными направлениями социальной и благотворительной деятельности ОАО «ДРСК» являются:

- поддержка и развитие спорта,
- поддержка детских домов и детских образовательных учреждений,
- поддержка пенсионеров и ветеранов энергетиков,
- негосударственное пенсионное обеспечение сотрудников,
- добровольное медицинское страхование сотрудников,
- проведение корпоративных мероприятий.

Приоритетные направления социальных программ



Добровольное медицинское страхование.

Важнейшая задача социальной политики Общества - забота о здоровье работников. Для работников ОАО «ДРСК» предусмотрены единые подходы к организации добровольного медицинского страхования (далее – ДМС). В Программу ДМС включено: поликлиническое, стационарное и стоматологическое обслуживание.

В 2011 г. по Программе ДМС Общества застраховано:

- 100% высших менеджеров;
- 80% ведущих менеджеров и руководителей среднего звена до начальников отделов;
- 70% специалистов, рабочих, служащих.

Помимо базовых медицинских услуг по Программе ДМС, для защиты здоровья работников предусмотрены: ежегодная вакцинация от гриппа и клещевого энцефалита, проведение предварительных и периодических медицинских осмотров.

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

Большое внимание уделяется здоровью и профилактике хронических заболеваний. В 2011 году для работников Общества было приобретено 696 путевок в санатории и домах отдыха (Белокуриха, Санус, Изумрудный, Строитель, Океан, Уссури, Катунь, Кульдур, Горняк, Амурский Залив, Бузули, Шмаковка и т. д.). В детских оздоровительных лагерях отдохнули 344 детей энергетиков.

Активная спортивно-оздоровительная работа проводится во всех филиалах Общества. В 2011 году в ОАО «ДРСК» в целях пропаганды здорового образа жизни и дальнейшего развития физкультурного движения и спорта были проведены четыре Спартакиады энергетиков Амурской области, одна Спартакиада среди филиалов и подразделений Общества и две Спартакиады среди руководящего состава Компании. Сборные команды ОАО «ДРСК» принимали успешное участие в различных соревнованиях. Доля сотрудников, принявших участие в спортивно-оздоровительных мероприятиях, составила около 40 %.

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

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

Наряду с традиционными культурно-массовыми мероприятиями, посвященными 23 февраля, 8 марта, Дню энергетика и др., особое внимание уделяется участникам Великой Отечественной войны и труженикам тыла. В канун 9 мая в каждом филиале были организованы праздничные мероприятия, посвященные Дню победы, ветераны получили подарки и материальную помощь.

В Обществе существует положительный опыт проведения различных нестандартных мероприятий: фотоконкурсы среди работников, конкурсы рисунков и поделок среди детей 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.

В 2011 году Генеральный директор Общества принял участие в таких мероприятиях как:

- V Тихоокеанский экономический конгресс, в ходе которого обсуждались вопросы проведения Саммита АТЭС в 2012 году, а также стратегия развития Приморья и Дальнего Востока после Саммита АТЭС.

- V Международный экологический форум «Природа без границ» в числе обсуждаемых тем которого - переход к "зеленой экономике", развитие нанозологии и энергоресурсосбережения, повышение энергетической эффективности.

Так же работники Общества посетили Международную выставку-конференцию по безопасности и охране труда в энергетике SAPE 2011г, организованную Министерством энергетики РФ совместно с ОАО «Выставочный павильон «Электрификация», в которой приняли участие более 300 представителей российских компаний, стран СНГ и дальнего зарубежья.

Одним из центральных событий SAPE 2011 стало Всероссийское совещание главных инженеров-энергетиков. Его участники обсудили актуальные проблемы безопасности и охраны труда на объектах энергетики, предварительные итоги осенне-зимнего периода (ОЗП) 2010-2011 годов, предпринятые меры по подготовке к нему и основные моменты его прохождения.

На выставке был представлен весь комплекс современных средств и новейших разработок по охране труда в энергетике, направленных на улучшение условий и повышение безопасности производства и труда работников энергетического сектора.

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.

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.

12.5. Программа пенсионного обеспечения

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).

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.

В отчетном году в Обществе было оформлено 104 корпоративные пенсии.

РАЗДЕЛ 13. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

13.1. Основные задачи и достижения Общества в сфере природоохранной политики

В соответствии с утвержденной программой реализации экологической политики в 2011 году (приложение № 13 к приказу ОАО «ДРСК» от 11.01.11 г. № 1) выполнены следующие мероприятия (См. таблица 13.1).

Таблица 13.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Филиал	Стоимость (тыс. руб.)	Примечание
1	2	3	4	5
1	Организовано и проведено обучение (повышение квалификации) руководителей и работников филиалов (согласно плану), в области охраны окружающей среды	АЭС ХЭС ЭС ЕАО	300,6	Повышение квалификации руководителей и специалистов в области охраны окружающей среды
2	Разработаны проекты: предельно допустимых выбросов в атмосферу; проекты предельно допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты; проекты санитарно-защитных зон; проекты нормативов образования отходов и лимитов на их размещение. На основании разработанных проектов получены лимиты и разрешения	АЭС ХЭС	704	Соблюдение экологического законодательства
3	Проведен ТО автотранспорта с контролем отработанных газов	ИА АЭС ПЭС ХЭС ЭС ЕАО ЮЯЭС	609,7	Контроль за выбросом загрязняющих веществ в атмосферный воздух
4	Проведен производственный экологический контроль	АЭС ПЭС ХЭС ЭС ЕАО ЮЯЭС	-	Контроль выполнения предприятием требований к природоохранной деятельности
5	Повышен технический уровень эксплуатации скважин	АЭС	20	Контроль за рациональным использованием водных ресурсов, за сбросом загрязняющих веществ в водные ресурсы
6	Произведен мониторинг подземных водозаборных скважин. Выполнен химический и микробиологический анализ воды (исследование воды на радиоактивность, микробиологическое обследование воды)	ПЭС	97,5	Контроль качества воды
7	Выполнен инструментальный контроль за количеством загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу и за количеством загрязняющих веществ в дождевых и талых водах	ПЭС ХЭС ЭС ЕАО	689,2	Контроль качества воды

8	Проведен химический анализ хоз. бытовых стоков.	АЭС ПЭС	207,4	Контроль качества воды
9	Выполнены мероприятия по организации сброса сточных вод	ПЭС Октябрьский РЭС СП ЦЭС	59,9	Соблюдение законодательства РФ в области экологии
10	Проведена утилизация отходов производства и потребления	ИА АЭС ПЭС ХЭС ЭС ЕАО ЮЯЭС	2016,3	Контроль за соблюдением экологических требований в области охраны земельных ресурсов
11	Разработан экологический паспорт предприятия	ХЭС ЭС ЕАО	990	Соблюдение законодательства РФ в области экологии
12	Произведен расчет и оплата за негативное воздействие на окружающую среду	ИА АЭС ПЭС ХЭС ЭС ЕАО ЮЯЭС	2721,7	Соблюдение законодательства РФ в области экологии
13	Выполнен ремонт (реконструкция) организация маслоприемных устройств	АЭС ПЭС ХЭС ЭС ЕАО ЮЯЭС	21339,6	Повышение надёжности, защита земельных ресурсов от загрязнения маслами
14	Произведена замена масляных выключателей на вакуумные, элегазовые	АЭС ПЭС ХЭС ЮЯЭС	20178,7	Повышение надёжности оборудования, защита земельных ресурсов от загрязнения маслами
ИТОГО			49934,6	

13.2. Применение перспективных технологий и решений

По филиалам Амурские ЭС, Приморские ЭС, Хабаровские ЭС, Южно-Якутские ЭС произведена замена отделителей, короткозамыкателей, КЗ, а также масляных выключателей на элегазовые, вакуумные. Согласно инвестиционной программе затраты составили 71 710,6 тыс. руб.

РАЗДЕЛ 14. УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

ОАО «ДРСК» является членом следующих некоммерческих организаций:

С 05.03.2007 года - Некоммерческого партнерства Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики (далее - Объединение РаЭл). Участие ОАО «ДРСК» в Объединении РаЭл было одобрено Советом директоров Общества 11.12.2006 года (протокол № 8).

С 18.01.2010 года - Некоммерческого партнерства «Объединение организаций, осуществляющих подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОПРОЕКТ» (далее - НП «ЭНЕРГОПРОЕКТ»). Участие ОАО «ДРСК» в НП «ЭНЕРГОПРОЕКТ» было одобрено Советом директоров ОАО «ДРСК» 23.11.2009 года (протокол № 13).

С 06.04.2011 года - Некоммерческого партнерства «Саморегулируемая организация «Объединение строителей Приамурья» (далее - НП «СРО «ОСП»). Участие ОАО «ДРСК» в НП «СРО «ОСП» было одобрено Советом директоров ОАО «ДРСК» 17.03.2011 года (протокол № 3).

На конец отчетного периода Общество не имеет дочерних и зависимых обществ и не участвует в объединениях юридических лиц.

РАЗДЕЛ 15. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПРИМЕЧАНИЯ И КОММЕНТАРИИ

Отчет об изменениях капитала за 2011 год

Организация ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»
 Идентификационный номер налогоплательщика _____
 Вид экономической деятельности Передача электроэнергии
 Организационно-правовая форма / форма собственности
Открытое акционерное общество / Частная собственность
 Единица измерения: тыс. рублей

Коды			
Форма по ОКУД	0710003		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2011
по ОКПО	78900638		
ИНН	2801108200		
по ОКВЭД	40.10.2		
по ОКОН	47	16	
по ОКЕИ	384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2009 года	3100	9 103 332	-	6 343 738	5 041	(962 889)	14 489 222
<u>За 2010 год</u>							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	349 840	349 840
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	349 840	349 840
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(100 797)	(100 797)
в том числе:							
дивиденды	3227	X	X	X	X	(100 797)	(100 797)
Величина капитала на 31 декабря 2010 года	3200	9 103 332	-	6 343 738	5 041	(713 846)	14 738 265
<u>За 2011 год</u>							
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(639 351)	(639 351)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	(639 351)	(639 351)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(52 193)	X	52 193	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	(5 041)	5 041	X
Величина капитала на 31 декабря 2011 года	3300	9 103 332	-	6 291 545	-	(1 295 963)	14 098 914

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2009 года	Изменения капитала за 2010 год		На 31 декабря 2010 года
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	14 747 545	387 275	-	15 134 820
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	(258 323)	(138 232)	-	(396 555)
после корректировок	3500	14 489 222	249 043	-	14 738 265
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	(704 586)	387 275	-	(317 291)
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	(258 323)	(138 232)	-	(396 555)
после корректировок	3501	(962 889)	249 043	-	(713 846)

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года	На 31 декабря 2009 года
Чистые активы	3600	14 098 914	14 738 265	14 489 222

Руководитель

12 марта 2012 г.



И.о. главного бухгалтера



Кротова А.В.

(расшифровка подписи)

**Отчет о движении денежных средств
за 12 месяцев 2011 года**

Организация <u>ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»</u>	по ОКПО	78900638
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2801108200
Вид экономической деятельности <u>Передача электроэнергии</u>	по ОКВЭД	40.10.2
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Открытое акционерное общество / Частная собственность</u>	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 16
Единица измерения: тыс. рублей	по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2011 года	За 12 месяцев 2010 года
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	18 554 197	17 666 351
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	18 405 470	17 531 253
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	28 786	19 088
прочие поступления	4119	119 941	116 010
Платежи - всего	4120	(17 723 500)	(16 065 374)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(12 137 813)	(11 577 091)
в связи с оплатой труда работников	4122	(3 068 525)	(2 768 262)
процентов по долговым обязательствам	4123	(302 388)	(159 806)
налога на прибыль	4124	(486 513)	(273 959)
прочие платежи	4129	(1 728 261)	(1 286 256)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	830 697	1 600 977
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	29 745	447 660
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	29 745	10 352
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	7 208
прочие поступления	4219	-	430 100
Платежи - всего	4220	(4 407 559)	(2 511 586)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(4 407 559)	(2 511 586)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(4 377 814)	(2 063 926)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	6 017 519	2 401 657
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	6 013 000	2 390 000
прочие поступления	4319	4 519	11 657
Платежи - всего	4320	(2 682 000)	(2 137 797)
в том числе:			
на выплату дивидендов и иных платежей по распределению	4322	-	(100 797)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых	4323	(2 682 000)	(2 037 000)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	3 335 519	263 870
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(211 598)	(199 079)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало	4450	314 420	513 499
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец	4500	102 822	314 420
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель  **Андрейко Ю.А.**
(подпись)
12 марта 2012 г.



И.о. главного бухгалтера  **Кротова А.В.**
(подпись)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперс А»
Дата **12 МАР 2012**
Аудитор 

РАЗДЕЛ 16. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ

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

Полное фирменное наименование:

Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания",

Joint Stock Company "Far-Eastern Distribution Company"

Сокращенное фирменное наименование:

ОАО "ДРСК",

JSC "FEDC"

Юридический адрес и почтовый адрес: 675000, Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д.28.

Тел. (4162) 397-359,

факс (4162) 397-436

Банковские реквизиты

Р/с 40702810300010000849

в филиале Амурской ОАО «ТЭМБР-Банк» в г. Благовещенске

к/с 30101810400000000733

БИК 041012733

адрес в сети Internet <http://www.drsk.ru>

E-mail: doc@drsk.ru

ПРИЛОЖЕНИЕ 1.

СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ" КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ ФСФР РОССИИ

СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОАО "ДРСК" КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ ФСФР РОССИИ

N	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Общее собрание акционеров			
1.	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	не применимо	Все голосующие акции Общества принадлежать одному акционеру (ст. 47 ФЗ «Об АО» и п. 10.11. устава ОАО «ДРСК»).
2.	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	не применимо	Все голосующие акции Общества принадлежать одному акционеру (ст. 47 ФЗ «Об АО» и п. 10.11. устава ОАО «ДРСК»).
3.	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	соблюдается	п. 11.6. Статья 11 Устава Общества, п. 7.2. Положения об информационной политике
4.	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, - достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	не применимо	Все голосующие акции Общества принадлежать одному акционеру (ст. 47 ФЗ «Об АО» и п. 10.11. устава ОАО «ДРСК»).
5.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	не применимо	Все голосующие акции Общества принадлежать одному акционеру. Согласно ст. 47 ФЗ «Об АО» и п. 10.11. устава ОАО «ДРСК» функцию ОСА выполняет СД ОАО «ДЭК».
6.	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	не применимо	Для ОАО «ДРСК», 100 % голосующих акций которого принадлежат одному лицу, данное требование не применяется (ст. 47 ФЗ «Об АО» и п. 10.11. устава ОАО «ДРСК»).
7.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	не применимо	Для ОАО «ДРСК», 100 % голосующих акций которого принадлежат одному лицу, данное требование не применяется (ст. 47 ФЗ «Об АО» и п. 10.11. устава ОАО «ДРСК»).

Совет директоров			
8.	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	соблюдается	пп. 18 п.15.1 ст.15 Устава
9.	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	соблюдается частично	согласно пп. 46 п.15.1 ст.15 Устава Советом директоров ежегодно утверждается программа страховой защиты Общества.
10.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	не применимо	Решение об избрании и о досрочном прекращении полномочий Генерального директора в соответствии с пп. 12 п.15.1 ст.15 Устава компетенция Совета директоров. К компетенции Общего собрания акционеров назначение генерального директора Общества уставом не отнесено.
11.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	соблюдается частично	пп. 36 п.15.1 ст.15, п. 19.6 ст. 19 Устава. За исключением членов Правления (Правление в ОАО «ДРСК» отсутствует) и руководителей основных структурных подразделений Общества.
12.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	соблюдается	п. 19.6 ст.19 Устава, за исключением Правления (в ОАО «ДРСК» отсутствует)
13.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	не соблюдается	В уставе и во внутренних документах не предусмотрено, однако генеральный директор как заинтересованное лицо не участвует в голосовании по данному вопросу
14.	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	соблюдается	
15.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской	соблюдается	

	деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг		
16.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	соблюдается	
17.	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	соблюдается	п. 10.8 статьи 10 устава ОАО «ДРСК». Однако для ОАО «ДРСК», как 100 % дочернего общества данное требование не применяется, т.к. согласно ст. 47 ФЗ «Об АО» и п. 10.11. устава ОАО «ДРСК» функцию ОСА выполняет СД ОАО «ДЭК».
18.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта - обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	не соблюдается	во внутренних документах не предусмотрено
19.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних(зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	не соблюдается	во внутренних документах не предусмотрено
20.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	не соблюдается	во внутренних документах не предусмотрено
21.	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	соблюдается	В 2010 году проведено 15 заседаний Совета директоров Общества с периодичностью не реже одного раза в шесть недель
22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	соблюдается	ст. 18 Устава Общества, Положение о порядке созыва и проведения Совета директоров Общества, утв. ГОСА 30.04.2009
23.	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	соблюдается частично	пп. 41 а) п.15.1 ст.15 Устава в отношении сделок с внеоборотными активами стоимостью более 10 %

24.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за не предоставление такой информации	соблюдается	п. 3.1, п. 3.2. Положения о порядке созыва и проведения Совета директоров Общества, утв. ГОСА 07.06.2010
25.	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	не соблюдается	Данные комитеты в Обществе не создавались
26.	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	не соблюдается	Комитет по аудиту в Обществе не создан
27.	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	не применимо	Комитет по аудиту в Обществе не создан
28.	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	не применимо	Комитет по аудиту в Обществе не создан
29.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	не применимо	Комитет по аудиту в Обществе не создан
30.	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	не соблюдается	Комитет по кадрам и вознаграждениям в Обществе не создан
31.	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	не применимо	Комитет по кадрам и вознаграждениям в Обществе не создан
32.	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	не применимо	Комитет по кадрам и вознаграждениям в Обществе не создан
33.	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	не соблюдается	Данные комитеты в Обществе не созданы
34.	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	не соблюдается	Данные комитеты в Обществе не созданы
35.	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	не применимо	Данные комитеты в Обществе не созданы
36.	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	не применимо	Данные комитеты в Обществе не созданы
37.	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	соблюдается	Одновременно с решением Советом директоров о создании комитета, утверждается положение о комитете, предусматривающее порядок работы комитета. (статья 18.1. Устава Общества). В частности решением Совета директоров

			ОАО «ДРСК» от 10.10.2007 года (протокол №20). Был создан Комитет по надежности Совета директоров Общества и утверждено Положение о Комитете по надежности Совета директоров ОАО «ДРСК», определяющее порядок формирования и работы Комитета.
38.	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	не соблюдается	
Исполнительные органы			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	не соблюдаются	Коллегиальный исполнительный орган (Правление) уставом Общества не предусмотрен
40.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	не применимо	в связи с отсутствием Правления в Обществе
41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	не соблюдается	во внутренних документах не предусмотрено
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	соблюдается	
43.	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим - соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	соблюдается	
44.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным	не применимо	В соответствии с Уставом исполнительный орган Общества – Генеральный

	обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)		директор
45.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта - обязанности информировать об этом совет директоров	не соблюдается	
46.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	не применимо	В соответствии с Уставом исполнительный орган Общества – Генеральный директор
47.	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	соблюдается частично	Генеральный директор отчитывается ежеквартально
48.	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	соблюдается	Предусмотрено трудовым договором, заключенным Обществом с Генеральным директором.
Секретарь общества			
49.	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	соблюдается частично	функции Секретаря Общества выполняют Секретарь Совета директоров и сотрудники отдела документационного обеспечения управления Общества
50.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	не соблюдается	во внутренних документах не предусмотрено
51.	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	не соблюдается	В уставе Общества не предусмотрены требования к кандидатуре секретаря Общества
Существенные корпоративные действия			
52.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	не соблюдается	
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	не соблюдается	
54.	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций	не соблюдается	уставом общества не предусмотрено

	общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)		
55.	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	не соблюдается	уставом общества не предусмотрено
56.	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	соблюдаются	уставом общества не предусмотрено
57.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	не соблюдается	
Раскрытие информации			
58.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	соблюдается	Советом директоров Общества утверждено Положение об информационной политике (протокол №4 от 20.03.2008)
59.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	не соблюдается	
60.	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	не соблюдается	
61.	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	соблюдается	www.drsk.ru
62.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	не соблюдается	
63.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	не применимо	ОАО «ДРСК» - 100 % дочернее общество не осуществляло регистрацию проспекта ценных бумаг и не создавалось при

			приватизации государственных и (или) муниципальных предприятий (их подразделений), в связи с чем не обязано раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета и сообщений о существенных фактах. (ст. 30 ФЗ «О РЦБ»)
64.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	не соблюдается	
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65.	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	не соблюдается	
66.	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	соблюдается	В Обществе имеется служба аудита, ревизионного контроля и менеджмента качества
67.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	не соблюдается	Во внутренних документах отсутствует требование совету директоров определять структуру и состав службы аудита, ревизионного контроля и менеджмента качества (контрольно-ревизионной службы) общества
68.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	соблюдается	
69.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	соблюдается	

70.	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	не соблюдается	Во внутренних документах не предусмотрено
71.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия - совету директоров акционерного общества	не соблюдается	Во внутренних документах данное требование не предусмотрено
72.	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	не соблюдается	Во уставе не предусмотрено
73.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	не соблюдается	Во внутренних документах не предусмотрено
74.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	соблюдается	Положение о ревизионной комиссии, утвержденное ГОСА 07.06.2010
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	не применимо	В Обществе отсутствует комитет по аудиту
Дивиденды			
76.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	соблюдается	Совет директоров Общества утверждено Положение о дивидендной политике (протокол №2 от 15.02.2011)
77.	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	не соблюдается	
78.	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	соблюдается	

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
ОАО «ДРСК»
ЗА 2011 ГОД

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2011 года**

Организация ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»		по ОКПО	78900638		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	2801108200		
Вид экономической деятельности Передача электроэнергии		по ОКВЭД	40.10.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество / Частная собственность		по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
Единица измерения: тыс. рублей		по ОКЕИ	384		
Местонахождение (адрес) 675000, г.Благовещенск, ул. Шевченко, 28					

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года	На 31 декабря 2009 года
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Нематериальные активы	1110	1 516	1 888	2 360
3.1	Основные средства, в т.ч.	1130	21 655 086	18 381 808	17 141 567
3.2	незавершенное строительство	1131	3 188 547	1 721 247	805 281
	Отложенные налоговые активы	1160	148 610	141 001	110 246
3.3	Прочие внеоборотные активы	1170	64 034	71 100	28 667
	Итого по разделу I	1100	21 869 246	18 595 797	17 282 840
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
3.4	Запасы, в т.ч.	1210	291 704	248 399	249 732
	сырье и материалы	1211	175 837	145 904	158 644
	расходы будущих периодов	1212	23 625	20 770	24 733
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	25 764	551	240
3.5	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	2 509 547	1 688 994	963 166
	платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	296 485	49 270	54 743
	платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	2 213 062	1 639 724	908 423
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	430 100
3.6	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	102 822	314 420	513 499
	Итого по разделу II	1200	2 929 837	2 252 364	2 156 737
	БАЛАНС	1600	24 799 083	20 848 161	19 439 577
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
3.7	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	9 103 332	9 103 332	9 103 332
3.7	Переоценка внеоборотных активов	1340	6 065 545	6 117 738	6 117 738
3.7	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	226 000	226 000	226 000
3.7	Резервный капитал	1360	-	5 041	5 041
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(1 295 963)	(713 846)	(962 889)
	Итого по разделу III	1300	14 098 914	14 738 265	14 489 222
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
3.8	Заемные средства	1410	4 592 273	1 591 166	2 336 679
	Отложенные налоговые обязательства	1420	440 152	345 440	265 339
	Прочие обязательства	1450	294 325	333 950	272 928
	Итого по разделу IV	1400	5 326 750	2 270 556	2 874 946
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
3.8	Заемные средства	1510	2 017 278	1 681 122	583 663
3.9	Кредиторская задолженность в т.ч.	1520	3 168 650	1 929 487	1 339 896
	поставщики и подрядчики	1521	2 484 711	1 014 654	715 533
	векселя к уплате	1522	2 000	-	-
	задолженность по оплате труда персоналом	1523	189 377	166 875	203 884
	задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	1524	55 838	36 941	35 448
3.10	задолженность по налогам и сборам	1525	82 732	279 610	259 046
	авансы полученные	1526	262 507	363 326	99 764
	прочие кредиторы	1528	91 485	68 081	26 221
3.16	Оценочные обязательства	1540	187 491	228 731	151 850
	Итого по разделу V	1500	5 373 419	3 839 340	2 075 409
	БАЛАНС	1700	24 799 083	20 848 161	19 439 577

Руководитель

12 марта 2012 г.


 И.о. главного
бухгалтера


ПРИЛОЖЕНИЕ
Кронова А.В.
ЗАО «ТрайсвотерхаусКупе»

Дата 12 МАР 2012

ПРИЛОЖЕНИЕ 3.

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
ОАО «ДРСК»
ЗА 2011 ГОД

**Отчет о прибылях и убытках
за 12 месяцев 2011 года**

Организация: ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»		по ОКПО	Коды		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	0710002		
Вид экономической деятельности: Передача электроэнергии		по ОКВЭД	31	12	2011
Организационно-правовая форма / форма собственности: Открытое акционерное общество / Частная собственность		по ОКФС / ОКФС	78900638		
Единица измерения: тыс. рублей		по ОКЕИ	2801108200		
			40.10.2		
			47	16	
			384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2011 года	За 12 месяцев 2010 года
3.11	Выручка	2110	18 986 369	18 316 355
3.11	Себестоимость продаж	2120	(19 104 319)	(17 209 336)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	(117 950)	1 107 019
	Коммерческие расходы	2210	(10 601)	(7 823)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(128 551)	1 099 196
	Проценты к получению	2320	4 521	16 095
	Проценты к уплате	2330	(250 764)	(151 096)
3.12	Прочие доходы	2340	3 207 830	391 726
3.12	Прочие расходы	2350	(3 328 552)	(682 807)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(495 516)	673 114
3.10.2	Текущий налог на прибыль	2410	(60 169)	(327 554)
	<i>в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)</i>	2421	247 169	243 481
3.10.2	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(96 159)	(81 459)
3.10.2	Изменение отложенных налоговых активов	2450	8 262	30 909
	Прочее	2460	4 231	54 830
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(639 351)	349 840

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2011 года	За 12 месяцев 2010 года
СПРАВОЧНО				
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(639 351)	349 840
3.13	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	(0,0007)	0,0004

Руководитель 
 (подпись) **Андрейко О.А.**
 (расшифровка подписи)

И.о. главного бухгалтера 
 (подпись) **Кротова А.В.**
 (расшифровка подписи)

12 марта 2012 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ 4.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА ОБЩЕСТВА

Аудиторское заключение

Акционеру Открытого акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания»:

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания».

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица с внесением записи в единый государственный реестр юридических лиц № 1052800111308 от 22 декабря 2005 г., выдано Межрайонной инспекцией ФНС России № 1 по Амурской области.

675000 Россия, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28.

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 10201003683.

Аудиторское заключение

Акционеру Открытого акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (в дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2011 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации 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 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 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 Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения с оговоркой о достоверности бухгалтерской отчетности.

Основание для выражения мнения с оговоркой

Общество провело переоценку группы основных средств «Воздушные линии электропередачи передаваемым напряжением 110кВ» на 1 января 2009 года и с тех пор не проводило их регулярную переоценку, как того требует пункт 15 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01). В связи с этим, мы не смогли получить достаточных аудиторских доказательств в отношении соответствия стоимости этой группы основных средств, по которой они отражены в бухгалтерском учете и отчетности Общества на 31 декабря 2011 года, их текущей (восстановительной) стоимости.

Мнение с оговоркой

По нашему мнению, за исключением возможного влияния на бухгалтерскую отчетность обстоятельств, изложенных в части, содержащей основание для выражения мнения с оговоркой, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвоटरхаусКуперс Аудит»

12 марта 2012 года



А.В. Чмель

ПРИЛОЖЕНИЕ 5.

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ И ОТЧЕТ
РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ**

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

г. Благовещенск

12.03.2012 года

В соответствии с решением ревизионной комиссии (протокол заседания ревизионной комиссии от 26.01.2012г. №8), комиссией в составе: председателя ревизионной комиссии – Омеляненко С.В, членов ревизионной комиссии Суховесовой Т.А., Маслова В.Г., Балабекян Г.К. проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ДРСК» по итогам 2011 года.

За проверяемый период ответственным за организацию бухгалтерского учета и соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций Общества являлся Генеральный директор – Андреев Ю.А., назначен на основании приказа ОАО «Колымаэнерго» № 635 от 16.12.2005г., избран решением Совета директоров ОАО «ДРСК» (Протокол № 1 от 17.01.2006г.), и на основании Приказа ОАО «ДРСК» №1-К от 22.12.2005г., а так же главный бухгалтер Остриченко Н.П.

Аудитор Общества Закрытое акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» (ОГРН 1027700148431) избран на годовом общем собрании акционеров ОАО «ДРСК» (функции выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» Протокол № 126 от 10.06.2011.) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 01 января 2011 года по 31 декабря 2011 года (аудиторское заключение б/н от 12.03.2012г.).

Аудитором выражено мнение с оговоркой о достоверности бухгалтерской отчетности ОАО «ДРСК» по следующему основанию. Общество провело переоценку группы основных средств «Воздушные линии электропередачи передаваемым напряжением 110кВ» на 1 января 2009 года и с тех пор не проводило их регулярную переоценку, как того требует пункт 15 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01). В связи с чем, аудитор не смог получить достаточных аудиторских доказательств в отношении соответствия стоимости этой группы основных средств, по которой они отражены в бухгалтерском учете и отчетности Общества на 31 декабря 2011 года, их текущей (восстановительной) стоимости.

По мнению аудитора, за исключением возможного влияния на бухгалтерскую отчетность обстоятельств, являющихся основанием для выражения мнения с оговоркой, бухгалтерская отчетность ОАО «ДРСК» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

За 2011 год Обществом достигнуты следующие финансовые показатели:

- Выручка от реализации товаров, работ и услуг получена в размере 18 986 369 тыс. руб., в том числе:
 - ✓ теплоэнергии – 8 664 тыс. руб.;
 - ✓ доход от аренды – 15 654 тыс. руб.;
 - ✓ от транспортировки электро и теплоэнергии – 18 342 866 тыс. руб.;
 - ✓ прочее – 619 185 тыс. руб.

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

- Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 19 104 319 тыс. руб., убыток от реализации за отчетный период получен в размере 128 551 тыс. руб.
- Прочие доходы составили 3 207 830 тыс. руб. в том числе:
 - ✓ от реализации МПЗ - 151 884 тыс. руб.;
 - ✓ от реализации основных средств - 231 270 тыс. руб.;
 - ✓ от реализации НЗС-25 258 тыс. руб.;
 - ✓ прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде 30 201 тыс. руб.;
 - ✓ субвенции из бюджета (компенсация разницы в тарифах) 32 918 тыс. руб.;
 - ✓ бездоговорное потребление-14 828 тыс. руб.;
 - ✓ восстановление резерва по сомнительным долгам- 2 526 470 тыс. руб.;
 - ✓ восстановление оценочных резервов по судебным разбирательствам - 66 856 тыс. руб.;
 - ✓ восстановление оценочных резервов по оплате отпусков - 35 786 тыс. руб.;
 - ✓ восстановление оценочных резервов на покрытие иных затрат - 11 300 тыс. руб.;
 - ✓ имущество, оказавшееся в излишке по результатам инвентаризации - 51 089 тыс. руб.;
 - ✓ другие доходы -29 970 тыс. руб.
- Прочие расходы -3 328 552 тыс. руб., в том числе:
 - ✓ резерв по сомнительным долгам - 2 553 826 тыс. руб.;
 - ✓ резерв под условные обязательства - 70 804 тыс. руб.;
 - ✓ услуги банков - 6 364 тыс. руб.;
 - ✓ от реализации основных средств - 102 456 тыс. руб.;
 - ✓ от реализации МПЗ - 131 601 тыс. руб.;
 - ✓ от реализации НЗС - 25 258 тыс. руб.;
 - ✓ убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде- 97 151 тыс. руб.;
 - ✓ расходы на проведение культурных, спортивных мероприятий - 16 172 тыс. руб.;
 - ✓ расходы социального характера - 205 127 тыс. руб.;
 - ✓ агентское вознаграждение - 17 611 тыс. руб.;
 - ✓ расходы на благотворительность - 14 258 тыс. руб.;
 - ✓ другие расходы - 87 924 тыс. руб.

За 2011 год Обществом достигнут финансовый результат убытки в размере 639 351 тыс. руб., снижение от запланированной величины убытков (808 439,4 тыс. руб.) составило 20,9 %.

Балансовая стоимость активов Общества на 31 декабря 2011 года составила 24 799 083 тыс. руб. Стоимость чистых активов на 31 декабря 2011 года составила 14 098 914 тыс. руб.

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Согласно приказа № 217 от 01.12.2011 «О внесении изменений в приказ ОАО «РАО Энергетические системы Востока» от 03.02.2010 №26 «Об утверждении Стандарта разработки и установления КПЭ и бизнес-планирования для ДЗО (ВЗО) ОАО «РАО Энергетические системы Востока», годовыми ключевыми показателями эффективности на 2011 год являются следующие показатели, значения которых представлены в таблице:

Наименование показателя	Значение	Примечание (выполнено /не выполнено)
КПЭ «Рентабельность собственного капитала, обеспеченная денежным потоком», %	-4,22%	выполнен
КПЭ «Прибыль до уплаты процентов, налогов и начисления амортизации (EBIDTA)», тыс. руб.	1 325 200,5 тыс. руб.	не выполнен
КПЭ «Отношение снижения затрат вследствие реализации ПУИ к общей величине затрат», %	-0,90%	выполнен
КПЭ «Потери электроэнергии к отпуску в сеть», %	9,61%	выполнен
КПЭ «Критерий надежности, одновременно»	x	выполнен
КПЭ «Выполнение графиков ввода мощностей и плана по финансированию и освоению инвестиционной программы», %	100%	выполнен
Выполнение КПЭ, введенных в тестовом режиме:		
КПЭ «Эффективность транспортировки электрической энергии»	0,919	выполнен
КПЭ «Снижение затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции»	8,4	не выполнен

На 31 декабря 2011 года рейтинг ОАО «ДРСК» для целей кредитоспособности и начисления дивидендов соответствует группе предприятий с критическим финансовым состоянием (D).

По состоянию на 31.12.2011г. общая сумма дебиторской задолженности по сравнению с началом года увеличилась на 820 553 тыс. руб. и составила 2 509 547 тыс. руб. в том числе:

- Авансы выданные – 665 129 тыс. руб.;
- Прочая дебиторская задолженность – 335 829 тыс. руб.;
- Покупатели и заказчики – 1 508 589 тыс. руб.;

По состоянию на 31.12.2011г. кредиторская задолженность по сравнению с началом 2011 года увеличилась на 4 536 801 тыс. руб. и составила 10 072 526 тыс. руб., в том числе:

- кредиты и займы – 6 609 551 тыс. руб.;
- поставщики и подрядчики – 2 484 711 тыс. руб.;
- векселя к уплате – 2 000 тыс. руб.;
- по оплате труда – 189 377 тыс. руб.;
- авансы полученные – 262 507 тыс. руб.;
- задолженность по налогам и сборам – 138 570 тыс. руб.;
- прочие кредиторы – 91 485 тыс. руб.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2011 года составляет 0,25 % .

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

На основании проведенной проверки и с учетом мнения аудитора Общества ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности.

Председатель Ревизионной
комиссии



✓
Подпись

Омельяненко С.В.,
Расшифровка подписи
(Имя, Отчество, Фамилия)