



**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ**

Годовой отчет



2012 г.

г. Благовещенск

Утвержден годовым Общим
собранием акционеров ОАО «ДРСК»
от 14.06.2013 (протокол № 185)

Предварительно утвержден
Советом директоров ОАО «ДРСК»
Протокол № 5 от 30.04.2013

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

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

за 2012 год

**Генеральный директор
ОАО «ДРСК»**



Ю. А. Андреев

**Главный бухгалтер
ОАО «ДРСК»**



А. В. Кротова

г. Благовещенск

ОГЛАВЛЕНИЕ

РАЗДЕЛ 1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ.....	8
1.1. Обращение Председателя Совета директоров	8
1.2. Обращение Генерального директора Общества	9
РАЗДЕЛ 2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ.....	11
2.1. Краткая история Общества, справка об обществе на настоящее время, стратегия Общества	11
2.2. Организационная структура Общества, включающая его филиалы и дочерние Общества	12
2.3. Информация об основных видах деятельности Общества.....	13
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	15
2.7. Описание конкурентного окружения Общества и связанные с этим факторы риска.....	15
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.....	16
РАЗДЕЛ 3. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ.....	17
3.1. Информация о выпуске Обществом ценных бумаг и структуре акционерного капитала	17
3.2. Информация об обращении акций Общества на фондовом рынке.....	18
3.3. Информация о мерах, принятых руководством для повышения рыночной капитализации Общества	18
3.4. Количество и номинальная стоимость объявленных, но не выпущенных акций всех типов.....	18
3.5. Сведения об акциях Общества, находящихся в перекрестном владении	18
3.6. Статистическая информация об акционерах Общества	19
РАЗДЕЛ 4. О СОСТОЯНИИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ	20
4.1. Динамика изменения стоимости чистых активов и уставного капитала Общества за три последних завершённых финансовых года, включая отчетный год.....	20
4.2. Анализ причин и факторов, которые по мнению Совета директоров Общества, привели к тому, что стоимость чистых активов Общества оказалась меньше уставного капитала	21

4.3. Перечень мер по приведению стоимости чистых активов Общества в соответствие с величиной его уставного капитала	21
РАЗДЕЛ 5. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	22
5.1. Описание структуры органов управления и контроля Общества	22
5.2. Обзор общих собраний акционеров, проведенных в отчетном периоде и принятых на них решениях	24
5.3. Информация о составе Совета директоров, включая сведения о каждом члене Совета	28
5.4. Сведения о независимых директорах	32
5.5. Информация о наличии и составе комитетов Совета директоров и их взаимодействии с Советом директоров Общества	32
5.6. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа Общества	32
5.7. Информация о принятой в Обществе политике вознаграждения членов органов управления	33
5.8. Критерии определения и размер вознаграждения лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа	33
5.9. Сведения о соблюдении рекомендаций Кодекса корпоративного поведения	34
5.10. Информация о системе управления рисками и внутреннего контроля Общества, а также подтверждение выполнения установленных процедур контроля	34
5.11. Информация о совершении Обществом сделок с заинтересованностью в отчетном периоде	35
5.12. Информация о совершении Обществом крупных сделок с в отчетном периоде ...	36
5.13. Информация о службе внутреннего аудита	36
5.14. Информация о наличии в Обществе комитета по аудиту, его роли и роли ревизионной комиссии в обеспечении прозрачности и полного раскрытия информации	36
5.15. Информация о регистраторе Общества, а также о трансфер-агентах регистратора Общества	37
5.16. Справочно сведения о локальных нормативных документах Общества в сфере корпоративного управления	37
5.17. Политика Общества по раскрытию информации	38
РАЗДЕЛ 6. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	39
6.1. Передача и распределение электрической энергии	39
6.2. Информация об объеме каждого из использованных Обществом видов энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении	40

РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	41
7.1. Объем и структура капитальных вложений за отчетный год	41
7.2. Данные о вводах основных фондов в течение года	43
7.3. Источники финансирования инвестиций отчетного года с подробной расшифровкой привлеченных и собственных средств	44
7.4. Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу	44
7.5. Достигнутый эффект от реализованных за последние три года инвестиционных мероприятий	46
РАЗДЕЛ 8. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА	49
8.1. Принципы и методы расчета дивидендов.....	48
8.2. Информация о выплаченных дивидендах или о причинах невыплаты.....	48
8.3. Распределение чистой прибыли по направлениям использования	49
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	49
РАЗДЕЛ 9. ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ РУКОВОДСТВА ОБЩЕСТВА	50
9.1. Анализ факторов, обусловивших возникновение расхождений в плановых и фактических результатах.....	50
9.2. Описание методов и политики бухгалтерского учета, принятых в Обществе	51
9.3. Анализ финансовых результатов деятельности Общества.....	54
9.4. Анализ финансового состояния Общества.....	60
9.5. Анализ ликвидности Общества и источников дополнительного финансирования текущей и долгосрочной деятельности	62
9.6. Описание системы управления рисками, включая описание основных рисков, связанных с хозяйственной деятельностью Общества	63
9.7. Методы оценки активов	64
9.8. Показатели эффективности, включая ROE	65
9.9. Соотношение собственных и заемных средств	66
9.10. Динамика и изменение структуры кредиторской и дебиторской задолженности Общества	677
9.11. Структура выручки и прибыли по направлениям бизнеса, регионам	69
9.12. Ежеквартальное прогнозирование финансовых результатов и комментарии	71
РАЗДЕЛ 10. ДОЛЯ РЫНКА, МАРКЕТИНГ И ПРОДАЖИ	72
10.1. Тенденции основных рынков, макро- и микроэкономические изменения.....	72
10.2. Обзор конкурентного окружения Общества и изменений доли рынка, контролируемой Обществом	72

10.3. Текущие показатели продаж в натуральном и денежном выражении.....	72
10.4. Текущая информация о продукции и ценах.....	73
РАЗДЕЛ 11. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	76
11.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности согласно Положению о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг	76
11.2. Описание применяемых способов закупок и условий их выбора.....	76
11.3. Описание применения электронной коммерции.....	77
11.4. Порядок формирования и реализация годовой комплексной программы закупок	77
11.5. Годовая отчетность исполнительного органа о закупочной деятельности по видам деятельности и по способам закупок	78
11.6. Информация об основных показателях ГКПЗ, сформированной на 2013 год	78
РАЗДЕЛ 12. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО	79
12.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества	79
12.2. Информация о динамике численности персонала за последние три года	79
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	81
12.4. Социальная отчетность, информация об участии Общества в выставках и конференциях.....	83
12.5. Программа пенсионного обеспечения.....	84
РАЗДЕЛ 13. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	85
13.1. Основные задачи и достижения Общества в сфере природоохранной политики..	85
13.2. Применение перспективных технологий и решений	85
РАЗДЕЛ 14. УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ	86
РАЗДЕЛ 15. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПРИМЕЧАНИЯ И КОММЕНТАРИИ.....	87
РАЗДЕЛ 16. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ..	91
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. Сведения о соблюдении ОАО "Дальневосточная распределительная сетевая компания" Кодекса корпоративного поведения ФСФР России.....	92
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. Бухгалтерский баланс ОАО	102
ПРИЛОЖЕНИЕ 3. Отчет о прибылях и убытках ОАО	105
ПРИЛОЖЕНИЕ 4. Заключение аудитора Общества.....	107
ПРИЛОЖЕНИЕ 5. Заключение и отчет ревизионной комиссии.....	111

ГЛОССАРИЙ

- АИИС КУЭ** автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии
- АСДУ** автоматизированная система диспетчерского управления
- ВЗО** дочерние и зависимые общества по отношению к дочернему и зависимому обществу
- ВЛ** воздушная линия
- ВЧ** высокочастотная связь
- ГКПЗ** годовая комплексная программа закупок
- ДЗО** дочерние и зависимые общества
- ДФО** Дальневосточный федеральный округ
- ЕНЭС** единая национальная (общероссийская) электрическая сеть
- ЕАО** Еврейская автономная область
- ИП** инвестиционная программа
- КПЭ** ключевые показатели эффективности
- КРВЭиПД** комиссия по регулированию вопросов эксплуатации и производственной деятельности
- кВ·А** киловольт-ампер
- ЛЭП** линия электропередачи
- МТР** материально-технические ресурсы
- МВ·А** мегавольт-ампер
- НТД** нормативно-техническая документация
- НВВ** необходимая валовая выручка
- НИОКР** научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
- Общество, Компания, 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» за 2012 год, можно отметить, что отчетный год стал непростым для компании - на сложное финансовое состояние Общества серьезное влияние оказала проблема «последней мили», возникшая в 2011 году и не решенная в 2012 году. В связи с этим Советом директоров в отчетном году повышенное внимание уделялось показателям финансовой устойчивости.

Проблема «последней мили» существенно повлияла на показатели рентабельности Компании, которые продемонстрировали отрицательную динамику в сравнении с 2011 годом. При этом по отношению к плановым значениям, фактические показатели рентабельности ОАО «ДРСК» улучшены. Так чистый убыток в отчетном году составил 1 млрд. 018 млн. 678 тыс. руб. при плановом убытке 1 млрд. 095 млн. 856 тыс. руб., т.е. Компанией снижен убыток на 7,04 %.

В части основных бизнес-процессов Общества в феврале 2012 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 полугодие 2012 года целевые ключевые показатели эффективности и бизнес-план были скорректированы.

На 2012 год инвестиционной программой ОАО «ДРСК» запланировано к освоению 3 млрд. 449 млн. руб., фактически за отчетный год освоено 3 млрд. 394 млн. руб.

Основными инвестиционными проектами отчетного периода являлись:

на территории Амурской области: реконструкция сетей 10/0,4 кВ; расширение ПС 110 кВ «Эльга»; реконструкция ПС 35 кВ «Набережная».

на территории Приморского края: реконструкция ЛЭП 110 кВ «Волна-2Р-1Р-Тяга-Амурская-ВТЭЦ-1», ЛЭП 110 кВ «Чайка – Седанка»; реконструкция сетей 6/0,4 кВ г. Партизанск; расширение ПС 110 кВ «Чуркин», «Краскино», «Загородная», «Западная»; строительство ПС 110/35/10 кВ «Пушкинская», ПС 110/35/6 кВ «Орлиная», «Бурная», ПС 110/6 кВ «Казармы»; строительство КЛ 110 кВ «Чуркин – Голдобин».

на территории Хабаровского края: реконструкция ПС 110 кВ «СМР», «Здоровье», ПС 35 кВ «Шахта»; реконструкция ВЛ, КЛ, ТП 0,4-10 кВ Николаевского РЭС, ВЛ 0,4 кВ Амурского района, строительство ВЛ 6 кВ г. Николаевск-на-Амуре, ПС 110 кВ «Городская», ВЛ 110 кВ от ХТЭЦ-3.

на территории Еврейской автономной обл.: реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Ленинское».

на территории юга Республики Саха (Якутия): реконструкция сетей 6/0,4 кВ г. Алдан; реконструкция ПС 35/10 кВ «Алексеевск».

В перспективе до 2017 года Компанией запланировано завершение работ по мероприятиям, стартовавшим в предыдущие годы, и начало работ по новым инвестиционным проектам, направленным на дальнейшее развитие Дальневосточного региона.

Принятые Советом директоров решения способствовали своевременному получению Обществом и его филиалами паспортов готовности к работе в осенне-зимний период 2012/2013 гг., надежной работы энергетического и вспомогательного оборудования и выполнению Обществом инвестиционной программы.

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

Искренне надеюсь на конструктивный диалог с акционерами, дальнейшее обоюдное понимание и плодотворное сотрудничество, нацеленное на развитие энергосистемы региона.

**Председатель Совета директоров
ОАО «ДРСК»**



В. Н. Чеботкевич

1.2. Обращение Генерального директора Общества



В отчетном, 2012 году, открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания" наряду с главной задачей по обеспечению надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей пяти регионов Дальнего Востока, проводило большую работу по развитию энергетики Приморского края.

Компания успешно завершила подготовку энергообъектов к прошедшему в сентябре 2012 года саммиту стран АТЭС во Владивостоке.

В минувший осенне-зимний максимум все филиалы Общества справились с поставленными задачами и не допустили серьезных аварий на электросетевом и подстанционном

оборудовании, обеспечили работу без длительных перерывов электроснабжения потребителей.

Паспорт готовности к работе в ОЗП 2012/2013 гг. ОАО «ДРСК» получен 02.11.2012 г, что является подтверждением высокой готовности компании к несению максимума нагрузок.

Отпуск электроэнергии в сеть ОАО «ДРСК» за 2012 год составил 22,8 млрд. кВт/ч. Таким образом, относительно прошлого года произошло увеличение отпуска в сеть ОАО «ДРСК» на 0,6 млрд. кВт/ч (2,7 %).

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 2012 год полезный отпуск электроэнергии в сеть увеличился на 4,3% (0,8 млрд.кВт.ч) по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Относительно планового задания полезный отпуск по ОАО «ДРСК» снизился на 29,2 млн.кВт/ч (0,15%).

За отчетный период произошло снижение фактической величины потерь относительно факта 2011 г. на 0,25 %. Снижения фактического уровня потерь удалось достичь за счет продолжения проекта по модернизации систем учёта при выполнении инвестиционного проекта по созданию АИИСКУЭ розничного рынка ОАО «ДРСК» и выполнения плана мероприятий, направленных на снижение потерь.

В общей структуре по факту отчетного года затраты на передачу электроэнергии составили 99,05 %, на услуги по технологическому присоединению 0,41 %, на прочую продукцию от основной деятельности 0,09 % и на непрофильные виды деятельности 0,45 % всех затрат.

Деятельность ОАО «ДРСК» в течение отчетного периода 2012 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 по отношению к плановым значениям, фактические показатели рентабельности улучшены.

Так, чистый убыток в отчетном году составил 1 млрд. 018 млн. 678 тыс. руб. при плановом убытке 1 млрд. 095 млн. 856 тыс. руб., т.е. компанией снижен убыток на 7,04 %.

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. 622 млн. рублей (без НДС).

На 2012 год инвестиционной программой ОАО «ДРСК» было запланировано к освоению 3 млрд. 449 млн. руб. Из общего размера инвестиций капитальные вложения в объекты реконструкции и техперевооружения составляют 2 млрд. 259 млн. руб., на новое строительство – 1 млрд. 174 млн. руб., инвестиции на приобретение объектов основных средств – 16 млн. руб.

Фактически в 2012 г. освоено 3 млрд. 394 млн. руб., или 98% от плана, в том числе по реконструкции и техперевооружению – 2 млрд. 108 млн. руб. (93%), по новому строительству – 1 млрд. 257 млн. руб. (107%). Приобретено объектов основных средств на сумму 29 млн. руб. (182%).

По технологическому присоединению потребителей на 2012 г. было запланировано мероприятий на 792 млн. руб., что составило 23% от общего объема инвестиций. За отчетный период освоено 881 млн. руб. (111%).

За отчетный период ввод основных фондов составил 3 млрд. 818 млн. руб. Фактически введено в эксплуатацию 356,11 км линий электропередач и 263,78 МВА трансформаторной мощности.

Программа ремонтов основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений ОАО «ДРСК» на 2012 год выполнена в соответствии с графиком в объеме 913 млн. рублей. Выполнение годового плана составило 99,52%. 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 2012 году произведен ремонт 2 458,1 км. электрических сетей, при плане 2 436 км. (100,9%). Чистка просек составила 2 610,7 га. (101,9%) – планом предусмотрено 2 561,1 Га.

Физические объемы ремонтной программы на 2012 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 2012 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.

За 12 месяцев 2012 года для нужд ОАО «ДРСК» проведено 808 закупочных процедур на сумму 4 млрд.747 млн. рублей с НДС. Внеплановых закупок (отсутствующих в утвержденной ГКПЗ на 2012 год) проведено на сумму 729 млн. руб.

Состоявшиеся за 12 месяцев 2012 года закупки у единственного источника: 53 закупки на сумму 437 млн. руб. с НДС, что составляет 9,21% от проведенных закупок.

При всей сложности стоящих перед нами задач, своей работой мы закладываем основу стабильной работы энергетики ДФО.

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 стабильной 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 была сформирована, и утверждена приказом по Обществу от 28.03.2012 г. № 202 стратегия ОАО «ДРСК» и определены цели для ее реализации.

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.

2.2. Организационная структура Общества, включая сведения о филиалах

Три органа управления:

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

Два уровня организационной структуры:

- уровень Исполнительного аппарата;
- уровень филиалов.

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;
- уровень начальников отделов и служб.

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 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;

2.4. Приоритетные направления деятельности Общества

Одной из основных задач, стоящей перед ОАО «ДРСК», являются 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 2011 году разработана и утверждена советом директоров ОАО «РАО ЭС Востока» и рабочей группой по развитию частно-государственного партнерства в инновационной сфере при Правительственной комиссии по высоким технологиям и инновациям «Программа инновационного развития ОАО «РАО ЭС Востока». Показатели ОАО «ДРСК» вошли в данную программу как одни из составляющих ДЗО (ВЗО). В программе определены целевые показатели оценки эффективности ОАО «РАО ЭС Востока» и в т.ч. ОАО «ДРСК».

Основная цель программы инновационного развития, на национальном и региональном уровнях, 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 изложенными 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 2012 году, стали исполнение Компанией своих инвестиционных обязательств, продолжение внедрения международных стандартов качества управления - Системы менеджмента качества. Негативно на финансовой стороне деятельности сказались проблемы «последней мили», повлекшие значительные убытки Общества.

В 2012 г. освоено 3 393,7 млн. руб., в том числе по реконструкции и техперевооружению – 2108,4 млн. руб., по новому строительству – 1 256,5 млн. руб. При осуществлении технологических присоединений потребителей освоено 880,7 млн. руб. Значимым явлением года стало выполнение программы по подготовке объектов к саммиту АТЭС-2012:

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». Проведена реконструкция ЛЭП 110 кВ «Волна-2Р-1Р-Тяга-Амурская-ВТЭЦ-1», ЛЭП 110 кВ «Чайка – Седанка».

ОАО «ДРСК» в 2012 году введены в эксплуатацию 356,11 км линий электропередачи и 263,78 МВА трансформаторной мощности.

В 2012 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 в 2012 году модернизировано 18 300 точек учета. В целом по программе модернизации системы коммерческого учета электроэнергии с 2008 года модернизировано 116 500 точек учета, в том числе по 45 000 точкам учета обеспечен автоматизированный съём показаний.

Для повышения эффективности инвестиционных проектов начаты работы по внедрению автоматизированной системы управления инвестиционной деятельностью (АС УИД). В рамках первой очереди выполнены работы по формированию базы проектов (текущим и перспективным); вводу плановой информации по ним - стоимости, объемов, ключевых экономических, инвестиционных и технических показателей в разрезе проектов, этапов, статей затрат, источников финансирования; сформированы различные версии инвестиционных программ при помощи АС УИД.

В «ДРСК» начал работать единый Контакт-центр. В течение года на телефоны «горячей линии», 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 326 электронных закупок плановой стоимостью 1 834 906 тыс. руб., что составляет 45% от общей суммы конкурентных закупок. Всего в 2012 году проведено 808 закупок на общую сумму 4 746 751,69 тыс. рублей с НДС. Простой экономический эффект от проведения конкурентных закупочных процедур за отчетный год составил 767 719 тыс. руб., или 13,9 %.

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.

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»;

- сбытовые компания ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», выступающая в интересах ОАО «РЖД», ЗАО «Система», потребителями которой являются Спасскцемент и Теплоозерский цементный завод, ООО «Русэнергоресурс», выступающий в интересах Приморского водоканала, ООО «Транснефтьэнерго», действующее на территории ЕАО в интересах ООО «Дальнефтепровод» и ЗАО «Альянс», выступающий в интересах нефтеперерабатывающей компании (г. Хабаровск);

- сетевые организации (91 шт.), действующие на территории Приморского края, Амурской области, ЕАО и Хабаровского края;

- потребитель ООО «Агроцентр» действующий на территории Амурской области;

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 2012 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.

Основными факторами возникновения рисков Общества являются:

- значительный износ и старение основных фондов. Это обуславливает риск выхода из строя оборудования, снижения надёжности сетей и, как следствие, рост потерь по причине снижения полезного отпуска электроэнергии.

- сокращение платёжеспособности потребителей, что влияет на увеличение бездоговорного и безучётного потребления электроэнергии и как результат – уменьшение финансового результата.

- увеличение процентной ставки по привлекаемым кредитам банком в одностороннем порядке. В рамках подготовки к саммиту АТЭС ОАО «ДРСК» построено и реконструировано около 73 километров линий электропередачи 35-110 кВ, с вводом дополнительной мощности в размере 221 МВА. На строительство и реконструкцию объектов саммита потребовалось привлечение кредитных ресурсов. Мероприятия по минимизации, проводимые по риску, привели к тому, что риск не наступил.

- рост уровня инфляции может привести к возникновению следующих рисков:

- потери, связанные со снижением реальной стоимости долгосрочной дебиторской задолженности
- уменьшение реальной стоимости средств по инвестиционной программе

- ухудшение демографической ситуации в Дальневосточном регионе, что приводит к снижению объемов услуг по передаче электроэнергии, за счет снижения электропотребления;

- реформирование энергетики и связанное с ней изменение законодательных требований.

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 31.12.2012

№	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 31.12.2012 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**.

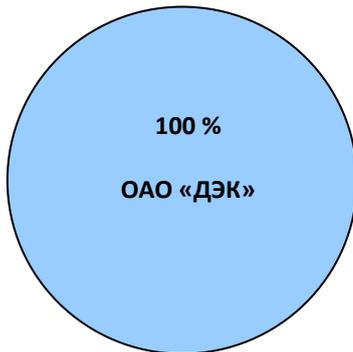
На конец 2012 года единственным акционером ОАО «ДРСК» являлось Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ОАО «ДЭК»), которое владеет 100 % акций ОАО «ДРСК».

Структура акционерного капитала ОАО "ДРСК"

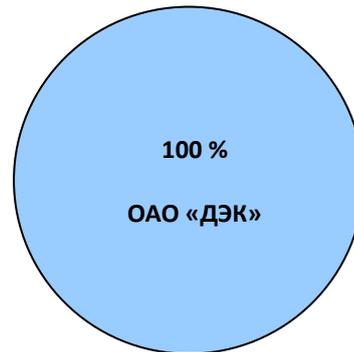
Наименование владельца ценных бумаг	Доля от размещенных акций по состоянию на:	
	01.01.2012	31.12.2012
Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»	100%	100%

Структура акционерного капитала ОАО "ДРСК"

на 01.01.2012 г.



на 31.12.2012 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. По состоянию на 31.12.2012 г. проведена переоценка основных средств по группе – линии электропередач напряжением 110 кВ, сумма переоценки по полной (восстановительной) стоимости составила 1 609 млн. руб.

3. При реализации инвестиционной программы за 2012 год стоимость основных фондов увеличилась на 3 818,2 млн. руб. Фактически введено в эксплуатацию 356,11 км линий электропередач и 263,78 МВА трансформаторной мощности.

4. Для улучшения финансового результата деятельности Общества проведен комплекс мероприятий, направленных на минимизацию отрицательного финансового результата деятельности Общества в 2012 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.

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

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

3.5. 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.

3.6. 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) 657436

адрес электронной почты - riemn@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 2012 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 2010-2012 гг.

№ п/п	Наименование статей	Значения на конец года, тыс. руб.			Динамика статей баланса, %		
		2010	2011	2012	2010	2011	2012
I.	Активы						
1.	Нематериальные активы	1 888	1 516	7 679	-	-20	407
2.	Основные средства	16 660 561	18 466 539	21 560 606	4	11	17
3.	Незавершенное строительство	1 721 247	3 188 547	2 840 344	67	85	-11
4.	Доходные вложения в материальные ценности	0	0	0	-	-	-
5.	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	0	0	0	-1	-	-
6.	Прочие внеоборотные активы	212 101	212 644	339 288	435	0	60
7.	Запасы	248 399	291 704	354 466	-16	17	22
8.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	551	25 764	277	-92	4 576	-99
9.	Дебиторская задолженность	1 615 785	2 454 987	3 285 352	80	52	34
10.	Денежные средства	314 420	102 822	37 612	62	-67	-63
11.	Прочие оборотные активы	73 209	54 560	87 350	-	-25	60
12.	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 11)	20 848 161	24 799 083	28 512 974	8	19	15
II.	Пассивы						
13.	Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1 591 166	4 592 273	3 612 583	-23	189	-21
14.	Прочие долгосрочные обязательства	679 390	734 477	877 403	260	8	19
15.	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1 681 122	2 017 278	5 171 368	135	20	156
16.	Кредиторская задолженность	1 912 499	3 165 678	4 422 718	86	66	40

№ п/п	Наименование статей	Значения на конец года, тыс. руб.			Динамика статей баланса, %		
		2010	2011	2012	2010	2011	2012
17.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	-	-	-
18.	Резервы предстоящих расходов	228 731	187 491	191 182	-	-18	2
19.	Прочие краткосрочные обязательства	16 988	2 972	27 408	-	-83	822
20.	Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13 - 19)	6 109 896	10 700 169	14 302 662	53	75	34
21.	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12) минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))	14 738 265	14 098 914	14 210 312	-4	-4	1

Величина чистых активов по итогам 2010, 2011 года и по итогам 2012 г. превышает размер Уставного капитала в 1,62, 1,55 и 1,56 раза соответственно.

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 2012 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.

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

В течение отчетного года было проведено 18 заседаний Совета директоров и рассмотрены 113 вопросов.

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 2012 году, были следующие решения:

- 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 №1 от 30.01.2012 г., Протокол №3 от 29.03.2012 г., Протокол №13 от 14.09.2012 г., Протокол №14 от 28.09.2012 г., Протокол №18 от 20.12.2012 г.);

- Утверждение бизнес-плана ОАО «ДРСК» на 2012 год и целевых значений ключевых показателей эффективности ОАО «ДРСК» на 2012 год (Протокол №2 от 20.02.2012 г.)

- Утверждение нового состава Центральной закупочной комиссии ОАО «ДРСК» (Протокол №10 от 24.07.2012 г.);

- Утверждение скорректированной Программы страховой защиты ОАО «ДРСК» на 2012 год. (Протокол №12 от 20.08.2012 г.)

- Утверждение страховщиков ОАО «ДРСК» (Протокол №1 от 30.01.2012 г., Протокол №6 от 25.05.2012 г., Протокол №11 от 08.08.2012 г.).

- Утверждение Положения о закупке продукции для нужд ОАО «ДРСК» (Протокол №3 от 29.03.2012 г.).

- Утверждение скорректированного бизнес-плана ОАО «ДРСК» на 2012 год и скорректированных целевых значений квартальных ключевых показателей эффективности ОАО «ДРСК» на 2012 год. (Протокол №16 от 31.10.2012 г.)

- Утверждение Программы страховой защиты ОАО «ДРСК» на 2013 год. (Протокол №17 от 26.11.2012 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 28.06.2012.)

№№ п/п	Ф.И.О.	Должность
1.	Фридман Андрей Владимирович	Начальник отдела внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
2.	Павленко Татьяна Ивановна	Заместитель руководителя службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»
3.	Жабина Светлана Анатольевна	Заместитель руководителя службы внутреннего аудита ОАО «Кузбассэнерго»
4.	Омельяненко Светлана Вячеславовна	Главный эксперт отдела внутреннего контроля Департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
5.	Владимирова Светлана Алексеевна	Руководитель сектора аудита энергосбытовой деятельности службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»

Состав Ревизионной комиссии Общества до 28.06.2012, избран 10.06.2011 (функцию ГОСА ОАО «ДРСК» выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК»)

№ 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»

Порядок деятельности Ревизионной комиссии определен Положением о Ревизионной комиссии ОАО «ДРСК», утвержденным 28.06.2012 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 2012 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» №156 от 28.06.2012г.) приняты решения:

Вопрос 1. Об утверждении годового отчета Общества за 2011 год, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках Общества, за 2011 год

Принято решение:

1. Утвердить годовой отчет Общества за 2011 год.

2. Утвердить годовую бухгалтерскую отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества за 2011 год.

Вопрос 2. О распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам 2011 финансового года.

Принято решение:

1. Утвердить следующее распределение прибыли и убытков Общества по результатам 2011 финансового года:

Наименование показателя	руб.
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	(639 350 958,00)
Распределить:	-
Резервный фонд	-
Дивиденды	-
Погашение убытков прошлых лет	-
Накопление (нераспределенная часть чистой прибыли)	-

2. Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «ДРСК» по результатам 2011 финансового года.

Вопрос 3. Об избрании членов Совета директоров Общества.

Принято решение:

Избрать Совет директоров Общества в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О.	Должность
1.	Тютюков Герман Викторович	Заместитель директора по производству ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
2.	Радаева Алла Сергеевна	Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
3.	Кораблев Артем Сергеевич	Начальник Департамента финансовой политики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
4.	Славец Владимир Григорьевич	Заместитель начальника Департамента эксплуатации ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
5.	Андреев Юрий Андреевич	Генеральный директор ОАО «ДРСК»
6.	Телегин Андрей Сергеевич	Начальник Департамента инвестиций ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
7.	Мавлютов Евгений Ахатович	Начальник Департамента экономики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
8.	Холодова Жанна Геннадьевна	Руководитель Дирекции тарифообразования ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
9.	Емельяненко Денис Валерьевич	Заместитель начальника Юридического департамента – начальник отдела судебной практики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
10.	Бай Алексей Евгеньевич	Директор по юридическим вопросам и корпоративным активам ООО «Сибирская генерирующая компания»
11.	Мустафин Герман Олегович	Директор по комплектации ООО «Сибирская генерирующая компания»
12.	Большаков Андрей Николаевич	Начальник управления перспективного развития ООО «Сибирская генерирующая компания»
13.	Некрасов Игорь Николаевич	Начальник отдела корпоративных активов ООО «Сибирская генерирующая компания»

Вопрос 4. Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества.

Принято решение:

Избрать Ревизионную комиссию Общества в следующем составе:

№№ п/п	Ф.И.О.	Должность
1.	Фридман Андрей Владимирович	Начальник отдела внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы

		Востока»
2.	Павленко Татьяна Ивановна	Заместитель руководителя службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»
3.	Жабина Светлана Анатольевна	Заместитель руководителя службы внутреннего аудита ОАО «Кузбассэнерго»
4.	Омельяненко Светлана Вячеславовна	Главный эксперт отдела внутреннего контроля Департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
5.	Владимирова Светлана Алексеевна	Руководитель сектора аудита энергосбытовой деятельности службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»

Вопрос 5. Об утверждении аудитора Общества.

Принято решение:

Утвердить аудитором Общества Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит», ОГРН 1027739314448.

Вопрос 6. Об утверждении Устава Общества в новой редакции.

Принято решение:

Утвердить Устав Общества в новой редакции.

Вопрос 7. Об утверждении Положения «О порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества» в новой редакции

Принято решение:

Утвердить Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ОАО «ДРСК» в новой редакции.

Вопрос 8. Об утверждении Положения «О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества» в новой редакции.

Принято решение:

Утвердить Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ДРСК» в новой редакции.

Вопрос 9. Об утверждении Положения «О ревизионной комиссии Общества» в новой редакции.

Принято решение:

Утвердить Положение о Ревизионной комиссии ОАО «ДРСК» в новой редакции.

Вопрос 10. О выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества.

Принято решение:

Утвердить Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «ДРСК» вознаграждений и компенсаций в новой редакции.

II. По вопросам внеочередного общего собрания акционеров ОАО «ДРСК» (Протокол заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» №158 от 25.07.2012г.) приняты решения:

Вопрос 1. О досрочном прекращении полномочий и избрании членов Совета директоров ОАО «ДРСК».

Принято решение:

1. Досрочно прекратить полномочия членов Совета директоров ОАО «ДРСК».

2. Избрать Совет директоров ОАО «ДРСК» в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О.	Должность
1.	Тютюков Герман Викторович	Заместитель директора по производству ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
2.	Чеботкевич Виталий Николаевич	Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
3.	Кораблев Артем Сергеевич	Начальник Департамента финансовой политики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
4.	Славец Владимир Григорьевич	Заместитель начальника Департамента эксплуатации ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
5.	Андреев Юрий Андреевич	Генеральный директор ОАО «ДРСК»
6.	Телегин Андрей Сергеевич	Начальник Департамента инвестиций ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
7.	Мавлютов Евгений Ахатович	Начальник Департамента экономики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

8.	Холодова Жанна Геннадьевна	Руководитель Дирекции тарифообразования ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
9.	Емельяненко Денис Валерьевич	Заместитель начальника Юридического департамента – начальник отдела судебной практики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
10.	Бай Алексей Евгеньевич	Директор по юридическим вопросам и корпоративным активам ООО «Сибирская генерирующая компания»
11.	Мустафин Герман Олегович	Директор по комплектации ОАО «Сибирьэнергоинжиниринг»
12.	Большаков Андрей Николаевич	Начальник управления перспективного развития ООО «Сибирская генерирующая компания»
13.	Некрасов Игорь Николаевич	Начальник отдела корпоративных активов ООО «Сибирская генерирующая компания»

III. По вопросам внеочередного общего собрания акционеров ОАО «ДРСК» (Протокол заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» №169 от 29.11.2012г.) приняты решения:

Вопрос 1. О досрочном прекращении полномочий и избрании членов Совета директоров ОАО «ДРСК».

Принято решение:

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

№ п/п	Ф.И.О.	Должность
1.	Тютюков Герман Викторович	Заместитель директора по производству ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
2.	Чеботкевич Виталий Николаевич	Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
3.	Кораблев Артем Сергеевич	Начальник Департамента финансовой политики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
4.	Славец Владимир Григорьевич	Заместитель начальника Департамента эксплуатации ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
5.	Андреев Юрий Андреевич	Генеральный директор ОАО «ДРСК»
6.	Телегин Андрей Сергеевич	Начальник Департамента инвестиций ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
7.	Коптева Яна Александровна	Начальник отдела бюджетирования ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
8.	Холодова Жанна Геннадьевна	Руководитель Дирекции тарифообразования ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
9.	Емельяненко Денис Валерьевич	Заместитель начальника Юридического департамента – начальник отдела судебной практики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
10.	Бай Алексей Евгеньевич	Директор по юридическим вопросам и корпоративным активам ООО «Сибирская генерирующая компания»
11.	Мустафин Герман Олегович	Директор по комплектации ОАО «Сибирьэнергоинжиниринг»
12.	Большаков Андрей Николаевич	Начальник управления перспективного развития ООО «Сибирская генерирующая компания»
13.	Некрасов Игорь Николаевич	Начальник отдела корпоративных активов ООО «Сибирская генерирующая компания»

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

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

Действующий состав Совета директоров ОАО «ДРСК» на 31.12.2012 года
(протокол № 169 Совета директоров ОАО «ДЭК» от 29 ноября 2012 года,
выполняющего функции ВОСА ОАО «ДРСК»):

1. Чеботкевич Виталий Николаевич – Председатель Совета директоров



Год рождения: **26.12.1973**
Гражданство: **РФ**
Образование: **высшее. Дальневосточный государственный технический Университет (1998)**
Организация: **ОАО «РАО Энергетические системы Востока»**
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: **29.11.2012.**

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

2. Бай Алексей Евгеньевич - заместитель Председателя Совета директоров



Год 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: **29.11.2012.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

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 директоров



Дата 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: **29.11.2012.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2005–н/вр. - ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания», Генеральный директор.
2007-2008 – ОАО «ДЭК», Член Правления,

4. Большаков Андрей Николаевич - член Совета директоров

Год 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: **29.11.2012.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2006 - 2009 - ОАО «СУЭК», Эксперт по вопросам топливно-энергетического комплекса,
2009 - 2011 - ООО «ЭкоПрог», Заместитель директора Департамента,
2011-н/вр. – ОАО «Сибирская генерирующая компания», Начальник управления перспективного развития

5. Емельяненко Денис Валерьевич - член Совета директоров

Год рождения: **14.10.1971**
Гражданство: **РФ**
Образование: **высшее. Филиал МГУ им. М.В. Ломоносова в г. Ульяновске (1994)**
Организация: **ОАО «РАО Энергетические системы Востока»**
Должность: **Заместитель начальника Юридического департамента – начальник отдела судебной практики**
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: **28.06.2012.**
Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **29.11.2012.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2007 - 2009 - ОАО «ОГК-2», Начальник юридического департамента,
2009-н/вр. – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Заместитель начальника Юридического департамента – начальник отдела судебной практики

6. Коптева Яна Александровна - член Совета директоров

Год рождения: **06.06.1976**
Гражданство: **РФ**
Образование: **высшее. Южно-Уральский Государственный Университет (1998).**
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: **29.11.2012.**
Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **29.11.2012.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2007 - 2009 - ОАО «ОГК-3», Южноуральская ГРЭС, экономист 1 категории,
2009-2012 – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», начальник отдела, зам. Начальника департамента экономики.

7. Кораблев Артем Сергеевич - член Совета директоров

Год рождения: **10.12.1982**
Гражданство: **РФ**
Образование: **высшее. Томский Государственный Университет. (2005).**
Организация: **ОАО «РАО Энергетические системы Востока»**
Должность: **Начальник департамента финансовой политики**
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: **28.06.2012.**
Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **29.11.2012.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2008 - 2009 - ОАО «ВСК», заместитель директора,
2009- н/вр. – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», *начальник департамента финансовой политики.*

8. Мустафин Герман Олегович – член Совета директоров

Дата рождения: **06.06.1980**
Гражданство: **РФ**
Образование: **высшее. Государственный университет – Высшая школа экономики (2003)**
Организация: **ОАО «Сибирьэнергоинжиниринг»**
Должность: **Директор по комплектации**
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: **29.11.2012.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2007 – 2009 - ОАО СУЭК, Руководитель проекта «Энергетика ОЭС Востока» управления активами.
2009 – 2011 - ОАО «Енисейская ТГК» (ТГК-13), Заместитель генерального директора – директора по инвестициям,
2011-2011 - ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра», руководитель дирекции по управлению крупными инвестиционными проектами,
2011-н/вр.- ОАО «Сибирьэнергоинжиниринг», Директор по комплектации

9. Некрасов Игорь Николаевич – член Совета директоров

Дата 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: **29.11.2012.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2007–2009 - ОАО СУЭК, главный специалист Проекта «Энергетика ОЭС Востока».
2009–н/вр. - ООО «УК Сибирская генерирующая компания», начальник отдела корпоративных активов,

10. Славец Владимир Григорьевич - член Совета директоровГод рождения: **18.12.1971**Гражданство: **РФ**Образование: **высшее. Московский государственный открытый Университет (1996).**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: **28.06.2012.**Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **29.11.2012.****Занимаемые должности за последние 5 лет:**

2006-2008 - ОАО «ОГК-6», ГРЭС- 24, начальник смены станции,

2008-2010 - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», главный эксперт,

2010-2011- ОАО «РАО Энергетические системы Востока», заместитель начальника отдела,

2011-2012- ОАО «РАО Энергетические системы Востока», заместитель начальника департамента ДИТТ,

2012-2012 - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», заместитель начальника департамента эксплуатации.

11. Телегин Андрей Сергеевич - член Совета директоровГод рождения: **30.09.1979**Гражданство: **РФ**Образование: **высшее. Южно-Сахалинский институт Экономики Права и Информатики (1999).**Организация: **ОАО «РАО Энергетические системы Востока»**Должность: **Начальник департамента инвестиций**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: **28.06.2012.**Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **29.11.2012.****Занимаемые должности за последние 5 лет:**

2007-2010 - ОАО «Сахалинэнерго», начальник департамента стратегического развития,

2010-н/вр. - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», начальник департамента инвестиций.

12. Тютюков Герман Викторович - член Совета директоровГод рождения: **04.06.1971**Гражданство: **РФ**Образование: **высшее. Дальневосточный Государственный Технический университет (2000).**Организация: **ОАО «РАО Энергетические системы Востока»**Должность: **Заместитель директора по производству**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: **28.06.2012.**Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **29.11.2012.****Занимаемые должности за последние 5 лет:**

2007-2010 - ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания», заместитель директора по развитию и инвестициям,

2010-н/вр. - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», заместитель директора по производству.

13. Холодова Жанна Геннадьевна - член Совета директоров



Год рождения: **24.01.1976**
Гражданство: **РФ**
Образование: **высшее. Волгоградская Государственная Архитектурно-строительная академия (1998).**
Организация: **ОАО «РАО Энергетические системы Востока»**
Должность: **Руководитель дирекции тарифообразования**
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: **28.06.2012.**
Дата последнего избрания в состав Совета директоров: **29.11.2012.**

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2007-2009 - ОАО «ОГК-3», начальник отдела тарифообразования,
2009-н/вр. - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», руководитель дирекции тарифообразования.

5.4. Сведения о независимых директорах

На 31.12.2012 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
Емельяненко Денис Валерьевич
Коптева Яна Александровна
Кораблев Артем Сергеевич
Мустафин Герман Олегович
Некрасов Игорь Николаевич
Славец Владимир Григорьевич
Телегин Андрей Сергеевич
Тютюков Герман Викторович
Холодова Жанна Геннадьевна
Чеботкевич Виталий Николаевич

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

В 2012 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».

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. В 2012 году был награжден памятной медалью «Строителю объектов Саммита АТЭС».

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.

В отчетном году решением единственного акционера (функцию годового Общего собрания акционеров ОАО «ДРСК» выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» (протокол №156 от 29 июня 2012 года)) 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 в следующем порядке:

За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной одной минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации на день проведения заседания Совета директоров, в течение тридцати дней с даты заседания Совета директоров.

Размер вознаграждения Председателя Совета директоров увеличивается на 30%.

Общий размер вознаграждения каждого члена Совета директоров за период с даты избрания в состав Совета директоров Общим собранием акционеров до даты прекращения полномочий данного состава Совета директоров не должен превышать базовый размер вознаграждения. Базовый размер вознаграждения составляет сто тысяч рублей.

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

В течении отчетного периода членам Совета директоров Общества выплачены вознаграждения в денежной форме на общую сумму 1 853 тыс. руб.

5.8. Критерии определения и размер вознаграждения лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа

Материальное стимулирование Генерального директора Общества определяется в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора Общества, утверждаемым Советом директоров ОАО «ДРСК» и являющимся неотъемлемой частью трудового договора.

Действующее Положение о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «ДРСК» утверждено решением Совета директоров Общества от 15.11.2011 (протокол №16). В отчетном году решением Совета директоров от 29.03.2012 (протокол №3) утверждено в новой редакции приложение №1 «Квартальные и годовые ключевые показатели эффективности, их значения и порядок расчета размера премии за их выполнение Генеральному директору ОАО «ДРСК» к Положению о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «ДРСК».

Согласно вышеназванному Положению, премирование Генерального директора Общества за результаты выполнения ключевых показателей эффективности зависит от выполнения утвержденных Советом директоров Общества ключевых показателей эффективности

(далее КПЭ) за отчетные периоды (квартал и год).

5.9. Сведения о соблюдении рекомендаций Кодекса корпоративного поведения

В отчетном году Обществом выполнялись требования приказов ФСФР России в полном объеме.

Сведения о соблюдении ОАО «ДРСК» в 2012 году Кодекса корпоративного поведения ФСФР (ФКЦБ) России представлены в приложении 1.

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

Управление рисками является частью системы управления Общества. Это процесс, 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 их минимизации. 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, действующими в Обществе.

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

- продолжен ранее организованный сбор и анализ существующей информации о возможных сферах возникновения рисков;
- новые риски идентифицированы и систематизированы с целью получения максимально полной картины рисков, влияющих на деятельность Общества;
- по классифицированным рискам приняты решения о методах работы с ними;
- сформирована Сводная карта рисков Общества, которая ежеквартально актуализировалась;
- итоги работы с рисками ежеквартально рассматривались на Совещаниях 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)». Приказом от 29.11.2012г. № 648 введен в действие новый документ «Документированная процедура по предупреждающим действиям (управление рисками)».

В целях улучшения работы с рисками на всех уровнях, минимизации ошибок сотрудников при работе с процедурой управления рисками, были проведены внутрикорпоративные семинары по теме «Управление рисками в ОАО «ДРСК» во всех филиалах Общества.

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».

Служба внутреннего аудита осуществляет свою деятельность в соответствии с Документированной процедурой (Внутренний аудит) ДП-ИСМ-8.2.2-01.18-13-01, утвержденной Генеральным директором 01.12.2011г.

СВА участвует 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 классифицируются установленные соответствия и несоответствия, даются рекомендации по их устранению.

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 разрабатывают план корректирующих действий по устранению несоответствий, который согласовывается заместителями Генерального директора. Контроль по устранению несоответствий осуществляется должностными лицами проверяемых филиалов.

В обязательном порядке план корректирующих действий предоставляется в СВА для последующего контроля при проведении аудита.

Службой проводился:

- анализ мероприятий, включенных в план корректирующих действий;
- анализ представленных отчетов по выполнению мероприятий.

Основными задачами СВА являются:

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

2. Проведение проверок.

Проведены аудиторские плановые тематические проверки производственно-хозяйственной и финансовой деятельности и последующий контроль филиалов ОАО «ДРСК» за 2012 год, в том числе:

- 1) Филиал ОАО «ДРСК» «Электрические сети ЕАО» - основание: приказ от 27.01.12г. № 57. Отчет о результатах аудиторской проверки от 15.03.2012 года № 01/12.
- 2) Филиал ОАО «ДРСК» «Южно-Якутские электрические сети» - основание: приказ от 21.03.12г. № 189. Отчет о результатах аудиторской проверки от 14.05.12 года № 02/12.
- 3) Филиал ОАО «ДРСК» «Амурские электрические сети» - основание: приказ от 22.05.12г. № 312. Отчет о результатах аудиторской проверки от 09.06.2012 года № 03/12.
- 4) Филиал ОАО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети» - основание: приказ от 02.07.12г. № 412. Отчет о результатах аудиторской проверки от 16.08.2012 года № 04/12.
- 5) Филиал ОАО «ДРСК» «Амурские электрические сети» - основание: приказ от 21.09.12г. № 559. Отчет о результатах аудиторской проверки от 20.11.2012 года № 05/12.
- 6) Филиал ОАО «ДРСК» «Приморские электрические сети» - основание: приказ от 19.11.12г. № 635. Отчет о результатах аудиторской проверки от 25.01.2012г. № 06/12.

Всего в 2012 году СВА проведено 5 (пять) плановых тематических проверок производственно-хозяйственной, финансовой деятельности и последующего контроля над выполнением разработанных филиалами мероприятий по устранению несоответствий, выявленных в ходе проведения выборочных проверок финансово – хозяйственной и производственной деятельности, и 1 (один) внеплановый последующий контроль.

В 2012 году СВА проведено 1 (одно) служебное расследование.

По результатам проведения аудиторских проверок и служебного расследования Генеральному директору ОАО «ДРСК» представлялась объективная информация о достоверном состоянии дел в Обществе для принятия им необходимых решений.

Руководителям филиалов указывается на допущенные несоответствия.

СВА не принимала участие в ревизионных проверках Общества.

Специалисты СВА принимают участие в заседаниях рабочих групп ОАО «ДРСК»:

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

В 2012 году специалисты СВА проходили обучение:

- «Особенности организации и проведения ревизий в строительстве»;
- «Совершенствование процессов».

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

В течение 2012 года Советом директоров ОАО "ДРСК" была одобрена сделка в совершении которой имеется заинтересованность:

- Заключение дополнительного соглашения № 4 к договору аренды нежилого помещения №1000/10-11/09 от 30.12.2008 между ОАО «ДРСК» и ОАО «ТЭМБР-банк», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. (протокол № 16 от 31.10.2012 г.).

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

5.12. Информация о совершении Обществом крупных сделок в отчетном периоде

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

5.13. 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.

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

СВА возглавляется главным аудитором – начальником службы.

Главный аудитор - начальник СВА назначается на должность и освобождается от должности непосредственно Генеральным директором Общества.

В состав СВА входит:

- - главный специалист – 1 штатная единица;
- - ведущий специалист - 2 штатные единицы.

Целью деятельности СВА является: повышение результативности системы менеджмента Общества путем:

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

В своей деятельности работники СВА руководствуются:

- Законодательными и нормативными актами, методическими материалами, касающимися производственной и хозяйственной деятельности предприятий энергетики;
- Трудовым, финансовым, налоговым и хозяйственным законодательством;
- Кодексом этики внутренних аудиторов;
- Внутренними нормативными документами Общества;
- Документированной процедурой (Внутренний аудит) ОАО «ДРСК», утвержденной Генеральным директором 01.12.2011г.;

Стандартами профессиональной деятельности Института внутренних аудиторов.

5.14. 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 01.01.2012 по 31.12.2012 г. в Обществе отсутствовал.

Состав Ревизионной комиссии Общества на 2012 г. избран 28.06.2012 г. (протокол № 156) Советом директоров ОАО «ДЭК».

Порядок деятельности Ревизионной комиссии определен Положением о Ревизионной комиссии ОАО «ДРСК», утвержденным Общим собранием акционеров Общества 28.06.2012 г. (функцию которого выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» (протокол №156)).

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.

5.15. 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) 771-73-35

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».

5.16. 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 в отчетном году Общим собранием акционеров Общества, а также Советом директоров.

Документы, утвержденные Общим собранием акционеров Общества:

- Устав ОАО «ДРСК» в новой редакции (Протокол Совета директоров ОАО «ДЭК» от 28.06.2012. №156, выполняющего функции ГОСА).

- Положение «О порядке подготовки и проведении общего собрания акционеров ОАО «ДРСК» в новой редакции (Протокол Совета директоров ОАО «ДЭК» от 28.06.2012. №156, выполняющего функции ГОСА).

- Положение «О ревизионной комиссии Общества» в новой редакции (Протокол Совета директоров ОАО «ДЭК» от 28.06.2012. №156, выполняющего функции ГОСА).

- Положение «О выплате членам Совета директоров ОАО «ДРСК» вознаграждений и компенсаций» в новой редакции (Протокол Совета директоров ОАО «ДЭК» от 28.06.2012. №156, выполняющего функции ГОСА).

- Положение «О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества» в новой редакции (Протокол Совета директоров ОАО «ДЭК» от 28.06.2012. №156, выполняющего функции ГОСА).

Документы, утвержденные Советом директоров Общества:

- Регламент взаимодействия ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и ОАО «ДРСК» по формированию, утверждению и корректировке инвестиционных программ, составлению отчетности об их исполнении в новой редакции (Протокол №2 от 20.02.2012 о присоединении ОАО «ДРСК» к данному Положению).

- Регламент формирования, согласования и утверждения сметной документации ОАО «ДРСК» в новой редакции (Протокол №2 от 20.02.2012).

- Положение о закупке продукции для нужд ОАО «ДРСК» (Протокол №3 от 29.03.2012).

- Положение о порядке ведения и использования реестра недобросовестных контрагентов ОАО «РАО Энергетические системы Востока», его дочерних и зависимых обществ, а также обществ, дочерних и зависимых по отношению к последним (Протокол №8 от 27.06.2012 о присоединении ОАО «ДРСК» к данному Положению).

- Стандарт системы бизнес-планирования Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (Протокол №8 от 27.06.2012 о присоединении ОАО «ДРСК» к данному Положению).

- Стандарт системы ключевых показателей эффективности Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (Протокол №8 от 27.06.2012 о присоединении ОАО «ДРСК» к данному Положению).
- Положение о закупке продукции для нужд ОАО «ДРСК» в новой редакции (Протокол №9 от 09.07.2012).
- Регламент формирования ГКПЗ и отчетности для нужд ОАО «ДРСК» (Протокол №9 от 09.07.2012).
- Положение об организации и проведении экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд ОАО «ДРСК» (Протокол №9 от 09.07.2012).
- Регламент организации и проведения закупок продукции для нужд ОАО «ДРСК», стоимость которой не превышает 100/500 тыс. руб. без НДС (Протокол №9 от 09.07.2012).
- Положение о Центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях ОАО «ДРСК» (Протокол №11 от 08.08.2012).
- Положение о благотворительной и спонсорской деятельности ОАО «ДРСК» (Протокол №16 от 31.10.2012).
- Техническая политика Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в области информационных технологий (Протокол №17 от 26.11.2012 о присоединении ОАО «ДРСК» к данной политике).
- Положение о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) высших менеджеров Общества (Протокол №18 от 20.12.2012).
- Альбом типовых форм закупочной документации для проведения конкурентных закупок в ОАО «ДРСК» (Протокол №18 от 20.12.2012).

5.17. 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 04.10.2011 г. № 11-46/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, а также с 1 сентября 2012 года на странице эмитента в сети Интернет, предоставленной Обществу распространителем информации на рынке ценных бумаг. Сообщение о раскрытии Обществом информации об аффилированных лицах в сети Интернет раскрывается Обществом 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 23.03.2012 №197 «Об утверждении структуры внешнего Web-сайта ОАО «ДРСК».

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 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.

РАЗДЕЛ 6. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

6.1. Передача и распределение электрической энергии

Распределительные сети.

Количество и установленная мощность ПС, протяженность ВЛ по трассе	Единица измерения	ДРСК				
		2010	2011	Отклонение 2011/2010	2012	Отклонение 2012/2010
ПС, в том числе	шт.	10114	10408	294	10583	469
	МВА	13636	14150	514	14518	882
220 кВ	шт.	1	1	0	1	0
	МВА	80	80	0	80	0
110 кВ	шт.	235	238	3	242	7
	МВА	6569	6796	227	7177	608
35 кВ	шт.	459	467	8	465	6
	МВА	4132	4242	110	4196	64
6-10/0,4 кВ	шт.	9419	9702	283	9875	456
	МВА	2855	3032	177	3065	210
Итого 35-220	шт.	695	706	11	708	13
	МВА	10781	11118	337	11453	672
Итого 6-220	шт.	10114	10408	294	10583	469
	МВА	13636	14150	514	14518	882
ВЛ, в том числе	км	53156	53640	484	54021	865
110 кВ	км	6754	6768	14	6785	31
35 кВ	км	8029	8094	65	8090	61
10 кВ	км	17190	17221	31	17276	86
6 кВ	км	2895	2918	23	2948	53
0,5 кВ и ниже	км	18288	18639	351	18922	634
КЛ, в т.ч.	км	1809	2207	398	2233	424
110 кВ	км			0	17	17
35 кВ	км	63	65	2	74	11
10/6/0,4 кВ	км	1746	2142	396	2142	396
10 кВ	км	367	453	86	454	87
6 кВ	км	500	619	119	621	121
0,4 кВ	км	879	1070	191	1067	188

Причины отклонений (изменений) в распределительных сетях по сравнению с предыдущими годами обусловлены следующим:

- строительством и вводом в эксплуатацию новых линий и подстанций;
- приобретением электросетевого имущества у сторонних организаций;
- присоединением новых потребителей по договорам технологического присоединения;
- проведением реконструкции и ремонта;
- проведением демонтажа в результате списания с баланса имущества, отслужившего нормативный срок;
- принятия на обслуживание сетей по договору аренды от сторонних организаций.

Распределение электроэнергии.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2010	2011	Отклонение, 2011 к 2010	2012	Отклонение, 2012 к 2011
1	Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	25 237,9	22 202,1	-3035,8	22 816,3	614,2
2	Потери электроэнергии, млн. кВт.ч	млн. кВт.ч	2 039,9	2 132,8	92,9	2 134,1	1,3
3	нормативные технологические потери	млн. кВт.ч	1 875,6	1 960,0	84,4	1964,5	4,5
4	сверхнормативные потери	млн. кВт.ч	164,3	172,8	8,5	169,6	-3,2
5	Потери электроэнергии, от отпуска в сеть	%	8,08	9,61	1,53	9,35	-0,26

Отпуск электроэнергии в сеть ОАО «ДРСК» за 2012 год составил 22 816,3 млн.кВтч, что на 614,2 млн.кВт.ч выше факта 2011 года.

Рост отпуска в сеть ОАО «ДРСК» связан с увеличением электропотребления крупными потребителями. В сравнении с прошлым годом выросло потребление в золотодобывающей промышленности на 84,3 млн.кВтч (14%), ОАО ХК «Якутуголь» - на 27,8 млн.кВтч (9%), ООО «РН – Комсомольский НПЗ» - на 33,9 млн.кВтч (22%). По всем филиалам выросло потребление электроэнергии населением, в целом по ОАО «ДРСК» на 120,9 млн.кВтч (9%) относительно 2011 г.

В 2012 г. произошел рост абсолютной величины потерь электроэнергии по сетям ОАО «ДРСК» на 1,3 млн.кВт.ч и снижение относительной величины потерь на 0,26% к уровню 2011 г. Рост нормативных технологических потерь на 4,5 млн.кВт.ч связан с ростом электропотребления (рост нагрузочных потерь). Сверхнормативные потери снизились на 3,2 млн.кВт.ч по отношению к прошлому году.

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

Наименование	ед. изм.	Факт 2012г.
Электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВт*ч	67.9
	тыс.руб.	232 437.8
Теплоэнергия на производственные и хозяйственные нужды	Гкал	29 701.1
	тыс.руб.	37 372.3
Бензин автомобильный	тыс.л	3 169.9
	тыс.руб.	78 541.6
Топливо дизельное	тыс.л	2 203.9
	тыс.руб.	57 026.2

По сравнению с 2011 годом наблюдается снижение использования электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды на 12,4 млн.кВт*ч, бензина автомобильного на 335,5 тыс.л., топлива дизельного на 54,9 тыс.л.

РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

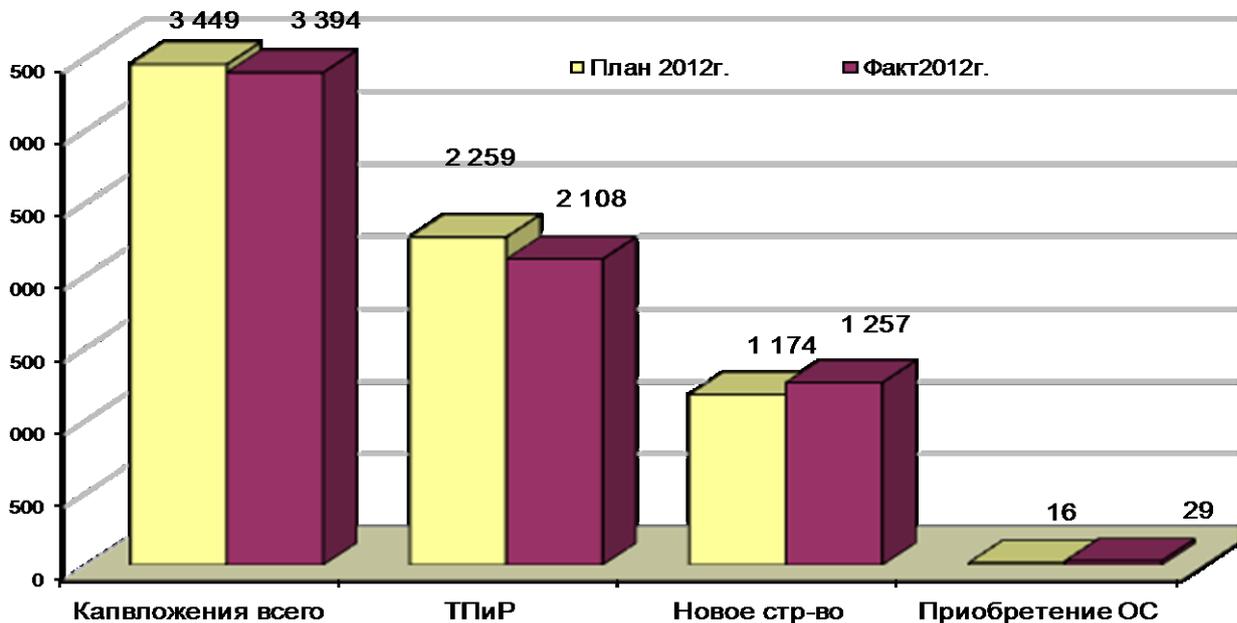
7.1. Объем и структура капитальных вложений за отчетный год

В 2012 году инвестиционной программой ОАО «ДРСК» запланированы инвестиции 3 449 млн. руб. Инвестиционная программа утверждена Советом Директоров ОАО «ДРСК» в составе скорректированного бизнес-плана Общества 31.10.2012 г. (Протокол № 16)

Из общего размера инвестиций капитальные вложения в объекты реконструкции и техперевооружения основных фондов составляют 2 259 млн. руб., на новое строительство – 1 174 млн. руб., инвестиции на приобретение объектов основных средств – 16 млн. руб. Ввод основных фондов – 4 842 млн. руб.

За отчетный период 2012 г. фактически освоено 3 393,7 млн. руб., или 98% от плана, в том числе по реконструкции и техперевооружению – 2 108,4 млн. руб. (93%), по новому строительству – 1 256,5 млн. руб. (107%). Приобретено объектов основных средств – 28,7 млн. руб.

Освоение инвестиций в 2012 году, млн. руб.



Освоение инвестиций по филиалам ОАО «ДРСК», млн. руб.

	Всего ОАО «ДРСК»		Амурские ЭС		Приморские ЭС		Хабаровские ЭС		ЭС Еврейской АО		Южно-Якутские ЭС		Общесистемные	
	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
ВСЕГО инвестиции, в т.ч.	3 449	3 394	642	668	1 350	1 317	952	902	212	215	274	272	19	19
ТПИР	2 210	2 108	402	400	959	942	495	416	134	134	215	213	4	4
Новое строительство	1 210	1 257	237	266	377	362	443	472	78	81	59	59	15	15
Приобретение ОС	29	29	3	2	14	14	14	14	0	0	0	0	0	0
% освоения плана	98 %		104 %		98 %		95 %		101 %		99 %		100 %	

Инвестиционная программа ОАО «ДРСК» направлена на повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, технологическое присоединение новых потребителей электроэнергии.

По технологическому присоединению потребителей на 2012 г. запланировано мероприятий на сумму 792,4 млн. руб., что составляет 23% от общего объема инвестиций 2012 г. За отчетный период по данному направлению освоено 880,7 млн. руб. (111%).

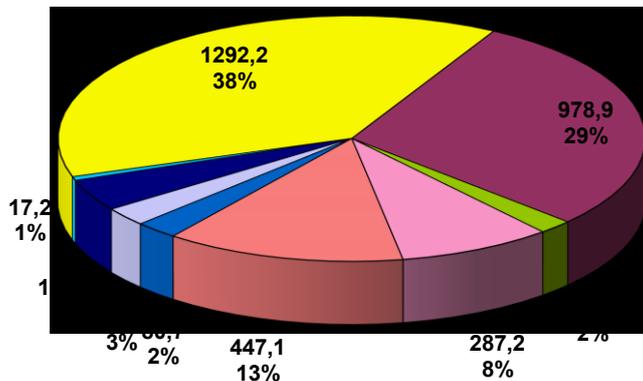
В 2012 г. выполнялись мероприятия по разработке ПИР для строительства будущих лет. За отчетный период освоено 80,5 млн. руб. (91%) при плане 88,4 млн. руб.

За 2012 г. по модернизации коммерческого учета электроэнергии установлено 18339 ед. приборов учета, освоено 287,2 млн. руб. (100%, при плане 288,3 млн. руб.).

Структура капитальных вложений в энергетические объекты.

По электросетевым объектам освоено 3 251 млн. руб., в том числе:

- по сетям высокого напряжения – 979 млн. руб.,
- по сетям среднего напряжения – 1292 млн. руб.,
- по сетям низкого напряжения – 17 млн. руб.
- прочие электросетевые объекты (автоматизация, связь) – 64 млн. руб.
- модернизация коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) – 287 млн. руб.
- инновации и НИОКР – 447 млн. руб.
- ПИР будущих лет – 81 млн. руб.
- основные средства, не требующие монтажа – 84 млн. руб.



- Сети низкого напряжения (0,4 кВ) - 1%
- Сети среднего напряжения (10-35 кВ) - 38%
- Сети высокого напряжения (110 кВ) - 29%
- Автоматизация, связь - 2%
- АИИС КУЭ - 8%
- Инновации и НИОКР - 13%
- ПИР будущих лет - 2%
- ОС, не требующие монтажа - 3%
- Прочие производственные и хозяйственные объекты - 4%

В рамках инвестиционной программы 2012 г. выполнялись следующие мероприятия:

Амурские ЭС:

- Реконструкция ВЛ 10/0,4 кВ в г. Завитинск, г. Свободный, с. Ивановка, с. Тамбовка, п. Новокиевский Увал, п. Екатеринославка, г. Зея, Магдагачинский и Сковородинский районы.
- расширение ПС 110 кВ Эльга (замена ячеек, установка дополнительных ячеек для подключения новых потребителей);
- реконструкция ПС 35 кВ Набережная (замена масляных выключателей, силовых трансформаторов, установка микропроцессорных защит);
- строительство РПБ Коболдо, строительство центрального склада филиала, корпусов и теплой стоянки СП «Учебно-тренировочный полигон».

Приморские ЭС:

- реконструкция ЛЭП 110 кВ Волна-2Р-1Р-Тяга-Амурская-ВТЭЦ-1, ЛЭП 110 кВ Чайка - Седанка;
- реконструкция сетей 6/0,4 кВ г. Партизанск;
- расширение ПС 110 кВ Чуркин, Краскино, Загородная, Западная;
- 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 КЛ 110 кВ Чуркин - Голдобин.

Хабаровские ЭС:

- реконструкция ПС 110 кВ СМР, Здоровье, ПС 35 кВ Шахта;
- реконструкция ВЛ, КЛ, ТП 0,4-10 кВ Николаевского РЭС, ВЛ 0,4 кВ Амурского района.

- строительство ЛЭП 6 кВ Николаевская ТЭЦ – ЦРП аэропорта г. Николаевск-на-Амуре, ПС 110 кВ Городская, двухцепной ВЛ 110 кВ от ХТЭЦ-3 до врезки в ВЛ 110 кВ «РЦ – НПЗ».

ЭС ЕАО:

- перенос части ВЛ 10 кВ ф.21, 25, 26 с. Пашково Облученского р-на;
- реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Ленинское».

Южно-Якутские ЭС:

- реконструкция распределительных сетей 6/0,4 кВ г. Алдан;
- реконструкция ПС 35/10 кВ «Алексеевск»;
- замена КТП в г. Алдан, п. Лебединый, п. Ленинский, п. Якобит, г.Томмот.

В 2012 году выполнены работы по модернизации коммерческого учета электроэнергии на сумму 287,2 млн. руб. (100 %) при плане 288,3 млн. руб., установлено 18339 прибора учета.

7.2. Данные о вводах основных фондов в течение года

Инвестиционной программой ОАО «ДРСК» на 2012 г. запланирован ввод основных фондов в объеме 4 841,9 млн. руб., в том числе производственных мощностей в физическом выражении:

- ВЛ – 104,43 км (прирост составил 87,04 км);
- ПС – 461,37 км (прирост составил 337,41 МВА).

Фактически за 2012 г. введены в эксплуатацию 373,41 км, в том числе прирост составил 356,11 км линий электропередач и 369,76 МВА трансформаторной мощности, в том числе прирост составил 263,78 МВА.

При реализации инвестиционной программы 2012 года стоимость основных фондов увеличилась на 3 818,2 млн. руб. (79 % плана), в том числе по филиалам ОАО «ДРСК»:

Наименование филиала:	Ввод ОС за 2012 г.,			ЛЭП,		ПС,			
	млн. руб. (без НДС)		%	Км	%	МВА	%		
	План	Факт		План	Факт	План	Факт		
«Амурские ЭС»	395,2	429,8	109%	-	7,2	-	17,2	21,4	124%
«Приморские ЭС»	2 965,2	2 040,2	69%	34,0	213,4	628%	237,4	168,0	71%
«Хабаровские ЭС»	917,9	829,7	90%	37,2	104,6	280%	54,8	45,3	83%
«ЭС ЕАО»	217,8	158,3	73%	-	14,8	-	18,7	19,8	106%
«Южно-Якутские ЭС»	342,0	356,7	104%	15,8	16,1	102%	9,3	9,3	100%
общесистемные мероприятия	3,8	3,5	92%	-	-	-	-	-	-
ВСЕГО Обществу	по 4 841,9	3 818,2	79%	87,0	356,1	409%	337,4	263,8	78%

Перевыполнение плана ввода линий электропередач связано с вводом основных средств по мероприятиям технологического присоединения потребителей, выполненным в соответствии с фактически поступившими заявками на присоединение к сетям ОАО "ДРСК".

Снижение ввода трансформаторной мощности от плановых показателей произошло по следующим причинам:

1. Реконструкция ПС 110/35/6 кВ СМР (ХЭС) (24 МВА) - в связи с невозможностью проведения работ в осенне-зимний максимум нагрузок по замене оборудования ОРУ-110 кВ, ввод в эксплуатацию второго трансформатора перенесен на 2013 г.

2. Строительство ПС 110/35/6 кВ Орлиная (ПЭС) (80 МВА) - смещение сроков ввода на 2013 г. в связи с проблемами оформления земельных участков и разрешительной документации.

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

В 2012 году фактическое финансирование составило – 3 860,6 млн. руб. с НДС (102%) при плане – 3 787,8 млн. руб. с НДС.

Структура источников финансирования, млн. руб. с НДС:

Наименование источника	План 2012 г.	Факт 2012 г.	% выполнения
Собственные средства:	2 614,2	2 854,9	111%
Чистая прибыль текущего года	0	0	-
Амортизация	1 623,8	1623,8	100%
Плата за тех. присоединение	160,6	206,5	129%
Выпадающие доходы по ТП до 15 кВт	45,7	45,7	100%
Инвестиционная составляющая в тарифе	136,7	136,7	100%
Компенсация затрат по договорам выноса, аренда	89,9	147,1	164%
Использование источника по ПТП и вып. доходам с учетом компенсации привлеченных средств от операционной деятельности	211,7	211,7	100%
Прочие собственные средства	345,8	483,4	140%
Привлеченные средства:	1 173,6	1 005,7	86%
Кредиты банков	1 173,6	1 005,7	86%
ВСЕГО по Обществу	3 787,8	3 860,6	101%

Денежные средства направлены на погашение кредиторской задолженности за выполненные работы и поставки оборудования, произведенные в 2011 г. – 676,3 млн. руб., на оплату авансов подрядным и проектным организациям, поставщикам оборудования - 537,6 млн. руб., на расчеты за выполненные работы и поставки оборудования за 2012г. согласно условиям заключенных договоров направлено 2 646,7 млн. руб.

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

Наименование филиала:	Финансирование		% выполнения	Отклонение
	План	Факт		
«Амурские ЭС»	818,9	831,2	102%	12,3
«Приморские ЭС»	1 469,4	1 462,5	99%	-6,9
«Хабаровские ЭС»	919,2	974,9	106%	55,7
«ЭС ЕАО»	245,0	255,0	104%	10,0
«Южно-Якутские ЭС»	317,3	320,6	101%	3,3
общесистемные мероприятия	18,0	16,4	91%	-1,6
ВСЕГО по Обществу	3 787,8	3 860,6	102%	72,8

Превышение планового объема финансирования вызвано перевыполнением работ по мероприятиям технологического присоединения потребителей. Перераспределение между привлеченными и собственными средствами обусловлено смещением сроков потребности финансирования инвестпроектов, запланированных за счет кредитного источника.

7.4. Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшую перспективу

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

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 Амурской области № 65-пр от 28.09.2012 г.;

Приморские ЭС – Постановление Департамента по тарифам Приморского края № 10/9 от 29.02.2012г.;

Хабаровские ЭС – Распоряжение Председателя Правительства Хабаровского края В.И. Шпорта № 366-рп от 14.06.2012 г.;

ЭС ЕАО - Приказ управления жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Правительства Еврейской автономной области № 38 от 28.09.2012 г.

ЮЯ ЭС – скорректированная ИПР 2013г. и ИПР 2014-2018гг. находится на утверждении в Правительстве Республики Саха (Якутия).

**Объем финансирования инвестиционных программ
2013-2017г.г. в разрезе филиалов**

млн. руб. (с НДС)

	2013 г. утвержденный БП	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
Всего ОАО «ДРСК»	1 999,666	3 631,533	4 106,966	4 332,294	4 609,535
Амурские ЭС	332,718	1 108,155	1 431,399	1 682,023	1 831,225
Приморские ЭС	714,081	1 187,059	1 359,909	1 393,573	1 499,965
Хабаровские ЭС	503,560	636,350	697,607	648,215	689,577
ЭС ЕАО	177,125	344,544	257,161	251,562	225,870
Южно-Якутские ЭС	265,863	341,973	346,515	341,857	346,523
ИА	6,319	13,452	14,375	15,064	16,375

Ввод мощностей в результате выполнения работ 2013 – 2017 г.г.

		2013 г. утвержденный БП	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
ОАО ДРСК	км.	298,7	165,27	204,7	200,31	179,74
	МВА	258,3	209,84	260,87	289,13	234,36

Приоритетные направления инвестиционной программы ОАО «ДРСК» 2013-2017г.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 14 узконаправленных Целевых программ. При этом в инвестиционную программу 2013-2017г.г. включены мероприятия на сумму 1 278 млн. руб. с НДС (в соответствии с Регламентом формирования программы обеспечения надежности электрических сетей ОАО «ДРСК» Р-ИСМ-6.3-01.08-07-02.)

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 электроэнергетики». Инвестиционной программой ОАО «ДРСК» 2013-2017г.г. по вышеназванному ИП запланировано финансирование в объеме 1 506 млн. руб. с НДС. Выполнение АИИС КУЭ РРЭ позволит снизить коммерческие потери электроэнергии, автоматизировать сбор показаний счетчиков, внедрить современную систему учета электроэнергии.

3. В инвестиционную программу Общества включены инвестиционные проекты в раздел «Инновации и НИОКР» на сумму 497 млн.руб. с НДС.

4. Для возможности выполнения инвестиционных проектов по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям ОАО «ДРСК» в ИПР включены мероприятия по технологическому присоединению потребителей на сумму 2 227 млн. руб. с НДС.

5. 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 2013 года из 709 трансформаторных подстанций 35-110 кВ - загрузка 211 ПС 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 для технологического присоединения дополнительных нагрузок («Приморские ЭС» - ПС 110 кВ Находка; «Хабаровские ЭС» - ПС 110 кВ СМР, ПС 110 кВ Здоровье, ПС 35 кВ Центральная, ПС 35 кВ Переяславка; «Электрические сети ЕАО» - ПС 110 кВ Ленинская, ПС 35 кВ ЧТФ, «Южно-Якутские ЭС» - ПС 110 кВ №5 Алдан, ПС 110 кВ №38 Угольная).

- Строительство новых центров питания 35-110 кВ в местах формирования значительных электрических нагрузок в городах и районах в зоне функционирования ОАО «ДРСК» («Амурские ЭС» - ПС-35 кВ Шахтаум г. Тында, «Приморские ЭС» - ПС 110 кВ Эгершельд г. Владивосток, «Хабаровские ЭС» - ПС 110/6 кВ Городская, ПС 35 кВ Горка г. Хабаровск, ПС 35 кВ Тишкино п. Ванино Хабаровского края).

6. Инвестиционной программой предусматривается выполнение работ по реконструкции существующих распределительных сетей 10-0,4 кВ, а также приобретенного сетевого имущества муниципальных сетей, всего в объеме 2 149 млн. руб. с НДС (поселения Амурской области: Магдагачинский район, с. Екатеринославка, г. Зеи и Зейский район, Сковородинский район, с. Тамбовка, с. Константиновка, г. Белогорск; Еврейская автономная область – г. Облучье; Южно-Якутский энергорайон – г. Алдан).

В результате выполнения инвестиционной программы 2013-2017г.г. планируется реконструировать и построить 1007 км ЛЭП, ввести 1257 МВА трансформаторной мощности – что позволит повысить надежность электроснабжения существующих потребителей электрической энергии и обеспечить возможность прироста полезного отпуска электрической энергии путем присоединения к электрическим сетям новых нагрузок.

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

В ходе реализации инвестиционных программ ОАО «ДРСК» в 2010-2012г.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 позволило снизить 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 возникновение коротких замыканий при соприкосновении проводов с деревьями и взаимном касании проводов, что приводит к значительному снижению количества отключений и недоотпуска электроэнергии потребителям;
 - повысить электробезопасность населения и обслуживающего персонала;
 - снизить коммерческие потери;
 - уменьшить эксплуатационно-ремонтные затраты.
- использование высоковольтного кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена при строительстве кабельных линий;
- 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 и 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 2008-2012 гг. в службы филиалов было поставлено 147 комплектов поверочных устройств и 221 шт. других приборов для обслуживания устройств РЗА. Оснащение данными приборами позволило сократить время проверки устройств РЗА в 5-10 раз (для современных устройств), повысить качества проверок, сократить ошибки персонала. Принято решение об исключении данной целевой программы из ИПР с 2013 года, по причине полного выполнения задачи по оснащению и модернизации приборами.

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.

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

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

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

При расчете сумм дивидендов проверяется выполнение требования законодательства по формированию резервного фонда. Согласно ст. 35 п. 1 ФЗ «Об акционерных обществах» и ст. 8 Устава 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 2012 году Обществом отчисления в резервный капитал не осуществлялись. На конец отчетного года резервный капитал у ОАО «ДРСК» отсутствует.

Решения о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются Общим собранием акционеров Общества, функцию которого в период владения 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 связи с получением ОАО «ДРСК» за 2011 год чистого убытка в сумме 639 351 тыс. руб. годовым Общим собранием акционеров Общества 28.06.2012 года, функцию которого выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» (протокол №156), было принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества по результатам 2011 финансового года.

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

8.3. Распределение чистой прибыли по направлениям использования

	тыс. руб.		
	2010	2011	2012*
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	488 072	- 639 351	- 1 018 678
Промежуточные дивиденды, начисленные и выплаченные в отчетном периоде	100 797	-	-
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	387 275	- 639 351	- 1 018 678
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 2012 год составил 1 018 678,0 тыс. руб., что на 77 178,2 тыс. руб. улучшило запланированный финансовый результат 2012 года за счет следующих факторов:

№	Показатели	тыс. руб.
1	Снижение доходов от передачи э/энергии	-188 160.1
2	Рост доходов услуг по технологическому присоединению	10 606.3
3	Рост доходов по прочей продукции	7 613.7
4	Рост (+) снижение (-) себестоимости против плана, в т.ч.	-359 370.5
4.1	затрат на покупную энергию (компенсация потерь)	-161 098.2
4.2	затраты на покупную энергию (пр-ные и хоз-ные нужды)	-29 393.4
4.3	услуги ОАО "ФСК" ЕЭС	-27 244.3
4.4	услуги РСК	-53 754.5
4.5	арендная плата	20 437.2
4.6	прочие затраты	-108 317.2
5	Рост (+) снижение (-) прочих доходов, в т.ч.	-77 287.3
5.1	От реализации ОС, МПЗ, прочих активов	22 694.7
5.2	Восстановление резерва по сомнительным долгам	5 270.4
5.3	прочие доходы	-105 252.4
6	Рост (+) снижение (-) прочих расходов, в т.ч.	-7 689.8
6.1	От реализация основных средств, квартир, МПЗ, НМА, других активов	11 646.4
6.2	Резерв по сомнительным долгам	-5 393.9
6.3	Прочие расходы	-13 942.3
7	Рост (+) снижение (-) коммерческих расходов	-8 981.5
8	Рост (+) налога на прибыль и иных аналог. платежей	-51 636.1
	ИТОГО	77 178.2

По п. 1 Выручка от передачи электроэнергии за 2012 год составила 18 520 566,8 тыс.руб. (без НДС), что ниже плана на 188 160,1 тыс. руб. (1,0%), вследствие значительного снижения электропотребления по крупным потребителям Приморского, Хабаровского краев и Южно-Якутского региона.

По п. 2 Превышение доходов по техприсоединению на 10 606,3 тыс.руб., основная причина - внеплановое оформление Актов ТП с заявителями: "Центральный банк РФ по Хабаровскому краю ГУ" по договору ТП № 461 от 01.07.10г.

По п. 3 Увеличение выручки от оказания прочих услуг на 7 613,7 тыс.руб. в основном обусловлено заключением договора с "Хабаровским нефтеперерабатывающим заводом" № 67 от 11.10.2012 на оказание услуг по приемке оборудования ПС 110/6 "НПЗ-2".

По п. 4.1. и 4.2. Покупная электроэнергия на компенсацию потерь и на производственные и хозяйственные нужды: снижение затрат связано с применением Правил, 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. 4.3. Услуги ОАО «ФСК ЕЭС»: снижение произошло по причине уменьшения фактических объемов услуг по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС против плановых.

По п. 4.4. Услуги РСК: уменьшение затрат связано со снижением фактических объемов услуг по передаче электрической энергии.

По п.5 Снижение прочих доходов на 77 287,3 тыс. руб. произошло за счет отнесения поступивших компенсационных выплат на «авансы полученные» под планируемые в 2013 году работы по изготовлению ПСД и СМР на сумму 110 317,2 тыс. руб.

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

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 г. № 402-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 г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

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, оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) 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.

Завершенные строительством, 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 40 тыс. рублей за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов.

До 01.01.2012 в составе материально-производственных запасов учитывались объекты со стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу.

Основные средства, принятые к учету до 01.01.2012 и имеющие стоимость менее 40 тыс. руб. за единицу, после указанной даты продолжают учитываться в составе основных средств.

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.

По состоянию на 31 декабря 2012 г. Общество провело переоценку воздушных линий электропередачи напряжением 110 кВ по полной восстановительной стоимости, определенной независимым оценщиком. Результаты переоценки учтены в данных бухгалтерского баланса на 31.12.2012. Суммы прироста первоначальной стоимости указанных объектов и накопленной амортизации отнесены на добавочный капитал.

Сумма дооценки объекта по результатам переоценки на 31 декабря 2012 г., равная сумме уценки его по результатам переоценок, проведенных в предыдущие отчетные периоды, отнесенной на прочие расходы в предыдущих отчетных периодах, отнесена в прочие доходы. Сумма уценки объекта основных средств отнесена на прочие расходы. Сумма уценки объекта по результатам переоценки на 31 декабря 2012 г., который был дооценен по результатам переоценок, проведенных в предыдущие отчетные периоды, отнесена в уменьшение добавочного капитала, образованного за счет сумм дооценки этого объекта, проведенной в предыдущие отчетные периоды. Превышение суммы уценки такого объекта над суммой его дооценки, зачисленной в добавочный капитал в результате переоценки, проведенной в предыдущие периоды, отнесена на прочие расходы.

Амортизация основных средств начислена линейным способом. Амортизация по каждому инвентарному объекту начисляется ежемесячно путем применения установленных норм, исчисленных в зависимости от срока полезного использования объекта. 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.

В Обществе приняты следующие сроки полезного использования объектов основных средств:

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

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

Проценты по заемным средствам, полученным на приобретение, сооружение, изготовление объектов основных средств или полученным на другие цели, но фактически израсходованным на приобретение, сооружение, изготовление этих объектов, начисленные до принятия к бухгалтерскому учету соответствующих объектов основных средств, включены в их первоначальную стоимость, а начисленные после принятия объектов основных средств к учету – отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов.

При этом проценты по заемным средствам, полученным на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов, но фактически израсходованным на приобретение инвестиционных активов, включены в стоимость инвестиционных активов пропорционально доле указанных средств в общей сумме заемных средств, полученных на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов.

Арендные объекты основных средств учитываются на забалансовых счетах по стоимости, указанной в договоре аренды. При отсутствии стоимости объекта в договоре объект принимается к учету по стоимости арендных платежей за год.

Незавершенные вложения во внеоборотные активы

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

Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, 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 ремонт основных средств, расходы, связанные с освоением новых производств, установок, агрегатов, расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных, расходы на приобретение лицензий или каких либо прав, другие виды расходов), отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

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

Дебиторская задолженность

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

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

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных

договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.

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.

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 Общества. 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. Проценты 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 (ненаступления) 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 финансовых результатах соответственно.

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

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 финансовых результатах 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	2010г. Факт*	2011г. Факт**	2012г. План	2012г. Факт	Абс. откл. тыс. руб.	Отн. откл., %
1	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	18 316 354.60	18 986 369.00	19 032 137.13	18 862 196.89	-169 940.24	-0.9%
	в т.ч.						
1.1	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	17 850 707.60	18 342 866.20	18 708 726.92	18 520 566.77	-188 160.14	-1.0%
1.2	от услуг по технологическому присоединению	347 765.20	547 868.30	228 775.29	239 381.55	10 606.25	4.6%
2	Себестоимость продукции (услуг), всего	-17 209 336.00	-19 114 301.70	-19 815 702.19	-19 456 331.68	359 370.51	1.8%
	в т.ч.						
2.1	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	-16 968 502.70	-18 883 483.70	-19 631 124.11	-19 271 165.12	359 958.99	1.8%
2.2	от услуг по технологическому присоединению	-39 068.50	-63 891.60	-79 576.80	-79 835.58	-258.77	-0.3%
3	Валовая прибыль, всего	1 107 018.60	-127 932.70	-783 565.06	-594 134.79	189 430.27	-24.2%
	в т.ч. от реализации						
3.1	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	882 205.00	-540 617.50	38 339 851.03	37 791 731.90	-548 119.14	-1.4%
3.2	от услуг по технологическому присоединению	308 696.70	483 976.70	308 352.10	319 217.13	10 865.03	3.5%
4	Коммерческие расходы	-7 823.00	-617,6	-9 655.97	-674.46	8 981.51	93.0%
5	Прибыль (убыток) от продаж	1 099 195.60	-128 550.30	-793 221.03	-594 809.25	198 411.78	-25.0%
6	Прибыль (убыток) до налогообложения	673 113.80	-495 516.00	-1 252 694.27	-1 123 880.00	-128 814.27	-10.3%
7	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-323 274.00	-143 835.00	156 838.08	105 202.00	-51 636.08	-32.9%
8	Чистая прибыль (убыток)	349 839.80	-639 351.00	-1 095 856.19	-1 018 678.00	-77 178.19	-7.0%

*- 2010 г. заполнен в соответствии со скорректированной бухгалтерской отчетностью

** - 2011 г. заполнен в соответствии с проаудированной отчетностью за 2012 год (ретроспектива)

В 2012 году выручка от реализации продукции ОАО «ДРСК» составила 18 862 196,89 тыс. руб. при скорректированном плане 19 032 137,13 тыс. руб. (99,1 % от плана).

Выручка от оказания услуг по техприсоединению составила 239 381,55 тыс. руб., превышение составило 4,6 % и связано с внеплановым оформлением Актов ТП с заявителем "Центральный банк РФ по Хабаровскому краю ГУ" по договору ТП № 461 от 01.07.2010 г.

Выручка от передачи электроэнергии составила 18 520 566,77 тыс. руб. (99 % от плана), что объясняется значительным снижением электропотребления по крупным потребителям Приморского, Хабаровского краев и Южно-Якутского региона.

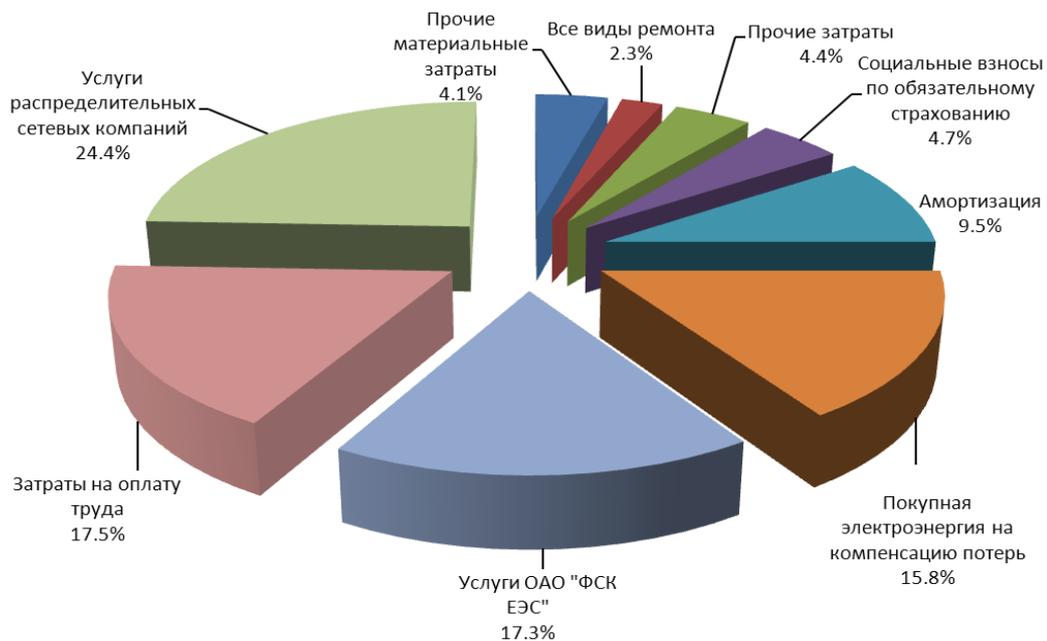
Полезный отпуск по ОАО «ДРСК» за 2012 г. составил 19 668,7 млн.кВт.ч. при плане 19 697,9 млн.кВт.ч. Снижение величины полезного отпуска относительно планового задания составило 29,2 млн.кВт.ч (0,15 %), что обусловлено снижением полезного отпуска по таким крупным потребителям, как ОАО «Спасскцемент», ОАО «ГМК Дальполиметалл», ООО «Русэнергообит», ОАО «Амурметалл», ЗАО ГДК «Алдголд».

Себестоимость продукции (услуг) в 2012 году снизилась на 359370,5 тыс. руб. и составила 19 456 331,7 тыс. руб., в том числе себестоимость услуг по передаче и транзиту электроэнергии по сетям снизилась на 359 960 тыс. руб. или 1,8 %.

Снижение выручки и себестоимости продукции (услуг) привело к тому, что прибыль от продаж по ОАО «ДРСК» в 2012 году увеличилась на 198 411,78 тыс. руб. (25 %) по сравнению с скорректированным планом.

Показатель чистая прибыль (убыток) по сравнению с плановым показателем улучшился на 77 178,19 тыс. руб. или 7%.

Структура затрат ОАО «ДРСК» в 2012 году



Смета затрат по итогам 2012 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 2012 года на передачу электроэнергии относится 99,05 %, на услуги по технологическому присоединению 0,41 %, на прочую продукцию от основной деятельности 0,09 % и на непрофильные виды деятельности 0,45 % 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 2012 года составила 15,8 % и 41,7 % соответственно. 17,5 % затрат приходится на расходы на оплату труда, социальные взносы по обязательному страхованию – 4,7 %, 9,5 % приходится на амортизацию основных фондов, материальные затраты – 4,1 %. Услуги подрядчиков составляют 2,3 % от всех затрат и 4,4 % приходится на прочие расходы.

Смета затрат ОАО «ДРСК» за 2010-2012 гг.

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Факт 2010*	Факт 2011	Кор. план 2012	Факт 2012	отклонение		Уд. вес
						тыс. руб.	%	
I.	Затраты на производство и реализацию продукции (услуг), всего	17 209 336	19 104 319	19 815 702	19 456 332	-359 371	-1.8%	100.0%
1	Материальные затраты	3 630 025	4 025 984	4 051 022	3 865 412	-185 610	-4.6%	19.9%
2	Работы и услуги производственного характера	8 115 258	8 670 616	8 728 965	8 630 884	-98 081	-1.1%	44.4%
2.1	Все виды ремонта	486 423	519 280	465 166	452 170	-12 997	-2.8%	2.3%
2.2	Прочие услуги производственного характера	7 628 835	8 151 336	8 263 798	8 178 715	-85 084	-1.0%	42.0%
3	Затраты на оплату труда	2 916 813	3 255 163	3 409 405	3 406 720	-2 685	-0.1%	17.5%
4	Социальные взносы по обязательному страхованию	609 641	896 366	922 506	918 520	-3 986	-0.4%	4.7%
5	Расходы на негосударственное пенсионное обеспечение	42 840	60 000	53 548	47 908	-5 640	-10.5%	0.2%
6	Амортизация основных средств и НМА	1 401 482	1 589 892	1 849 464	1 848 967	-498	0.0%	9.5%
6.1	в том числе амортизация основных средств	1 401 010	1 589 420	1 848 996	1 848 488	-508	0.0%	9.5%
7	Прочие затраты	493 278	606 297	800 791	737 921	-62 870	-7.9%	3.8%
7.1	Работы и услуги сторонних организаций, в т.ч.	295 087	292 783	411 493	365 749	-45 744	-11.1%	1.9%
7.1.1	- услуги связи и передачи данных	27 636	30 808	34 375	34 649	274	0.8%	0.2%
7.1.2	- коммунальные услуги	4 908	6 590	6 673	6 681	8	0.1%	0.0%
7.1.3	- повышение квалификации и проф.переподготовка	14 159	16 287	15 963	16 088	125	0.8%	0.1%
7.1.4	- IT-услуги	38 192	51 704	83 242	73 861	-9 381	-11.3%	0.4%
7.1.5	- аудиторские услуги	4 698	2 800	4 495	4 495	0	0.0%	0.0%
7.1.6	- юридические услуги	233	212	228	162	-66	-28.9%	0.0%
7.1.7	- консультационные услуги	90 658	31 162	72 470	35 548	-36 921	-50.9%	0.2%
7.1.8	- услуги пожарной, вневедомственной и сторожевой охраны	53 212	96 896	117 234	117 852	618	0.5%	0.6%
7.1.10	- прочие работы и услуги сторонних организаций*	46 111	56 323	76 813	76 412	-401	-0.5%	0.4%
7.2	Командировочные и представительские расходы	52 955	63 287	64 227	59 584	-4 643	-7.2%	0.3%
7.3	Арендная плата по направлениям (арендодателям)**	79 373	159 140	164 061	184 498	20 437	12.5%	0.9%
7.3.1	- аренда оборудования, механизмов	13 024	65 143	63 553	83 076	19 524	30.7%	0.4%
7.3.2	- аренда помещений	66 350	93 997	100 508	101 422	914	0.9%	0.5%
7.5	Расходы на страхование	19 648	19 930	28 245	25 771	-2 474	-8.8%	0.1%
7.5.1	- страхование имущества	7 724	9 576	11 600	9 845	-1 755	-15.1%	0.1%
7.5.2	- добровольное медицинское страхование	5 828	4 292	9 589	9 572	-17	-0.2%	0.0%
7.5.4	- прочие виды страхования	6 097	6 063	7 056	6 354	-701	-9.9%	0.0%
7.6	Налоги и сборы, относимые на с/с (за искл. Социальных взносов по обязательному страхованию):	42 517	50 864	59 267	58 334	-933	-1.6%	0.3%
7.6.1	- плата за землю	81	179	691	714	24	3.4%	0.0%
7.6.2	- транспортный налог	5 161	5 478	5 681	5 470	-211	-3.7%	0.0%
7.6.3	- налог на имущество	37 260	45 196	52 887	52 142	-745	-1.4%	0.3%
7.6.5	- прочие налоги, относимые на с/с	15	11	8	8	0	-2.8%	0.0%
7.7	Другие расходы, относимые на себестоимость***	3 696	20 292	73 499	43 985	-29 514	-40.2%	0.2%

*- 2010 г. заполнен в соответствии со скорректированной бухгалтерской отчетностью

Затраты на производство и реализацию продукции по итогам 2012 года сложились в сумме 19 456 332 тыс. руб., что на 359 371 тыс. руб. (1,8 %) ниже запланированной величины согласно скорректированному бизнес-плану Общества на 2012 год.

Существенные отклонения затрат против плана произошли по следующим статьям:

в составе п. 1. Материальные затраты расходы на покупную электроэнергию для компенсации потерь составили 3 081 901 тыс. руб., что ниже плана на 161 098 тыс. руб. (5 %). Снижение затрат связано с применением Правил, утвержденных приказом ФСТ России № 364-э/4 от 30 ноября 2010 года, для расчета стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях.

По плану в 2012 году на сырье и материалы были предусмотрены затраты в размере 508819 тыс. руб., фактически списано затрат с превышением на 4 881 тыс. руб. Перерасход по статье обусловлен дополнительным выполнением ремонтов хоз.способом:

- выполнение внеплановых объемов по чистке просеки на ВЛ-35 кВ "Хвойная-Романовка";
- выполнение внеплановых объемов по замене изоляторов на ВЛ-10 кВ ф.14 ПС «Отважное», ВЛ-6 кВ ф.26 ПС «Бурейск»;
- выполнение внеплановых объемов по замене провода, изоляторов, траверс на ВЛ-0.4 кВ п. Архара, с. Отважное, с. Муравка, с. Николаевка;
- выполнение внеплановых объемов по доливке масла в трансформаторы на ПС-110/35/6 кВ «Бурейск», ПС-35/6 кВ «Восток», ПС-35/10 кВ «Панино»;
- выполнение внеплановых объемов по замене узлов и агрегатов автотехники в связи с плохим техническим состоянием;
- выполнение внеплановых объемов по замене кабеля на КЛ-6 кВ Ф.31 ПС «Бурейск»;
- выполнение аварийно-восстановительных работ по устранению последствий технологических нарушений после прохождения трёх циклонов по территории Приморского края.

А также перерасход по статье связан со значительным ростом цен на автомобильное топливо. По сравнению с прошлым годом цены выросли в среднем на 10,6%.

по п. 2.2. Прочие услуги производственного характера: стоимость услуг ОАО «ФСК ЕЭС» за 12 месяцев 2012 года составила 3 364 653 тыс. руб., что ниже плана на 27 244 тыс. руб. (0,8%) по причине уменьшения фактических объемов услуг по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС против плановых. Стоимость услуг распределительных сетевых компаний за отчетный период составила 4 743 568 тыс. руб., что ниже плана на 53 755 тыс. руб. (1,1%) в связи со снижением фактических объемов услуг по передаче электрической энергии.

по п. 7.1.4. ИТ-услуги: экономия в сумме 9 381 тыс. руб. (11,3 %) связана с переносом закупки по развитию АСУФХД (вторая очередь управления инвестициями). Затраты по этим услугам минимизированы и запланированы в 2013 году.

по п. 7.3. Арендная плата: рост по статье вызван увеличением затрат на аренду оборудования. В связи с завершением реконструкции объектов ПС 110/35/10 кВ «Западная», ПС 110/10 кВ «Портовая», расположенных в г.Благовещенске, к действующему договору аренды имущества с ОАО «ДВЭУК» заключено дополнительное соглашение № 2 от 26.12.2012, согласно которому произошло увеличение арендной платы с 540,4 тыс.руб. до 3 049,7 тыс. руб. в месяц. Дополнительное соглашение вступает распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 03.05.2012 г. Таким образом, за 2012 год по договору образовалась задолженность в сумме 17 012 тыс. руб., которая была погашена в 4 квартале 2012 года.

В связи с необходимостью энергоснабжения объектов, расположенных на материковой части г. Владивостока, между ОАО «ДРСК» и ОАО «ДВЭУК» заключен договор № 491 от 26.12.2012г. на аренду имущества (кабельные линии 6 кВ). Действие договора распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с момента подписания акта приема-передачи объектов 01.06.2012 года. За период с июня по декабрь 2012 года по договору № 491 от 26.12.2012г. образовалась задолженность 811,08 тыс. руб., которая была погашена в декабре 2012 года.

по п. 7.5. Расходы на страхование: экономия в сумме 2 474 тыс. руб. сложилась по договорам страхования имущества и ОСАГО вследствие перерасчета страховых премий компанией Росгосстрах с учетом понижающих коэффициентов, а также за счет списания транспортных средств.

по п. 7.7. Другие расходы, относимые на себестоимость: экономия по статье связана с тем, что разница между начислением оценочных обязательств под отпуска и фактическим использованием созданного резерва для начисления отпускных и социальных взносов по итогам 2012 года сложилась ниже запланированной на 28 400 тыс. руб.

Прочие доходы ОАО «ДРСК» по итогам 2012 года получены в сумме 3 807 121 тыс. руб., снижение относительно плановой величины составило 77 287,7 тыс. руб.

Увеличение прочих доходов от плана получено по следующим статьям:

1. От реализации основных средств, МПЗ, НМА и др. активов на 22 694,7 тыс. руб. в связи с увеличением реализации МТР подрядчикам из-за переноса сроков выполнения ремонтных работ, а также дополнительной реализации МТР под объекты технологического присоединения.

2. Восстановление резерва по сомнительным долгам на 5 270,4 тыс. руб. за счет погашения задолженности по оказанным услугам по передаче электроэнергии, ранее включенной в состав резерва.

3. Пени, штрафы, неустойки признанные или по которым получено решение суда на 4 514,8 тыс. руб. за счет погашения штрафных санкций контрагентами по решению суда.

4. Прибыль прошлых лет на 1 966,6 тыс. руб. за счет перерасчета за 2011 год выручки от реализации услуг по передаче электроэнергии ОАО «ДЭК».

Снижение прочих доходов получено по статьям:

Страховое возмещение на 1 341,3 тыс. руб., от планируемого, из-за переноса страховой компанией срока выплаты возмещения за восстановление ЭСК п.Тыгда на более поздний.

Другие прочие доходы на 110 317,2 тыс. руб. за счет отнесения поступивших компенсационных выплат на «авансы полученные» под планируемые в 2013 году работы по изготовлению ПСД и СМР.

Прочие расходы ОАО «ДРСК» за 2012 год произведены в сумме 4 336 192 тыс. руб. (в т. ч. проценты к уплате 562 011,7 тыс. руб.), что меньше плановых на 7 689,8 тыс. руб.

Снижение прочих расходов от плана произошло по статьям:

1. Другие расходы в сумме 24 543,3 тыс. руб. за счет длительного рассмотрения в судебном порядке (кассационной инстанции) иска по возмещению процентов за пользование денежными средствами в пользу ООО «Энергетическая управляющая компания» и переноса на 2013 год компенсации неотделимых улучшений арендуемого сетевого имущества у ОАО ДЭК.

2. Проценты к уплате в сумме 7 799,5 тыс. руб. за счет перераспределения процентов по операционной и инвестиционной деятельности, согласно Учетной политике ОАО «ДРСК».

3. Резерв по сомнительным долгам в сумме 5 393,9 тыс. руб. по причине снижения сомнительной задолженности, включаемой в резерв сомнительных долгов.

По ряду статей произошло увеличение прочих расходов от плана:

1. От реализации основных средств, МПЗ, НМА и др. активов на 11 646,4 тыс. руб. связано с увеличением объема реализованных МТР подрядчикам.

2. Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде превысили плановую величину на 24 428,1 тыс. руб., за счет корректировки за 2011 год затрат по межеванию земель, затрат по проведению инвентаризации и паспортизации объектов недвижимого имущества в связи с изменением законодательства.

Фактический результат (убыток) по прочим доходам и расходам увеличился в сравнении с плановым показателем на 69 597,6 тыс. руб., и составил (- 529 070,8) тыс. руб., при плане (- 459 473,2) тыс. руб.

В составе фактического начисления по налогу на прибыль за 12 месяцев 2012 года отражен текущий налог по итогам 12 месяцев 2012 г. в сумме 0,0 тыс. руб., налог на прибыль к уменьшению по уточненным декларациям за 2009 – 2011 гг. в сумме 90 946,2 тыс. руб.

Анализ отклонений по текущему налогу на прибыль

тыс. руб.

Наименование показателя	План 12 месяцев 2012 года	Факт 12 месяцев 2012 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)	19 032 137.1	18 862 196.9	-169 940.2	-33 988.0
Себестоимость проданных товаров, продукции работ, услуг, в том числе проданных:	-19 815 702.2	-19 456 331.7	+359 370.5	+ 77 419.0
Валовая прибыль	-783 565.1	-594 134.8	+ 189 430.3	+ 43 431.0
Коммерческие расходы	-9 656.0	-674.5	8 981.5	+ 1 796.3
Управленческие расходы.	0.0	0.0	0.0	0.0
Прибыль (убыток) от продаж	-793 221.0	-594 809.2	+198 411.8	+45 227.3
Прочие доходы и расходы				
Проценты к получению	717.6	636.9	-80.7	-16.5
Проценты к уплате	-569 811.2	-562 011.7	+7 799.5	-15 863.5
Доходы от участия в других организациях	0.0	0.0	0.0	0.0
Прочие доходы	3 883 691.0	3 806 484.5	-77 206.5	-16 828.2
Прочие расходы	-3 774 070.7	-3 774 180.4	-109.7	-12 787.3
Прибыль (убыток) до налогообложения	-1 252 694.3	-1 123 880.0	+128 814.3	-268.2
Резерв по сомнительным долгам	-8 182.2	-9 523.1	-1 340.9	-268.2
Текущий налог на прибыль	0.0	0.0	0.0	

По результатам проведенных мероприятий по оптимизации платежей по налогу на прибыль Обществом сформированы и сданы в налоговую инспекцию уточненные декларации за 2009 – 2010 года к возврату из бюджета в сумме 91 016,0 тыс. руб. в связи с применением повышающего коэффициента к амортизации по основным средствам, работающим в многосменном режиме и в условиях агрессивной среды, а также в связи с проведенными перерасчетами по объемам услуг по передаче э/э с ОАО «ДЭК» и в результате урегулирования в судебном порядке разногласий по услугам по передаче электроэнергии по ОАО «28 ЭС».

Анализ отклонений по отложенным налоговым активам и отложенным налоговым обязательствам

тыс. руб.

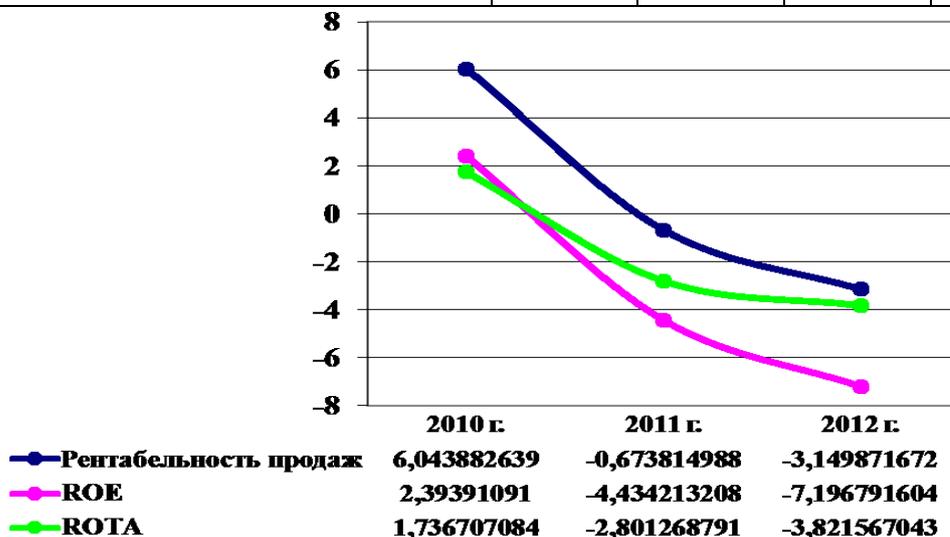
Наименование показателя	План 12 месяцев 2012 года	Факт 12 месяцев 2012 года	Отклонение
Отложенный налоговый актив	290 476.6	168 612.0	-121 864.6
Отложенное налоговое обязательство	224 584.7	154 539.0	-70 045.7

В составе отложенного налогового актива отражены отложенный налоговый актив в сумме 201 923,5 тыс. руб., сформированный в связи с переносом налогооблагаемого убытка по налогу на прибыль за 12 месяцев 2012 год в соответствии со статьей 283 НК РФ на последующие налоговые периоды, а также отложенный налоговый актив в сумме -33 311,3 тыс. руб., сформированный с вычитаемой временной разницы в сумме начисленных в бухгалтерском учете оценочных резервов и обязательств (по судебным искам, по сомнительным долгам, по отпускам).

Для определения результатов деятельности и финансового положения ОАО «ДРСК» за 2012 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» проведен за трёхлетний период.

Динамика показателей рентабельности

Показатели рентабельности	2010 г.	2011 г.	2012 г.	Отклонение	
				2012/2010	2012/2011
Рентабельность продаж, %	6,04	-0,67	-3,15	-9,19	-2,48
Рентабельность собственного капитала, %	2,39	-4,43	-7,20	-9,59	-2,77
Рентабельность активов, %	1,74	-2,80	-3,82	-5,56	-1,02



По итогам 2012 года рентабельность продаж составила -3,15 %. Снижение показателя от уровня 2011 г. на 2,48 п.п. произошло по причине снижения в 2012 г. объема валовой прибыли по сравнению с уровнем прошлого года (влияние потери выручки по объектам «последней мили»). Относительно показателя за 2010 г. снижение составило 9,19 п.п.

Эффективность использования собственного капитала в 2012 году получена с отрицательным значением (- 7,20 %), что на 2,77 п.п. ниже показателя за 2011 г. и ниже уровня 2010 г. на 9,59 п.п.

Рентабельность активов по итогам 2012 г. составила -3,82 % и снизилась на 1,02 п.п. от уровня 2011 г. Снижение к уровню 2010 г. составило 5,56 п.п.

Снижение показателей рентабельности за 2012 г. относительно уровня предыдущих лет обусловлено наличием убытка от продаж в объеме -594 809 тыс. руб. и, как следствие, получением отрицательного финансового результата в виде чистого убытка на сумму 1 018 678 тыс. руб.

9.4. Анализ финансового состояния Общества

Анализ структуры и динамики баланса ОАО «ДРСК» за 2012 г.

Структура и динамика результатов финансово-хозяйственной деятельности за 2012 г., отраженных в балансовом отчете, рассматривается соответственно в сравнении с итогами за 2010-2011 гг. (здесь и далее – в соответствии с бухгалтерской отчетностью за 2012 гг.)*.

Структура баланса ОАО «ДРСК»

тыс. руб.

Наименование статей	Значения на конец года, тыс. руб.			Структура баланса, %**			Динамика статей баланса, %***		
	2010	2011	2012	2010	2011	2012	2010	2011	2012
ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	18 595 797	21 869 246	24 747 917	89,2	88,2	86,8	8	18	13
Нематериальные активы	1 888	1 516	7 679	0,0	0,0	0,0	-20	-20	407
Основные средства	16 660 561	18 466 539	21 560 606	79,9	74,5	75,6	2	11	17
Незавершенное строительство	1 721 247	3 188 547	2 840 344	8,3	12,9	10,0	114	85	-11
Отложенные налоговые активы	141 001	148 610	317 219	0,7	0,6	1,1	28	5	113
Прочие внеоборотные активы	71 100	64 034	22 069	0,3	0,3	0,1	148	-10	-66
ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	2 252 364	2 929 837	3 765 057	10,8	11,8	13,2	4	30	29
Запасы	248 399	291 704	354 466	1,2	1,2	1,2	-1	17	22
Налог на добавленную стоимость	551	25 764	277	0,0	0,1	0,0	130	4 576	-99
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	49 270	296 485	209 095	0,2	1,2	0,7	-10	502	-29
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1 566 515	2 158 502	3 076 257	7,5	8,7	10,8	72	38	43
Денежные средства	314 420	102 822	37 612	1,5	0,4	0,1	-39	-67	-63
Краткосрочные финансовые вложения	0	0	0	0,0	0,0	0,0	-100	0	0
Прочие оборотные активы	73 209	54 560	87 350	0,4	0,2	0,3	0	-25	60

АКТИВЫ	20 848 161	24 799 083	28 512 974	100	100	100	7	19	15
КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ	14 738 265	14 098 914	14 210 312	70,7	56,9	49,8	2	-4	1
Уставный капитал	9 103 332	9 103 332	9 103 332	43,7	36,7	31,9	0	0	0
Добавочный капитал	6 343 738	6 291 545	7 421 621	30,4	25,4	26,0	0	-1	18
Резервный капитал	5 041	0	0	0,0	0,0	0,0	0	-100	0
Чистая прибыль (непокрытый убыток)	-713 846	-1 295 963	-2 314 641	-3,4	-5,2	-8,1	-26	82	79
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	2 270 556	5 326 750	4 489 986	10,9	21,5	15,7	-21	135	-16
Займы и кредиты	1 591 166	4 592 273	3 612 583	7,6	18,5	12,7	-32	189	-21
Отложенные налоговые обязательства	345 440	440 152	594 499	1,7	1,8	2,1	30	27	35
Прочие долгосрочные обязательства	333 950	294 325	282 904	1,6	1,2	1,0	22	-12	-4
КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	3 839 340	5 373 419	9 812 676	18,4	21,7	34,4	85	40	83
Займы и кредиты	1 681 122	2 017 278	5 171 368	8,1	8,1	18,1	188	20	156
Кредиторская задолженность	1 912 499	3 165 678	4 422 718	9,2	12,8	15,5	43	66	40
Оценочные обязательства	228 731	187 491	191 182	1,1	0,8	0,7	51	-18	2
Прочие обязательства	16 988	2 972	27 408	0,1	0,0	0,1	0	-83	822
ПАССИВЫ	20 848 161	24 799 083	28 512 974	100	100	100	7	19	15

* При составлении отчета учтены изменения бухгалтерской отчетности (в том числе в части 2010, 2011 гг.), связанные с исполнением рекомендаций аудиторской компании и в соответствии с концепцией ОАО РусГидро:

- произведена реквалификация дебиторской, кредиторской и ссудной задолженности по срокам её погашения;
- из прочей дебиторской задолженности переведена в состав прочих оборотных активов задолженность по НДС по авансам полученным;
- из прочей кредиторской задолженности переведена в состав прочих краткосрочных обязательств задолженность по НДС по авансам выданным.

** К валюте баланса.

*** Темп прироста к прошлому году.

Основную долю имущества (активов) ОАО «ДРСК» по итогам 2012 года занимают внеоборотные активы – 86,8 % валюты баланса, в том числе:

- Основные средства – 75,6 %, 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 2011 года увеличилась на 17 % за счет отражения результатов переоценки (дооценки) основных производственных фондов (увеличения остаточной стоимости ВЛ 110 кВ на 16,87 %), а также по причине роста объёма новых вводов на 10 % относительно уровня 2011 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 прочие оборотные активы) занимают 12 % 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 (49,8 %) занимает собственный капитал. В сравнении с предыдущими годами произошло снижение удельного веса собственного капитала с 70,7 % в 2010 г. до 49,8 % в 2012 г. по причине отрицательного финансового результата в указанном периоде (влияние потери выручки по объектам «последней мили») и, как следствие, необходимости наращивания обязательств перед контрагентами (в т.ч. банками). По итогам 2012 года в абсолютном выражении величина собственного капитала увеличилась на 1 % за счет отражения в добавочном капитале итогов переоценки основных средств.

Существенное влияние на динамику источников формирования имущества оказало

увеличение краткосрочной кредиторской задолженности и задолженности перед банками по краткосрочным кредитам по причине дефицита собственных оборотных средств.

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

Оценка сбалансированности активов/пассивов по итогам 2012 года.

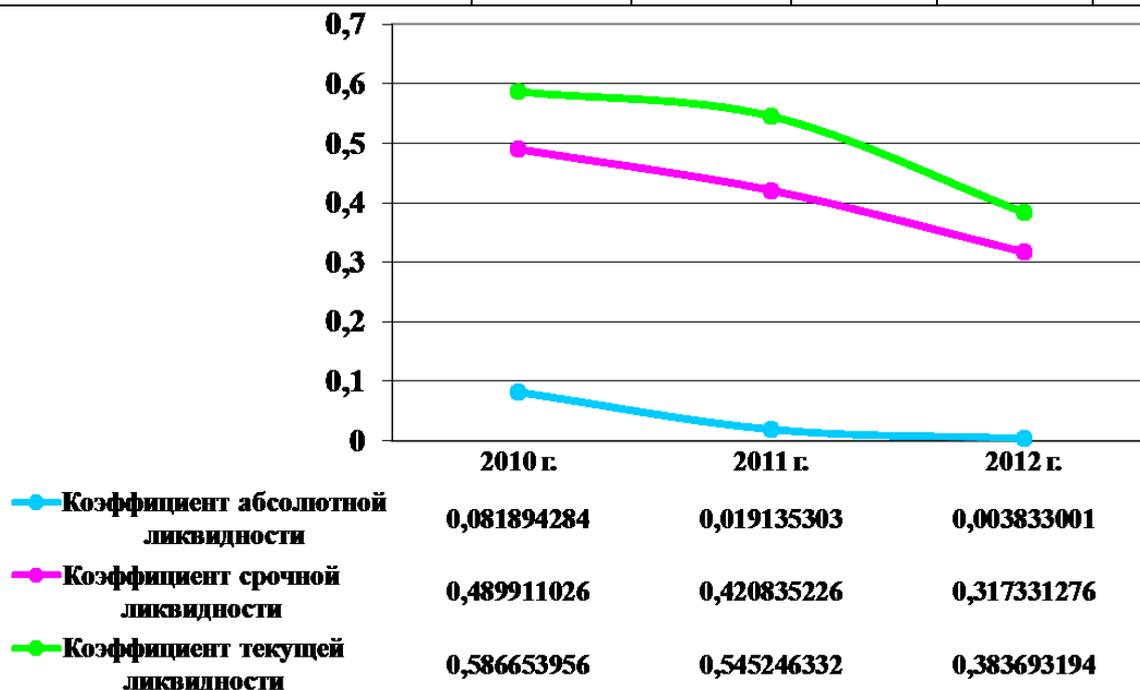
Наименование статей	Доля в структуре баланса		Наименование статей
	Актив	Пассив	
Основные средства	76 %	50 %	КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ
Незавершенное строительство и прочие внеоборотные активы		16 %	ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
Запасы и НДС	11 %	34 %	КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
Ликвидные активы (Дебиторская задолженность, Денежные средства, Прочие оборотные активы)	1 %		
	12 %		

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

Динамика показателей ликвидности

Показатели ликвидности, характеризующие скорость управления денежным потоком, по итогам 2012 г. сложились ниже аналогичных показателей 2010-2011 гг.:

Показатели ликвидности	2010 г.	2011 г.	2012 г.	Отклонение	
				2012/2010	2012/2011
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,08	0,02	0,00	-0,08	-0,02
Коэффициент срочной ликвидности	0,49	0,42	0,32	-0,17	-0,10
Коэффициент текущей ликвидности	0,59	0,55	0,38	-0,21	-0,17



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 0,00. Снижение коэффициента 2012 года к уровню 2011 г. составило 0,02, к уровню 2010 г. составило 0,08 за счет сокращения остатка денежных средств.

Коэффициент срочной ликвидности характеризует долю текущих обязательств, которые предприятие может погасить за счёт наличных денег, легко реализуемых ценных бумаг и дебиторской задолженности. Коэффициент срочной ликвидности баланса по итогам 2012 г. равен 0,32. Относительно аналогичного показателя за 2011 г. отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам сократилось на 0,10, а к уровню 2010 г. – на 0,17.

Коэффициент текущей ликвидности составил 0,38. Снижение показателя относительно 2011 г. произошло на 0,17 и относительно уровня 2010 г. – на 0,21.

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

Оценка финансовой устойчивости

Финансовую устойчивость ОАО «ДРСК» по итогам 2012 года можно охарактеризовать как недостаточную, так как производственная деятельность ОАО «ДРСК» в 2012 году осуществлялась в условиях дефицита основных источников финансирования (т.е. собственных оборотных средств, долгосрочных и краткосрочных заёмных средств).

тыс. руб.

Наименование показателя	2010 г.	2011 г.	2012 г.	Отклонение	
				2012/2010	2012/2011
Общая величина запасов и затрат	248 950	317 468	354 743	105 793	37 275
Наличие собственных оборотных средств	-3 857 532	-7 770 332	-10 537 605	-6 680 073	-2 767 273
Функционирующий капитал	-1 586 976	-2 443 582	-6 047 619	-4 460 643	-3 604 037
Общая величина источников	94 146	-426 304	-876 251	-970 397	-449 947
Излишек или недостаток СОС	-4 106 482	-8 087 800	-10 892 348	-6 785 866	-2 804 548
Излишек или недостаток собственных и долгосрочных заёмных источников формирования запасов и затрат	-1 835 926	-2 761 050	-6 402 362	-4 566 436	-3 641 312
Излишек или недостаток общей величины основных источников для формирования запасов и затрат	-154 804	-743 772	-1 230 994	-1 076 190	-487 222

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 Координационном совете с участием высшего руководства, директоров по направлениям.

В целях обеспечения единого понимания всеми сотрудниками Общества методов работы по управлению рисками, приказом от 29.11.12 г. № 648 была введена в действие документированная процедура по 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:

Наименование риска	Описание риска	Факторы риска	Мероприятия для минимизации риска
Проблема «последней мили».	Уход потребителей на «прямой» договор с ОАО «ФСК ЕЭС».	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».	Заключить договор аренды с ОАО «ФСК ЕЭС» на 2013 г. с учетом перечня объектов, согласованного Минэнерго Приказом № 403 от 24.08.2012 г.
Штрафы по ТП	Обращение заявителей в УФАС в части ненадлежащего исполнения ОАО «ДРСК» Правил ТП с возможным наложением штрафных санкций.	1. Несовершенство законодательства РФ в части ТП. 2. Ненадлежащее исполнение ОАО «ДРСК» обязательств перед заявителями с учетом сроков на мероприятия по отводу земли и получения разрешения на строительство.	1. Включение в инвестиционную программу Общества отдельной строки по присоединению потребителей до 15 кВт. 2. Внести изменения в нормативные документы Общества по разделению процесса исполнения обязательств по ТП, с назначением ответственных и сроков реализации этапов. 3. Инициировать внесение изменений в законодательные акты в части сокращения сроков оформления правоустанавливающих документов на земельные участки и исходно-разрешительной документации для строительства объектов ТП р. 4. Обучить персонал, занимающийся вопросами ТП, с обязательной регулярной проверкой (тестированием) знаний.

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 20 000 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

Годовые и квартальные целевые значения КПЭ на 2012 год были утверждены решением Совета директоров от 20.02.2012 (протокол № 2).

Решением Совета директоров от 31.10.2012 (протокол № 16) целевые значения квартальных КПЭ на 2012 год были скорректированы.

Выполнение установленных значений годовых КПЭ в отчетном году:

Коэффициент финансового левериджа.

План ≤ 1. Факт = 0,62. Показатель **выполнен**.

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

План = 1 166 289 тыс.руб. Факт = 1 286 461 тыс.руб. Показатель **выполнен**.

2. Потери электроэнергии к отпуску в сеть.

План = 9,20%. Факт 9,35%. Показатель **выполнен**

3. Критерий надежности, одновременно:

3.1. Недопущение аварий с особыми признаками.

Показатель за 2012 г. **выполнен**. Аварий, с особыми признаками, в течение 2012 года не было.

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

Показатель за 2012 г. **выполнен**. Фактический удельный показатель соответствующего периода ($K_{\text{кол.факт}}$) меньше удельного планового показателя соответствующего периода ($K_{\text{кол.план}}$), т.е. выполняется условие $K_{\text{кол.факт}} < K_{\text{кол.план}}$; $0,00701 < 0,00912$.

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

Показатель за 2012 г. **выполнен**. Фактический удельный показатель соответствующего периода ($K_{\text{врем.факт}}$) меньше удельного планового показателя соответствующего периода ($K_{\text{врем.план}}$), т.е. выполняется условие $K_{\text{врем.факт}} < K_{\text{врем.план}}$; $0,001473 < 0,002222$.

4. Выполнение годовой инвестиционной программы.

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

$$K^{\text{ввод фин осв}} = 0,75 * K^{\text{ввод мощ}} + 0,25 * K^{\text{объем фин осв год}}$$

$$K^{\text{ввод фин осв}} = 0,75 * 94\% + 0,25 * 88\% = 93\%.$$

Расчетный показатель за 2012 год составил 93%. Показатель **выполнен**.

5. Управление издержками:

5.1. Снижение затрат вследствие реализации программы управления издержками (Кпуи).

План = -0,56%. Факт = -0,55%. Показатель **выполнен**.

5.2. Снижение затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции.

План ≥ 10%. Факт = 10,12%. Показатель **выполнен**.

Выполнение установленных квартальных КПЭ в 2012 году:

1. Критерий надежности, одновременно:

1.1. Недопущение аварий с особыми признаками.

Показатели за 1-4 кварталы 2012 г. **выполнен**.

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

Показатели за 1-4 кварталы 2012 г. **выполнен**.

1.3. Коэффициент частоты общего травматизма.

Показатели за 1-4 кварталы 2012 г. **выполнен**.

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

Показатели за 1-4 кварталы 2012 г. **выполнен.**

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

Показатели за 1-4 кварталы 2012 г. **выполнен.**

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

Показатели за 1 и 4 кварталы 2012 г. **выполнен.**

2. **Выполнение инвестиционной программы.**

Показатели за 1-4 кварталы 2012 года **выполнен.**

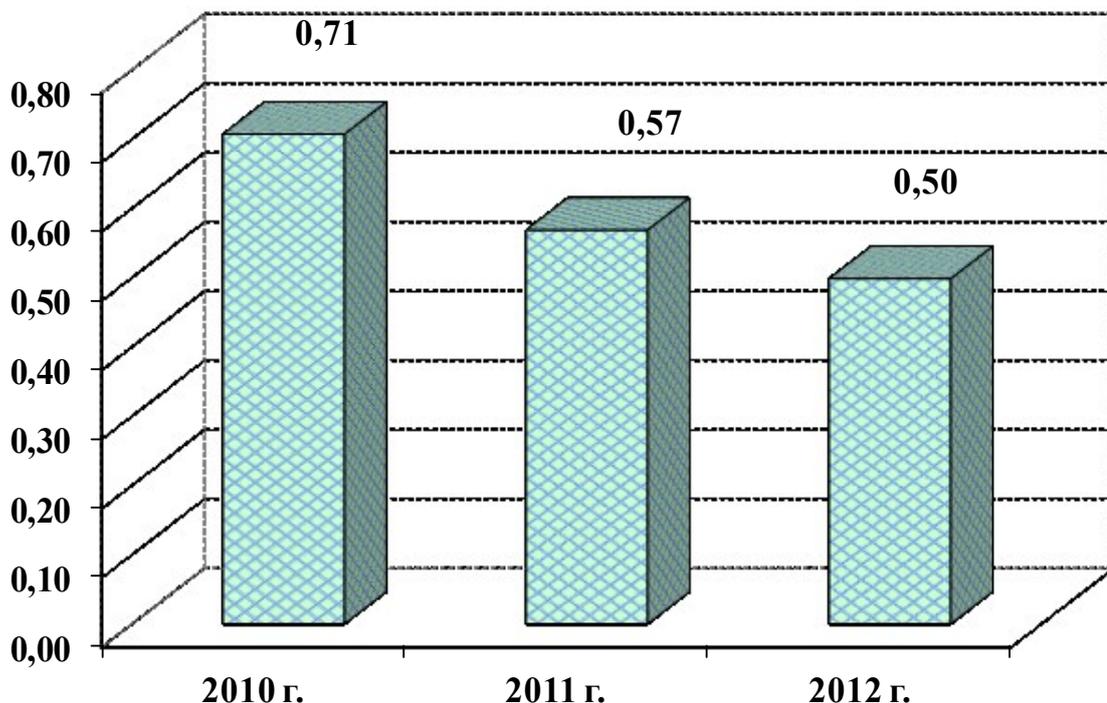
3. **Выполнение решений органов управления Общества и поручений лица, уполномоченного Советом директоров осуществлять от имени Общества в отношении генерального директора права работодателя, %.**

Показатель за 1,4 квартал 2012 г. **выполнен.**

Решения Совета директоров Общества за 4 квартал 2012 года срок, по которым наступил, выполнены ОАО "ДРСК" в полном объеме.

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 2010-2012 гг. Коэффициент финансовой независимости по итогам 2012 г. составил 0,50:



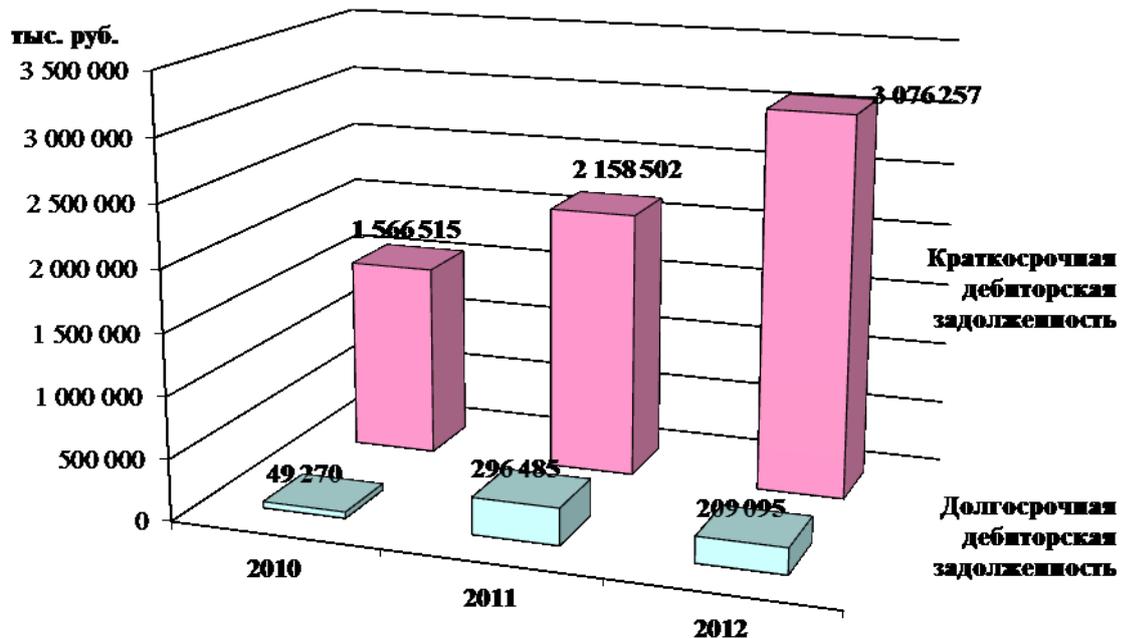
По итогам 2012 года, ОАО «ДРСК» относится к группе «D» «Предприятие с критическим финансовым состоянием» с финансовым рейтингом 4,0 балла, что ниже уровня 2011 года (группа «D», суммарный балл 5,55) по причине снижения показателей рентабельности, ликвидности и финансовой устойчивости.

9.10. Динамика и изменение структуры кредиторской и дебиторской задолженности Общества

Анализ динамики и изменения структуры дебиторской задолженности ОАО «ДРСК» по итогам 2012 года представлен ниже:

Наименование	Дебиторская задолженность (на конец года)									
	2010		2011		2012		2011/2010		2012/2011	
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
Долгосрочная дебиторская задолженность	49 270	3	296 485	12	209 095	6	247 215	502	-87 390	-29
Краткосрочная дебиторская задолженность	1 566 515	97	2 158 502	88	3 076 257	94	591 987	38	917 755	43
ИТОГО:	1 615 785	100	2 454 987	100	3 285 352	100	839 202	52	830 365	34

Динамика дебиторской задолженности за 2010-2012 гг.



Основное влияние на рост дебиторской задолженности по сравнению с прошлыми годами оказали следующие причины:

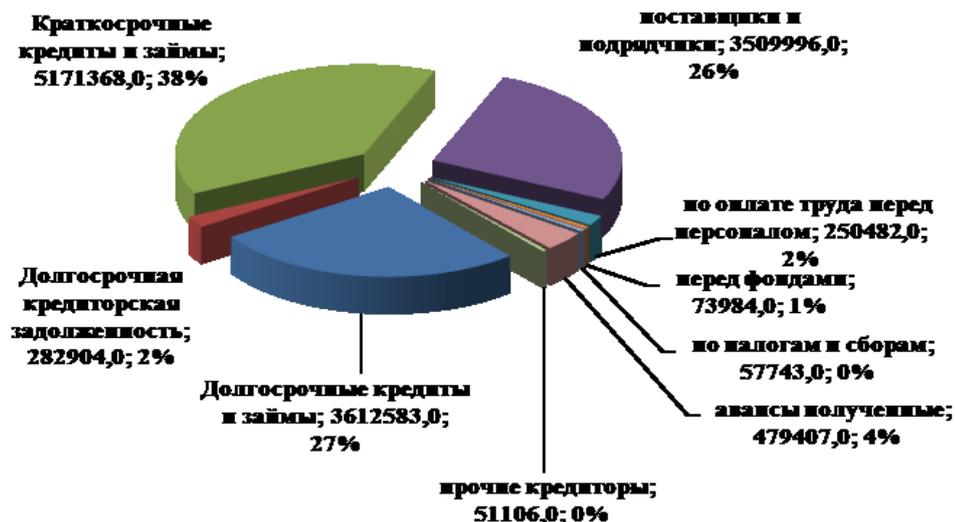
- а) не своевременное выполнение договорных обязательств по оплате оказанных услуг со стороны гарантирующих поставщиков электрической энергии и смежных сетевых организаций;
- б) не своевременное выполнение подрядными организациями строительно-монтажных работ по ранее выплаченным авансовым платежам.

Динамика и изменение структуры кредиторской задолженности

Анализ динамики и изменения структуры кредиторской задолженности ОАО «ДРСК» по итогам 2012 года представлен в таблице:

Наименование	Кредиторская задолженность (на конец года)									
	2010		2011		2012		2011/2010		2012/2011	
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
Долгосрочные кредиты и займы	1 591 166	29	4 592 273	46	3 612 583	27	3 001 107	189	-979 690	-21
Долгосрочная кредиторская задолженность	333 950	6	294 325	3	282 904	2	-39 625	-12	-11 421	-4
Краткосрочные кредиты и займы	1 681 122	30	2 017 278	20	5 171 368	38	336 156	20	3 154 090	156
Краткосрочная кредиторская задолженность	1 912 499	35	3 165 678	31	4 422 718	33	1 253 179	66	1 257 040	40
<i>в том числе:</i>										
поставщики и подрядчики	1 014 653	18	2 484 711	25	3 509 996	26	1 470 058	145	1 025 285	41
по оплате труда перед персоналом	166 876	3	189 377	2	250 482	2	22 501	13	61 105	32
перед фондами	36 941	1	55 838	1	73 984	1	18 897	51	18 146	32
по налогам и сборам	279 610	5	82 732	1	57 743	0	-196 878	-70	-24 989	-30
авансы полученные	363 326	7	262 507	3	479 407	4	-100 819	-28	216 900	83
прочие кредиторы	51 093	1	90 513	1	51 106	0	39 420	77	-39 407	-44
ИТОГО:	5 518 737	100	10 069 554	100	13 489 573	100	4 550 817	82	3 420 019	34

Общая сумма заемного капитала по состоянию на конец 2012 года составила 13 489 573 тыс. руб., в том числе:



Долгосрочные кредиты и займы по итогам 2012 года составляют 3 612 583 тыс. руб. или 27 % в заемном капитале. В 2012 году, за счет перевода части ссудной задолженности из долгосрочной в состав краткосрочной, произошло снижение суммы обязательств на 979 690 тыс. руб. относительно уровня 2011 г.

Долгосрочная кредиторская задолженность ОАО «ДРСК» по итогам отчетного периода сложилась в размере 282 904 тыс. руб. В структуре долгосрочной задолженности значительная часть приходится на обязательства перед ОАО «ДГК» в объеме 137 675,8 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.

Краткосрочная кредиторская задолженность по итогам 2012 года составила 4 422 718 тыс. руб.

В состав краткосрочной кредиторской задолженности входит:

Задолженность перед поставщиками и подрядчиками в размере 3 509 996 тыс. руб., в составе которой числится задолженность:

а) по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети на сумму 1 516 459,6 тыс. руб., из них:

просроченная – 837 879,7 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» и неплатежей со стороны гарантирующих поставщиков),

реструктуризированная – 550 427,2 тыс. руб. со сроком погашения до конца 2013 года;

б) по передаче электрической энергии (в части задолженности за покупную электрическую энергию на компенсацию потерь) на сумму 643 878,6 тыс. руб., в том числе просроченная – 374 128,1 тыс. руб.;

в) перед смежными сетевыми организациями на сумму 661 608,4 тыс. руб., в том числе просроченная – 387 989,6 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 382 209 тыс. руб., при этом задолженность текущая, просроченной задолженности нет.

Краткосрочные кредиты и займы в размере 5 171 368 тыс. руб. представлены краткосрочными кредитами со сроком погашения в течение года (с учетом начисленных процентов) и займом РАО ЭС Востока в объеме 1 000 000 тыс. руб., который переведен из долгосрочной в состав краткосрочной задолженности.

Полученные от покупателей и заказчиков авансы составляют 479 407 тыс. руб. Значительное увеличение произошло за счет поступления авансовых платежей от ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии.

Задолженность прочим кредиторам (в том числе векселя к уплате) составила 51 106 тыс. руб.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности по итогам 2012 года составило 0,74, что по сравнению с уровнем 2011 года (0,78) меньше на 0,04.

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 2012 года на передачу электроэнергии приходится 18 520 566,8 тыс. руб. или 98,2%, на услуги по техприсоединению 1,3%, на прочую продукцию от основной деятельности и на непрофильные виды деятельности приходится 0,5% от всей выручки.

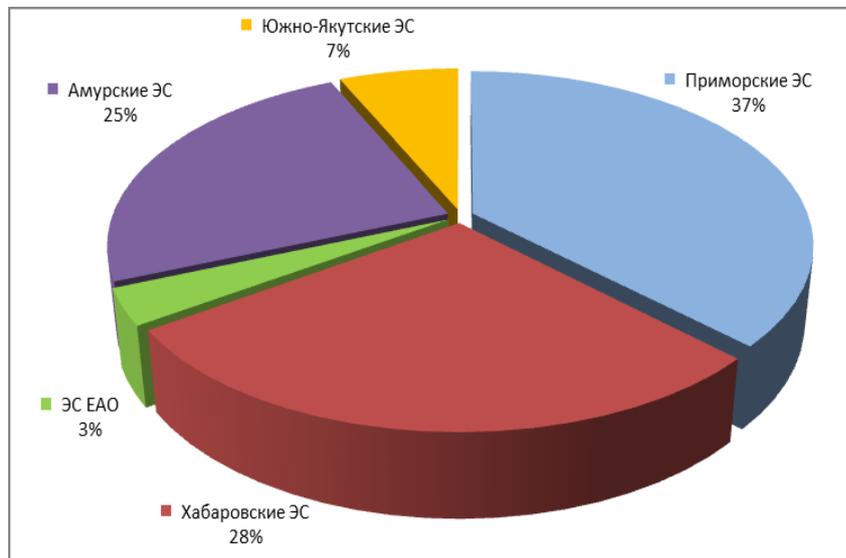
Структура выручки ОАО «ДРСК» по видам деятельности в 2012 году



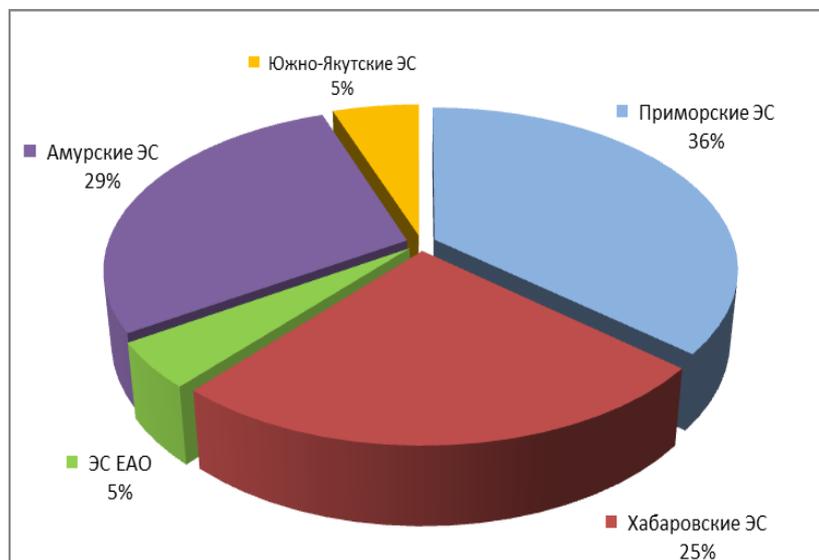
Анализ финансово-экономических показателей ОАО «ДРСК» за 2012 год в разрезе филиалов ОАО «ДРСК»

Наименование	тыс. руб.					
	Приморские ЭС	Хабаровские ЭС	ЭС ЕАО	Амурские ЭС	Южно-Якутские ЭС	Исполнительный аппарат
Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	7 013 072	5 332 823	635 738	4 599 812	1 273 000	7 751
Себестоимость продукции (услуг), всего	7 071 967	4 897 127	890 249	5 566 205	1 073 426	1 243
Валовая прибыль, всего	-58 894	435 696	-254 511	-966 393	199 575	6 508
Коммерческие расходы	0	0	0	674	0	
Прибыль (убыток) от продаж	-58 894	435 696	-254 511	-967 067	199 575	6 508

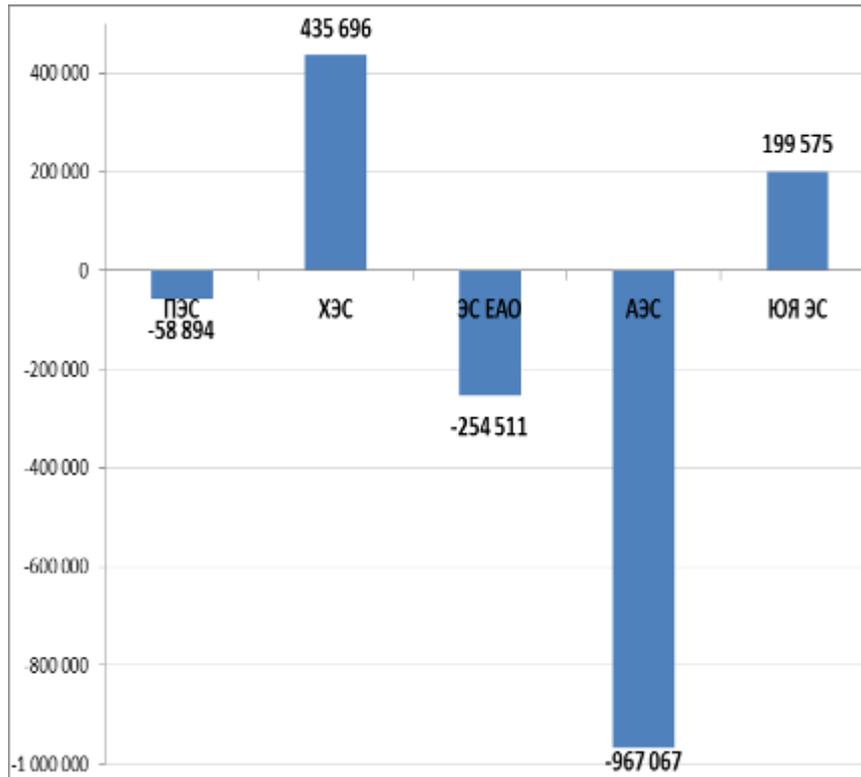
Структура выручки ОАО «ДРСК» в 2012 году в разрезе по подразделениям



Структура себестоимости продукции (услуг) ОАО «ДРСК» в 2012 году в разрезе по подразделениям с расходами общесистемного характера



Прибыль (убыток) от продаж ОАО «ДРСК» в 2012 году в разрезе по подразделениям



В структуре выручки и себестоимости наибольшую долю занимает филиал «Приморские ЭС» (свыше 30%). Самый высокий показатель прибыли от продаж наблюдается по филиалу «Хабаровские ЭС». По филиалам «ЭС ЕАО» и «Амурские ЭС» убыток от продаж сложился в связи не начислением в 2012 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 2012 году составил 19668,711 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 95 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 53 % 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

Отпуск электроэнергии в сеть ОАО «ДРСК» за 2012 год составил 22 816,3 млн. кВт.ч, что на 33,8 млн. кВт.ч (0,15 %) ниже плановой величины, которая составляет 22 850,1 млн. кВт.ч.

Снижение электропотребления по крупным потребителям в Приморском крае (ОАО «Спасскцемент», ОАО «ГМК Дальполиметалл», ООО «Русэнергосбыт»), Хабаровском крае (ОАО «Амурметалл»), Южно-Якутском энергорайоне (ЗАО ГДК «Алдголд») повлияло на отпуск в сеть по итогам 2012г.

№ п/п		Ед.изм.	2011 год, факт	2012 год,		Отклонение (план/факт)	
				кор. план	факт.	абс.	отн.
1.	Отпуск в сеть	млн.кВтч	22 202,1	22 850,1	22 816,3	- 33,8	0,15 %
2.	Потери электроэнергии в сетях энергосистемы	млн.кВтч	2 132,8	2 102,8	2 134,1	31,3	
2.1.	нормативные технологические потери	млн.кВтч	1 960,0	1 952,5	1 964,5	12,0	
2.2.	сверхнормативные потери	млн.кВтч	172,8	150,3	169,6	19,3	
2а	потери электроэнергии в % к отпуску в сеть	%	9,61 %	9,20 %	9,35 %		0,15 %
3.	Электроэнергия (полезный отпуск)	млн.кВтч	18 855,3	19 697,9	19 668,7	- 29,2	0,15%

В результате за 12 месяцев 2012 г. полезный отпуск составил 19 668,7 млн. кВт.ч, при плане 19 697,9 млн. кВт.ч. Снижение объема полезного отпуска по ОАО «ДРСК» относительно планового задания составило 29,2 млн.кВт.ч (0,15%).

Общая сумма доходов по ОАО «ДРСК» за 2012 год составила 18 862 196,9 тыс.руб. без НДС, что на 169 940,2 тыс.руб. (0,9%) ниже плановой величины.

№ п/п	Вид деятельности	2011 год, факт		2012 год, кор. план		2012 год, факт	
		тыс.руб., без НДС	Доля в структуре, %	тыс.руб., без НДС	Доля в структуре, %	тыс.руб., без НДС	Доля в структуре, %
	Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	18 986 369.0	100.0%	19 032 137.1	100.0%	18 862 196.9	100.0%
	в т.ч.						
1	Продукции (услуг) основной деятельности, всего	18 929 581.8	99.7%	18 983 616.8	99.7%	18 811 558.8	99.7%
	из них:						
1.1.	сетевых услуг	18 890 734.6	99.5%	18 937 502.2	99.5%	18 759 948.3	99.5%
1.1.1.	от передачи и транзита электроэнергии по сетям	18 342 866.2	96.6%	18 708 726.9	98.3%	18 520 566.8	98.2%
1.1.2.	от услуг по технологическому присоединению	547 868.3	2.9%	228 775.3	1.2%	239 381.5	1.3%
1.2.	прочей продукции (услуг) основной деятельности	38 847.2	0.2%	46 114.6	0.2%	51 610.5	0.3%
2	Продукции (услуг) неосновной деятельности	56 787.2	0.3%	48 520.3	0.3%	50 638.1	0.3%

Наибольшую долю в структуре выручки занимают доходы от оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям – 98,2% за 2012 год. Незначительное увеличение доли по сравнению с 2011 годом обусловлено снижением в 2012 году полученных доходов от оказания услуг по технологическому присоединению (на 308 486,8 тыс.руб.), удельный вес которых составил 1,3%.

В составе доходов от оказания прочих услуг основной деятельности основная доля (56,7%) приходится на оказание услуг по ремонтно-эксплуатационному обслуживанию.

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

- сдача в аренду – 30,2%;
- общественное питание – 35,0%.

По сравнению с планом 2012 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.

В число ключевых задач ценовой политики ОАО «ДРСК» входят создание экономических методов стимулирования эффективности, создание условий для стабилизации долгосрочных параметров регулирования, а также привлечение частного капитала в электросетевой комплекс в необходимом для модернизации и реконструкции электросетей объеме и обеспечивающем надежность электроснабжения.

В процессе тарифного регулирования должен соблюдаться баланс интересов потребителей и поставщиков электрической энергии. Деятельность компании осуществляется в рамках утвержденных затрат.

Для филиалов ОАО «ДРСК» «Приморские ЭС» с 01.01.2010 г., «Амурские ЭС», «Хабаровские ЭС», «ЭС ЕАО» с 01.01.2011 г. применен новый метод тарифообразования – метод RAB. По филиалу «Южно-Якутские ЭС» с 01.01.2011 г. установлены долгосрочные индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с другими сетевыми организациями.

Пределные уровни тарифов на электрическую энергию на 2012 год были утверждены ФСТ России в соответствии с макроэкономическими показателями, одобренными Правительством Российской Федерации прогноза социально – экономического развития Российской Федерации на 2012 год и на плановый период 2013 и 2014 годов.

Пределные уровни тарифов на электрическую энергию сформированы с календарной разбивкой с 1 января 2012 г. по 30 июня 2012 г. и с 1 июля 2012г. по 31 декабря 2012 г.

Пересмотр тарифов на передачу электрической энергии для территориальных сетевых организаций в 2012г сопровождался установлением (пересмотром) долгосрочных параметров регулирования и продление периода регулирования, с применением метода RAB.

Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 определено, что для территориальных сетевых организаций, регулирование деятельности которых в 2011 году осуществлялось с применением метода доходности инвестированного капитала, сроком окончания очередного долгосрочного периода регулирования является дата не ранее 1 июля 2017 г.

Во исполнение указанного Постановления ОАО «ДРСК» представило в региональные органы регулирования заявления «О согласовании решения о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования с применением метода доходности инвестированного капитала до 1 июля 2017 г.» с необходимым пакетом документов.

До 1 июня 2012г ФСТ России (по обращению регулирующих органов) согласовала долгосрочные параметры регулирования деятельности филиалов ОАО «ДРСК» «Амурские ЭС» и «ЭС ЕАО». По филиалам ОАО «ДРСК» «Хабаровские ЭС» и «Приморские ЭС» получен отказ в согласовании.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 филиалы, по которым отказано в согласовании долгосрочных параметров регулирования с применением метода доходности инвестированного капитала, переходят на регулирование тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки с 1 июля 2012 года.

Таким образом, с 1 июля 2012 г. по филиалам ОАО «ДРСК» «Амурские ЭС» и «ЭС ЕАО» сохранен метод тарифного регулирования RAB, филиалы «Хабаровские ЭС» и «Приморские ЭС» отрегулированы по методу долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Южно-Якутские ЭС» установленные на долгосрочный (3-х летний) период не изменялись.

Постановлением Правительством РФ от 30.06.2012 г. № 663 внесены изменения в Постановление Правительства РФ № 1178, согласно которым для территориальных организаций, перешедших на применение метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки с 1 июля 2012 года, долгосрочные параметры регулирования с 1 ноября 2012 года до окончания долгосрочного периода регулирования подлежат пересмотру (установлению) до 15 октября 2012 года.

Во исполнение указанного Постановления ОАО «ДРСК» направило в региональные органы регулирования Приморского и Хабаровского краев заявления «О согласовании перехода с 1 ноября 2012 г к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала» с необходимым пакетом документов.

Приказом от 20.12.12 № 889-6 Федеральная служба по тарифам согласовала предложения регуляторов Приморского и Хабаровского краев о переходе к регулированию тарифов методом RAB и согласовала параметры регулирования для филиалов ОАО «ДРСК» «Приморские электрические сети» и «Хабаровские электрические сети» на 2012-2017 гг..

Регулирующими органами установлены долгосрочные параметры регулирования с применением метода доходности инвестированного капитала на 2012-2017 гг.

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 к расходам млн.руб.	Индекс эффективности операционных расходов %	Размер инвестированного капитала млрд.руб.	Чистый оборотный капитал млн.руб.	Норма доходности на инвестированный капитал		Регуляционный коэффициент доходности		Срок возврата инвестированного капитала лет	Уровень надежности реализуемых товаров и услуг	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Решение об установлении долгосрочных тарифов
						НД %	НД %	РД %	РД %				
Филиал ОАО "ДРСК" "Приморские ЭС"	2010	1075,53	1%	9 000,00	166,58	6%	12%	0%	0%	35			Постановление Департамента по тарифам Правительства края от 28.12.2011 № 602 "О внесении изменений в постановление Департамента по тарифам Правительства края от 28.12.2009 № 6413 "Об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, регулируемые методами доходности инвестированного капитала (ИКИ), для всех потребителей услуг ОАО "ДРСК" филиала "ДРСК" расположенных на территории Приморского края"
	2011	1075,53	1%	9 874,07	260,75	9%	12%	4%	4%	35			Постановление Департамента по тарифам Правительства края от 28.12.2012 № 6413 "Об установлении единых тарифов на услуги по передаче электрической энергии, регулируемые методами доходности инвестированного капитала (ИКИ), на территории Приморского края в отношении потребителей услуг ОАО "ДРСК" филиала "ДРСК" "Приморские ЭС" на территории Приморского края в отношении потребителей услуг ОАО "ДРСК" филиала "ДРСК" "Приморские ЭС" на территории Приморского края"
	2012	1075,53	1%	9 000,00	346,6	3%	12%	0%	0%	35	0,0381	1,0102	
	2013	1075,53	1%	9 000,00	371,35	3%	11%	0%	0%	35	0,0466	1,0102	
	2014	1075,53	1%	9 000,00	413,31	3%	11%	0%	0%	35	0,0459	1,0102	
	2015	1075,53	1%	9 000,00	457,17	5%	11%	0%	0%	35	0,0452	1,0102	
	2016	1075,53	1%	9 000,00	516,59	5%	11%	0%	0%	35	0,0445	1,0102	
	2017	1075,53	1%	9 000,00	561,8	x	x	0%	0%	35	0,0439	1,0102	
Филиал ОАО "ДРСК" "Хабаровские ЭС"	2011	936,52	1%	11 146,00	86,075	6%	12%	0%	0%	35			Постановление Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 11.05.2011 № 15017 (сб) "Об установлении долгосрочных тарифов ОАО "ДРСК"
	2012	936,52	1%	5 579,55	102,18	9%	12%	0%	0%	35	0,1188	1,0102	
	2013	936,52	1%	5 579,55	205,83	11%	11%	0%	0%	35	0,117	1,0102	
	2014	936,52	1%	5 579,55	216,84	11%	11%	0%	0%	35	0,1152	1,0102	
	2015	936,52	1%	5 579,55	227,37	11%	11%	0%	0%	35	0,1135	1,0102	
	2016	936,52	1%	5 579,55	238,72	11%	11%	0%	0%	35	0,1118	1,0102	
	2017	936,52	1%	5 579,55	250,42	x	x	0%	0%	35	0,1101	1,0102	
	2018	936,52	1%	5 579,55	262,12	x	x	0%	0%	35	0,1084	1,0102	
Филиал ОАО "ДРСК" "ЭС БАО"	2011	297,98	0%	3 996,00	35,741	6%	12%	0%	0%	35	0,389	0,0102	Приказ Комитета по ценам и тарифам Правительства БАО от 28.12.2011 № 445-11 "О внесении изменений в приказ КТДП Правительства БАО от 10.06.2011 № 121-11 об установлении долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии, регулируемые методами доходности инвестированного капитала (ИКИ) для ОАО "ДРСК" на территории БАО"
	2012	297,98	2,5%	1 997,00	70,29	1%	12%	0%	0%	35	0,0110	0,0102	
	2013	297,98	2,5%	1 997,00	72,90	4%	11%	0%	0%	35	0,0108	0,0102	
	2014	297,98	2,5%	1 997,00	63,12	5%	11%	0%	0%	35	0,0106	0,0102	
	2015	297,98	2,5%	1 997,00	53,65	10%	11%	0%	0%	35	0,0105	0,0102	
	2016	297,98	2,5%	1 997,00	107,00	11%	11%	0%	0%	35	0,0103	0,0102	
	2017	297,98	2,5%	1 997,00	122,00	11%	11%	0%	0%	35	0,0102	0,0102	
	2018	297,98	2,5%	1 997,00	137,00	11%	11%	0%	0%	35	0,0102	0,0102	
Филиал ОАО "ДРСК" "Амурские ЭС"	2011	1642,64	0%	12 190,16	132,145	6%	12%	0%	0%	35	1,527		Приказ государственного регулятора цен в тарифах Амурской области от 20.12.2011 № 248 "Об установлении единых тарифов на услуги по передаче электрической энергии, регулируемые методами доходности инвестированного капитала (ИКИ) для ОАО "ДРСК" на территории Амурской области"
	2012	1642,64	1%	6 356,66	342,500	11%	12%	0%	0%	35	0,0580103	1,0102	
	2013	1642,64	1%	6 356,66	359,990	11%	11%	0%	0%	35	0,0551701	1,0102	
	2014	1642,64	1%	6 356,66	398,090	11%	11%	0%	0%	35	0,0543426	1,0102	
	2015	1642,64	1%	6 356,66	426,140	11%	11%	0%	0%	35	0,0535275	1,0102	
	2016	1642,64	1%	6 356,66	470,090	11%	11%	0%	0%	35	0,0527245	1,0102	
Филиал ОАО "ДРСК" "Южно-Якутские ЭС"	2017	1642,64	1%	6 356,66	517,340	11%	11%	0%	0%	35	0,0519337	1,0102	Приказ государственного регулятора цен в тарифах Амурской области от 20.12.2011 № 248 "Об установлении единых тарифов на услуги по передаче электрической энергии, регулируемые методами доходности инвестированного капитала (ИКИ) для ОАО "ДРСК" на территории Амурской области"
	2011	451,302	0%								0,068	0,819	Приказ государственного регулятора цен в тарифах Амурской области от 20.12.2011 № 248 "Об установлении единых тарифов на услуги по передаче электрической энергии, регулируемые методами доходности инвестированного капитала (ИКИ) для ОАО "ДРСК" на территории Амурской области"
	2012	459,768	1%								0,065	1,0102	Приказ государственного регулятора цен в тарифах Амурской области от 20.12.2011 № 248 "Об установлении единых тарифов на услуги по передаче электрической энергии, регулируемые методами доходности инвестированного капитала (ИКИ) для ОАО "ДРСК" на территории Амурской области"
Филиал ОАО "ДРСК" "Южно-Якутские ЭС"	2013	519,353	1%								0,0632	1,0102	Приказ государственного регулятора цен в тарифах Амурской области от 20.12.2011 № 248 "Об установлении единых тарифов на услуги по передаче электрической энергии, регулируемые методами доходности инвестированного капитала (ИКИ) для ОАО "ДРСК" на территории Амурской области"
	2014	519,353	1%								0,0632	1,0102	Приказ государственного регулятора цен в тарифах Амурской области от 20.12.2011 № 248 "Об установлении единых тарифов на услуги по передаче электрической энергии, регулируемые методами доходности инвестированного капитала (ИКИ) для ОАО "ДРСК" на территории Амурской области"

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) было 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. Решением Совета директоров от 29 марта 2012 года было утверждено Положение о закупке продукции для нужд ОАО «ДРСК» (протокол №3), которое было доработано и утверждено в новой редакции (протокол от 9 июля 2012г. №9).

В Обществе создана постоянно действующая Центральная закупочная комиссия, положение и регламент работы которой были 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 от 12 декабря 2011 года № 18).

В течение 2012 года состав Центральной закупочной комиссии, Положение о Центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях ОАО «ДРСК» претерпели изменения. Решением Совета директоров от 24 июля 2012 года было утверждено Положение о Центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях ОАО «ДРСК» и новый состав ЦЗК (протокол №10 от 24 июля 2012г. №9).

Официальным сайтом, на котором размещается информация о закупочной деятельности Общества, является сайт www.zakupki.gov.ru. В период до введения в действие Официального сайта (до 01 октября 2012 года) информация по закупочной деятельности публиковалась на Интернет-сайте Общества.

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:

- конкурс;
- аукцион;
- запрос предложений;
- запрос цен;
- конкурентные переговоры;
- закупка у единственного источника;
- закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции.

Условия выбора способа закупки оговорены в действующем Положении. В исключительных случаях при необходимости выбора для отдельных конкретных закупок способа, применение которого при имеющихся основаниях Положением не допускается, решение принимает Центральная закупочная комиссия 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 2012 году было запланировано проведение закупок с помощью средств электронной коммерции в количестве 476 на общую сумму 5 799 640 тыс. руб. без НДС.

За отчетный период состоялось 326 электронных закупок плановой стоимостью 1 834 906 тыс. руб. без НДС, что составляет 45% от общей суммы конкурентных закупок.

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.

Годовая комплексная программа закупок ОАО "ДРСК" согласована на заседании ЦЗК «28» октября 2011 года (протокол № 43), утверждена на заседании Совета директоров ОАО «ДРСК» «15» ноября 2011 года (протокол № 16).

Годовая комплексная программа закупок на 2012 год сформирована в объеме 831 закупочных процедур на сумму 8 566 724 тыс. рублей с НДС, в том числе:

- для текущих производственной деятельности: 484 закупки на сумму 2 277 082 тыс. руб. с НДС;

- для инвестиционной деятельности (ТПИР, Новое строительство и ИТ-инвестиции): 347 закупок на сумму 6 289 642 тыс. руб. с НДС.

По способам закупок ГКПЗ на 2012 год представлена в следующем составе:

Открытых конкурсов: 295 штук на сумму 7 153 965 тыс. руб. с НДС

Открытых запросов цен: 30 штук на сумму 46 148 тыс. руб. с НДС

Открытых запросов предложений: 459 штук на сумму 1 015 672 тыс. руб. с НДС

Закрытых запросов предложений: 6 штук на сумму 119 310 тыс. руб. с НДС

Закупку у единственного источника: 41 штук на сумму 227 630 тыс. руб. с НДС

В течение отчетного периода проводилась корректировка ГКПЗ на основании решений Центральной закупочной комиссии ОАО «ДРСК».

За отчетный период проведено 42 заседания Центральной закупочной комиссии ОАО «ДРСК», из них 7 заседаний в 4 квартале 2011г. На заседаниях ЦЗК были рассмотрены и согласованы вопросы по корректировке ГКПЗ в части изменения плановой стоимости закупок, включения дополнительных закупок, исключения закупок в связи с корректировкой инвестиционной программы Общества, изменения способа закупок и пр.

За 12 месяцев 2012 года для нужд ОАО "ДРСК" проведено 808 закупочных процедур на сумму 4 746 751,69 тыс. рублей с НДС, в том числе:

- для текущих производственной деятельности: 431 закупки на сумму 2 220 910,44 тыс. руб. с НДС;

- для инвестиционной деятельности (ТПИР и Новое строительство): 377 закупок на сумму 2 525 841,25 тыс. руб. с НДС.

Доля внеплановых закупок (отсутствующих в утвержденной ГКПЗ на 2012 год), проведенные за 12 месяцев 2012 года составила 3,7%.

В объеме состоявшихся закупок проведено:

Открытых конкурсов: 175 штук на сумму 2 888 702,34 тыс. руб. с НДС

Открытых запросов цен: 26 штук на сумму 34 035,94 тыс. руб. с НДС

Закрытых запросов цен: 10 штук на сумму 50 526,90 тыс. руб. с НДС

Открытых запросов предложений: 540 штук на сумму 1 225 614,06 тыс. руб. с НДС

Закрытых запросов предложений: 4 штук на сумму 110 852,90 тыс. руб. с НДС

Закупку у единственного источника: 53 штук на сумму 437 019,55 тыс. руб. с НДС (9,2%)

Основные способы закупок – открытые конкурентные процедуры. Закрытый запрос предложений проводился при выборе исполнителей услуг по охране электросетевых объектов, закрытые запросы цен – при выборе подрядчиков, заключивших рамочные соглашения на выполнение работ по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям ОАО «ДРСК».

Закупки способом «у единственного источника» были согласованы при утверждении ГКПЗ: 41 закупка на сумму 227 630 тыс. руб. (услуги по поверке средств измерений, услуги связи, коммунальные услуги, услуги по охране, закупка ГСМ, внедрение автоматизации производственных процессов).

Остальные закупки способом «у единственного источника» были согласованы

отдельными решениями Центральной закупочной комиссии ОАО «ДРСК», из наиболее крупных консультационные услуги ОАО «РАО Энергосистемы Востока» на сумму 28 065 тыс. руб., предоставление кредита на сумму 183 785 тыс. руб. (по результатам открытого конкурса).

Простой экономический эффект от проведения конкурентных закупочных процедур за отчетный период год составил 767 719 тыс. руб., или 13,9 %.

11.5. Годовая отчетность исполнительного органа о закупочной деятельности по видам деятельности и по способам закупки

Полугодовые 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 представляются на согласование в ОАО «РАО ЭС Востока» и в рамках отчета Генерального директора о деятельности Общества рассматриваются Советом директоров ОАО «ДРСК».

11.6. Информация об основных показателях ГКПЗ, сформированной на 2013 год

ГКПЗ на 2013 год одобрена Центральной закупочной комиссией ОАО «ДРСК» для вынесения на утверждение Советом директоров (протокол № 4 от 01 марта 2013 г.).

Общая планируемая стоимость закупок по ГКПЗ составляет 3 913 986 тыс. рублей без НДС. Из них:

закупки для реализации производственных программ и обеспечения эксплуатации – 2 258 355,0 тыс. руб. без НДС;

закупки для обеспечения нового строительства и технического перевооружения и реконструкции – 1 655 631,0 тыс. руб. без НДС.

В ГКПЗ запланировано:

- **открытых конкурсов – 36** процедур на сумму 2 154 211,0 тыс. руб. без НДС, что составляет 55 % от всех запланированных закупок,

- **открытых рамочных конкурсов – 21** процедура на сумму 614 458,0 тыс. руб. без НДС, что составляет 14,7 % от всех запланированных закупок,

- **открытых запросов цен – 9** процедур на сумму 11 020 тыс. руб. без НДС, что составляет 0,3 % от всех запланированных закупок,

- **открытых запросов предложений – 246** процедур на сумму 740 258,0 тыс. руб. без НДС, что составляет 18,9 % от запланированных закупок,

- **закрытых запросов предложений – 5** процедур на сумму 106 327 тыс. руб. без НДС, что составляет 2,7% от запланированных закупок,

- **закупок у единственного источника – 43** процедуры на сумму 167 863,00 тыс. руб. без НДС, что составляет 4,3 % от всех запланированных закупок,

- **нерегламентированных закупок - 585** процедур на сумму 119 849 тыс. руб. без НДС, что составляет 3,1 % от всех запланированных закупок, (средняя стоимость нерегламентированной закупки составляет 205 тыс. руб. без НДС)

Закупки с использованием электронной торговой площадки b2b-energo.

В ГКПЗ запланировано 166 процедур с использованием ЭТП на сумму 2 925 763,0 тыс. руб. без НДС , что составляет 46,1% от общего количества регламентированных закупок и 77,1% от суммы.

РАЗДЕЛ 12. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

12.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества

Профессиональный коллектив – основной капитал и главная ценность ОАО «ДРСК». Стратегия управления персоналом в ОАО «ДРСК» определяется стратегией развития Общества в целом. Основной целью кадровой политики является разумное сочетание процессов сохранения, обновления и поддержания оптимального количественного и качественного состава персонала, способного обеспечить достижение текущих и перспективных задач Общества.

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.

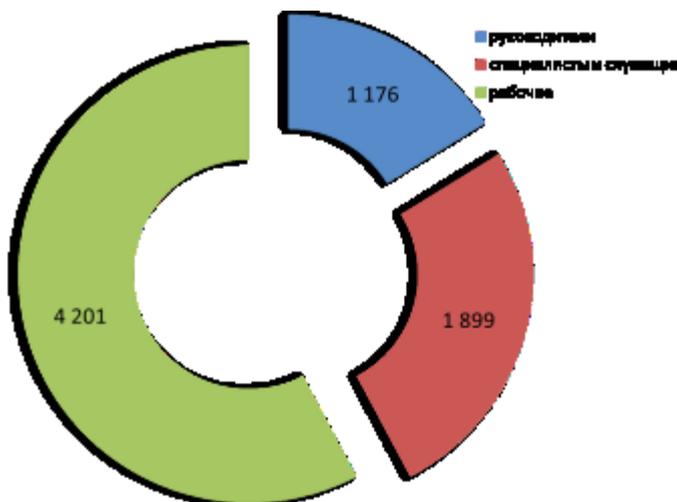
Таким образом, можно выделить три основные задачи кадровой политики Общества:

- 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.

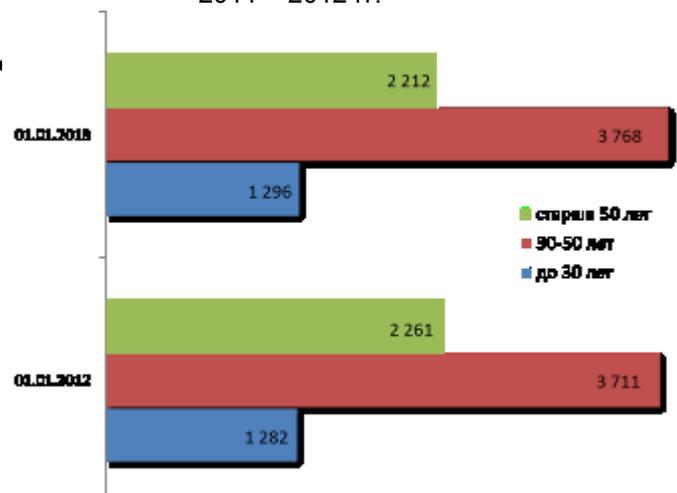
12.2. Информация о динамике численности персонала за последние три года

Списочная численность работников Общества по состоянию на 31.12.2012 г. составила 7276 человека. Распределительный сетевой комплекс накладывает определенные особенности на структуру персонала компании. Основную долю персонала составляют рабочие - 57,8% (4201 чел.) от общей численности работников, специалисты 26%, руководители 16%, служащие 0,2%. Уровень обеспеченности персоналом по итогам отчетного периода составил 98%. За отчетный период в Общество принято 872 человека, и уволено 850 человек, Коэффициент оборота по выбытию персонала составил 11,7 %, и снизился по отношению к прошлому году на 0,5%, коэффициент текучести кадров – 7,4 % (с учетом уволенных в связи с выходом на пенсию), что на 0,2 % ниже показателя прошлого года.

Численность персонала по категориям



Динамика возрастного состава работников
2011 – 2012 гг.



Средний возраст работников Общества 41,2 года. Основная часть работников входит в возрастную категорию от 30 до 50 лет - 51,8%. Молодых работников в возрасте до 30 лет – 14%, старше 50 лет – 30,4%, из них 30,8% пенсионеры по возрасту. Свидетельством эффективности проводимых в ОАО «ДРСК» мероприятий по привлечению молодых специалистов является положительная тенденция омоложения коллектива Общества начавшаяся еще в 2010 г., в сравнение с 2011 г., средний возраст работников снизился на -0,2 года.

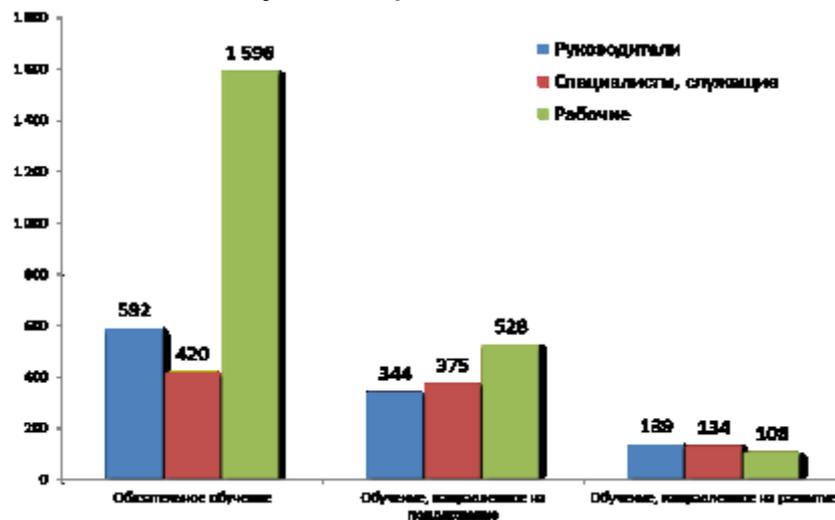
Высокий уровень требований современных технологий в сфере электроэнергетики диктует потребность в укреплении и развитии квалификационного потенциала Компании. Персонал ОАО «ДРСК» отличается высоким профессиональным уровнем: более 65% работников Компании имеют высшее и среднее профессиональное образование, около 3% сотрудников имеют два высших образования и ученые степени.

Обучение персонала.

ОАО «ДРСК» придает большое значение обучению и развитию работников всех категорий Общества, считая уровень профессиональной подготовки персонала одним из ключевых факторов надежности работы системы. Кроме обязательного обучения производственного персонала, ОАО «ДРСК» реализует программы повышения управленческих компетенций для разных категорий должностей. На внутрифирменных и корпоративных семинарах руководители и специалисты компании имеют возможность проходить обучение направлениям: «технологическое присоединение к электрическим сетям», «оценка инвестиционных проектов», «менеджмент качества», «внедрение и эксплуатация АИИС КУЭ». Всего в 2012 г. было проведено 8 обучающих корпоративных семинаров. Для обучения своих сотрудников компания активно привлекает внешних контрагентов, среди которых имеются как специализированные учебные центры, так и фирмы-поставщики оборудования. Подбираются наиболее эффективные и качественные программы, предоставленные на рынке образовательных услуг.

Основная составляющая затрат направлена на обязательное обучение - 8176,8тыс. руб. от общей суммы расходов на обучение персонала, в том числе 4318,7 тыс. руб., приходится на обучение рабочих. На развитие и поддержание компетенций работников, и подготовку и переподготовку рабочих в 2012 г. было направлено 7920 тыс. руб. Всего в 2012 г. обучение прошли 58% персонала Компании.

Анализ обучения персонала ОАО «ДРСК»



В 2012 году обучение прошли 4236 человек. Из них: 998 руководителей, 876 специалистов и служащих, 2033 рабочих.

Процесс обучения персонала является системным и непрерывным и реализуется в соответствии со спецификой бизнес-процессов ОАО «ДРСК». Программы обучения связаны с практической деятельностью каждого работника, и осуществляются в профильных и специализированных образовательных учреждениях. В 2012 г. основным обучением проходило 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; «Приамурский государственный университет имени Шолом-Алейхема»

Обязательное обучение работников осуществляется Учебными комбинатами, входящими в состав ОАО «ДЭК»: ННОУ «Учебно-курсовой комбинат» г. Благовещенск, НОУ «Учебно-курсовой комбинат» г. Артем, ЦПК им. Долженко.

В 2012 году ОАО «ДРСК» продолжило реализацию мероприятий по повышению

заинтересованности получения профессии в сфере электроэнергетики. Филиалы организовывали профориентационные встречи с выпускниками школ - дни открытых дверей. Производственную и преддипломную практику прошли 180 студентов различных ВУЗов Дальневосточного региона.

Работа с кадровым резервом.

В 2012 году продолжена работа по формированию кадрового резерва. Кадровый резерв актуализируется и формируется на все руководящие должности. Списки резервистов формируются только за счет перспективных и профессиональных работников, имеющих активную жизненную позицию и лидерские качества. В 2012 г. из числа резервистов прошли курсы повышения квалификации по 72-х часовой программе 10 человек (6 руководителей, 4 специалиста). Кандидаты из списка резерва направляются на участие в тренингах и внутрифирменных семинарах. В системе подготовки резерва организовано индивидуальное планирование профессионального роста специалиста. В индивидуальные планы подготовки резервиста включены такие формы и методы как привлечение кандидатов к замещению на период отсутствия основного руководителя, поручение подготовки проектов документов, инструкций, докладов, привлечение в качестве наставников и руководителей практики, включение в творческие группы по решению технических и организационных проблем.

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

Для объективной оценки уровня развития руководителей и специалистов ОАО «ДРСК», а также определения кадрового потенциала и уровня профессиональной подготовки соответствию занимаемым должностям, формирования кадрового резерва, а также для стимулирования профессионального роста персонала и повышения эффективности работы организации в 2012 г. проведена выборочная аттестация персонала ОАО «ДРСК». Процедуру аттестации прошли 174 чел. Из них 94 работника аттестованы с повышением категории, 5 чел с повышением оклада и 72 человек подтвердили свою квалификацию. 3 работника по итогам аттестации рекомендованы на включение в списки резерва.

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

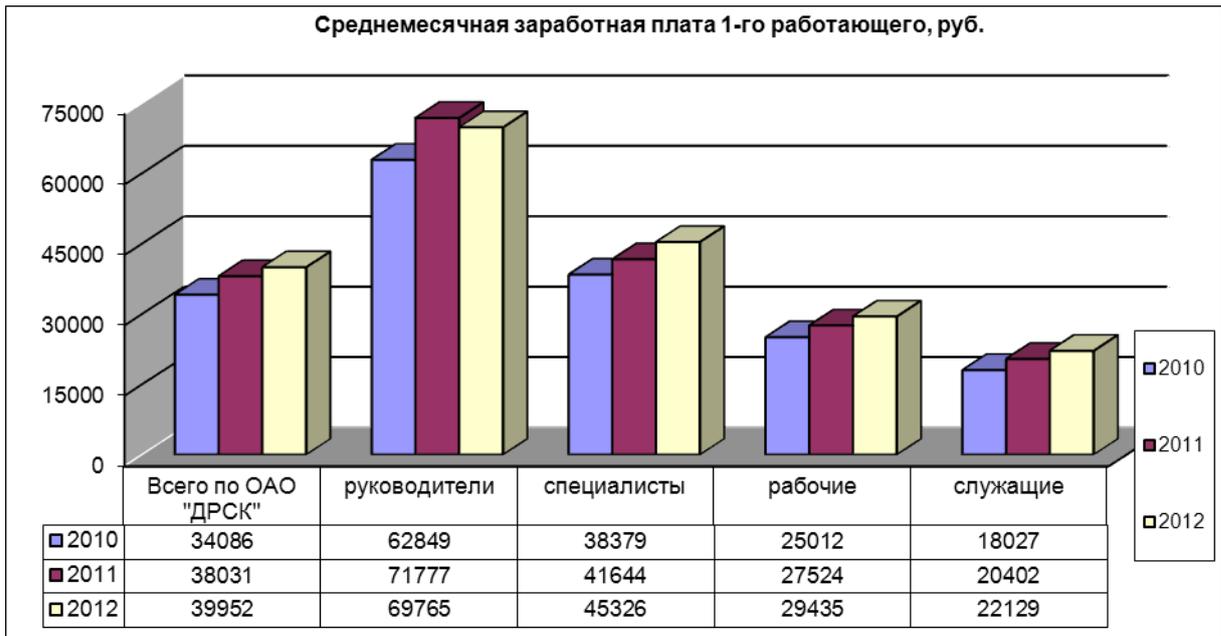
Средняя численность персонала ОАО «ДРСК» за 2012 г. составила 7280,1 чел.

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 2012 год составила – 39 952,44 руб., в т.ч. ППП – 40 110,85 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 2012 г.	4464	1,06 %
с 1 апреля 2012 г.	4531	1,50 %
с 1 июля 2012 г.	4607	1,68 %
с 1 октября 2012 г.	4726	2,58 %



Общая сумма средств, направленных на социальное обеспечение работников Общества в 2012 г. составила 156 585,6 тыс. руб., выплаты из прибыли нечислоному составу- 3 136,5 тыс. руб.

В течение года работникам предоставлялись по Коллективному договору льготы, гарантии и компенсации:

Предоставляемые льготы	Затраты на предоставляемые льготы, гарантии и компенсации (тыс. руб.), 2011 г.
50% скидка на электро- и теплоэнергию, твердое топливо (для работников проживающих в домах с печным отоплением)	77 857,0
Материальная помощь к отпуску	31 528,3
Возмещение расходов на погребение родственника	1 260,0
Медицинское обслуживание работников и материальная помощь на лечение	982,4
Возмещение платы за содержание детей в детских дошкольных учреждениях	417,5
Материальная помощь при рождении ребенка и на бракосочетание	2 885,0
Единовременное пособие уходящим на пенсию работникам	15 859,5
Материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением, многодетным, одиноким	2 096,7
Единовременное поощрение и премирование, включая подарки (к юбилеям, к праздникам)	12 242,8
Оплата дополнительного отпуска	441,9
Оздоровление детей в детских оздоровительных лагерях, путёвки на лечение и отдых (частичная оплата стоимости путевок)	9 593,5
Выплаты по компенсационной программе	1421,0
Кроме того, были выплачены:	
- помощь неработающим пенсионерам	20 862,7
- проведение спортивных соревнований и спартакиад, культурно-массовых мероприятий	10 370,3

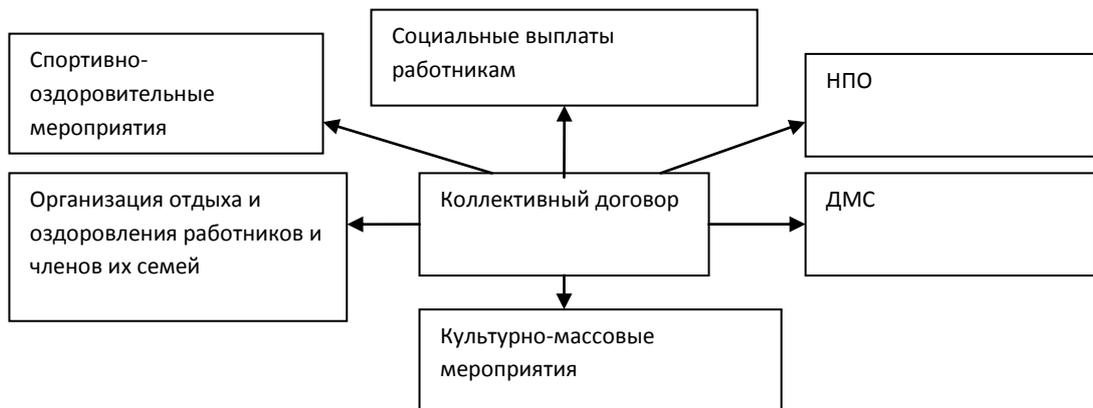
12.4. Социальная отчетность, информация об участии Общества в выставках и конференциях

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 2012 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 2012 году для работников Общества было приобретено 203 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 288 детей энергетиков.

Активная спортивно-оздоровительная работа проводится во всех филиалах Общества. В 2012 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.

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) и включает в себя два направления:

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

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

В отчетном году в Обществе было оформлено 84 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 2012 году (приложение № 13 к приказу ОАО «ДРСК» от 11.01.12 г. № 1), ремонтной и инвестиционной программой 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	134,4	Повышение квалификации руководителей и специалистов в области охраны окружающей среды
2	Разработаны проекты: предельно допустимых выбросов в атмосферу; проекты нормативов образования отходов и лимитов на их размещение. На основании разработанных проектов получены лимиты и разрешения	АЭС ПЭС ХЭС ЮЯЭС	795,5	Соблюдение экологического законодательства
3	Проведен ТО автотранспорта с контролем отработанных газов	Все филиалы, ИА	558,1	Контроль за выбросом загрязняющих веществ в атмосферный воздух
4	Проведен производственный экологический контроль	Все филиалы	-	Контроль выполнения предприятием требований к природоохранной деятельности
5	Повышен технический уровень эксплуатации скважин	АЭС	10,6	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)	АЭС ПЭС	243,8	Контроль качества воды
7	Выполнен инструментальный контроль за количеством загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу и за количеством загрязняющих веществ в дождевых и талых водах	ХЭС ЭСЕАО	601,2	Контроль качества воды
8	Проведен химический анализ хоз.-бытовых стоков и ливневых стоков.	ПЭС	75,7	Контроль качества воды
9	Проведена утилизация отходов производства и потребления	ИА АЭС ПЭС ХЭС ЭСЕАО ЮЯЭС	2809,4	Контроль за соблюдением экологических требований в области охраны земельных ресурсов
10	Произведен расчет и оплата за негативное воздействие на окружающую среду	ИА АЭС ПЭС ХЭС ЭСЕАО ЮЯЭС	2709	Соблюдение законодательства РФ в области экологии
11	Выполнен ремонт (реконструкция) организация маслоприемных устройств	АЭС ЭСЕАО ЮЯЭС	5662,4	Повышение надёжности, защита земельных ресурсов от загрязнения маслами
12	Произведена замена масляных выключателей на вакуумные, элегазовые	АЭС ЮЯЭС	48117,8	Повышение надёжности оборудования, защита земельных ресурсов от загрязнения маслами
ИТОГО			61717,9	

13.2. Применение перспективных технологий и решений

В 2012 г.: По филиалам Амурские ЭС, Приморские ЭС, Хабаровские ЭС, Южно-Якутские ЭС произведена замена ОД, КЗ, а также масляных выключателей на элегазовые, вакуумные. Согласно инвестиционной программе затраты составили 50 706 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 Январь - Декабрь 2012г.

	форма по ОКУД	Коды 0710003	
Дата (число, месяц, год)	31	12	2012
Организация <u>Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"</u>	по ОКПО	78900638	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2801108200	
Вид экономической деятельности <u>Передача электроэнергии</u>	по ОКВЭД	40.12	
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Открытое акционерное общество / Частная собственность.</u>	по ОКФС / ОКФС	47	16
Единица измерения: в тыс. рублей	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 2010 г.	3100	9 103 332	-	226 000	5 041	(713 846)	8 620 527
За 2011 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	(639 351)	(639 351)
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	(639 351)	(639 351)
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(52 193)	-	52 193	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	(5 041)	5 041	X
Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3200	9 103 332	-	226 000	-	(1 295 963)	8 033 369
За 2012 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	(1 018 678)	(1 018 678)
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	(1 018 678)	(1 018 678)
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3300	9 103 332	-	226 000	-	(2 314 641)	7 014 691

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2010 г.	Изменения капитала за 2011 г.		На 31 декабря 2011 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
Чистые активы	3600	14 210 312	14 098 914	14 738 285

Руководитель

(подпись)

08 марта 2013 г.

Андреев Ю.А.

(расшифровка подписи)



Главный бухгалтер

(подпись)

Кротова А.В.

(расшифровка подписи)

Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2012г.

Организация	Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"	Форма по ОКУД	0710004		
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	31	12	2012
Вид экономической деятельности	Передача электроэнергии	по ОКПО	78900638		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Открытое акционерное общество / Частная собственность	ИНН	2801108200		
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКВЭД	40.12		
		по ОКФС / ОКФС	47	16	
		по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2012г.	За Январь - Декабрь 2011г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	18 456 220	21 857 652
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	18 046 175	21 633 002
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие	4114	410 045	224 650
прочие поступления	4119	-	-
Платежи - всего	4120	(17 516 440)	(20 252 642)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(12 093 013)	(14 382 835)
в связи с оплатой труда работников	4122	(3 653 394)	(3 512 169)
процентов по долговым обязательствам	4123	(645 401)	(302 388)
налога на прибыль	4124	183 258	(486 513)
прочие	4125	(1 287 890)	(1 568 737)
прочие платежи	4129	-	-
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	939 780	1 605 010
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	8 545	35 099
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	8 545	35 099
от продажи акций (долей участия) в других организациях	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(3 184 500)	(5 187 228)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(3 184 500)	(5 187 228)
в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	4225	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(3 175 955)	(5 152 127)

Форма 0710004 с.2

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2012г.	За Январь - Декабрь 2011г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	6 810 294	6 017 519
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	6 809 329	6 013 000
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочее	4315	965	4 519
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(4 639 329)	(2 682 000)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на выплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(4 639 329)	(2 682 000)
прочее	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	2 170 965	3 335 519
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(65 210)	(211 598)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	102 822	314 420
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	37 612	102 822
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель



(подпись)

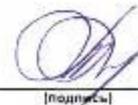
6 марта 2013 г.



Андреев А.А.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



(подпись)

Кс

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 принадлежат 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 принадлежат 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 принадлежат 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 принадлежат 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	не соблюдается	Советом директоров не утверждалась процедура управления рисками в Обществе
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
			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.
14.	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	соблюдается	См. п. 5.4. годового отчета
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 деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	соблюдается	В составе совета директоров ОАО «ДРСК» таких лиц нет.
16.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления	соблюдается	В составе совета директоров ОАО «ДРСК» таких лиц

	или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом		нет.
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 2012 году проведено 18 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 28.06.2012
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 28.06.2012
25.	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного	не соблюдается	Данные комитеты в Обществе не

	комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)		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 обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	не применимо	В соответствии с Уставом исполнительный орган Общества – Генеральный 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 общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	не соблюдается	уставом общества не предусмотрено
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 имеются служба внутреннего аудита, служба 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 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	В 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	соблюдается	Положение о ревизионной

	финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией		комиссии, утвержденное ГОСА 28.06.2012
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 2012 ГОД

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2012 г.

		Коды		
		0710001		
		31	12	2012
		78900638		
		2801108200		
		40.12		
		47	16	
		384		

Организация Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"
 Идентификационный номер налогоплательщика _____
 Вид экономической деятельности Передача электроэнергии
 Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество / Частная собственность
 Единица измерения: в тыс. рублей
 Местонахождение (адрес) 675000, Амурская обл, г.Благовещенск, ул. Шевченко, 28

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	40	100	-
	Результаты исследований и разработок	1120	7 639	1 416	1 888
3.1	Основные средства	1150	24 400 950	21 655 086	18 381 808
	в том числе:				
3.2	- незавершенное строительство	1151	2 840 344	3 188 547	1 721 247
	Отложенные налоговые активы	1180	317 219	148 610	141 001
3.3	Прочие внеоборотные активы	1190	22 069	64 034	71 100
	Итого по разделу I	1100	24 747 917	21 869 246	18 595 797
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.4	Запасы	1210	354 466	291 704	248 399
	в том числе:				
	- сырье и материалы и иные аналогичные ценности	1211	337 096	287 911	227 412
	- расходы будущих периодов	1212	17 203	23 625	20 770
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	277	25 764	551
3.5	Дебиторская задолженность	1230	3 285 352	2 454 987	1 615 785
	в том числе:				
	- платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	209 095	296 485	49 270
	- платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты	1232	3 076 257	2 158 502	1 566 515
3.6	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	37 612	102 822	314 420
	Прочие оборотные активы	1260	87 350	54 560	73 209
	Итого по разделу II	1200	3 765 057	2 929 837	2 252 364
	БАЛАНС	1600	28 512 974	24 799 083	20 848 161

Форма 0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
	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	7 195 621	6 065 545	6 117 738
3.7	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	226 000	226 000	226 000
3.7	Резервный капитал	1360	-	-	5 041
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(2 314 641)	(1 295 963)	(713 846)
	в том числе:				
	- отчетного года	1371	(1 018 678)	(639 351)	249 043
	Итого по разделу III	1300	14 210 312	14 098 914	14 738 265
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.8	Заемные средства	1410	3 612 583	4 592 273	1 591 166
	Отложенные налоговые обязательства	1420	594 499	440 152	345 440
3.9	Прочие обязательства	1450	282 904	294 325	333 950
	Итого по разделу IV	1400	4 489 986	5 326 750	2 270 556
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
3.8	Заемные средства	1510	5 171 368	2 017 278	1 681 122
3.9	Кредиторская задолженность	1520	4 422 718	3 165 678	1 912 499
	в том числе:				
	- поставщики и подрядчики	1521	3 509 996	2 484 711	1 014 653
	- векселя к уплате	1522	4 000	2 000	-
	- задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	250 482	189 377	166 876
	- задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	1524	73 984	55 838	36 941
3.10	- задолженность по налогам и сборам	1525	57 743	82 732	279 610
	- авансы полученные	1526	479 407	262 507	363 326
	- прочие кредиторы	1527	47 106	88 513	51 093
	Оценочные обязательства	1540	191 182	187 491	228 731
	Прочие обязательства	1550	27 408	2 972	16 988
	Итого по разделу V	1500	9 812 676	5 373 419	3 839 340
	БАЛАНС	1700	28 512 974	24 799 083	20 848 161

Руководитель _____
(подпись)



Главный бухгалтер _____
(подпись)

Кротова А.В.
(расшифровка подписи)

06 марта 2013 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3.

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
ОАО «ДРСК»
ЗА 2012 ГОД

Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2012г.

Организация	Открытое акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания"	Форма по ОКУД	0710002		
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	31	12	2012
Вид экономической деятельности	Передача электроэнергии	по ОКПО	78900638		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Открытое акционерное общество / Частная собственность	ИНН	2801108200		
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКВЭД	40.12		
		по ОКФС / ОКФС	47	16	
		по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2012г.	За Январь - Декабрь 2011г.
3.11	Выручка	2110	18 862 197	18 986 369
	в том числе:			
	- от услуги по передаче электроэнергии	2111	18 520 567	18 342 866
	- от услуги по технологическому присоединению	2112	239 382	547 868
3.11	Себестоимость продаж	2120	(19 456 332)	(19 114 302)
	в том числе:			
	- от услуги по передаче электроэнергии	2121	(19 271 165)	(18 883 484)
	- от услуги по технологическому присоединению	2122	(79 836)	(63 892)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	(594 135)	(127 933)
	Коммерческие расходы	2210	(674)	(618)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(594 809)	(128 551)
	Проценты к получению	2320	637	4 521
	Проценты к уплате	2330	(562 011)	(250 764)
3.12	Прочие доходы	2340	3 806 484	3 207 830
	в том числе:			
	- восстановление резерва по сомнительным долгам	2341	3 525 543	2 526 470
3.12	Прочие расходы	2350	(3 774 181)	(3 328 552)
	в том числе:			
	- начислен резерв по сомнительным долгам	2351	(3 303 982)	(2 553 826)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(1 123 880)	(495 516)
3.10.2	Текущий налог на прибыль	2410	-	(60 169)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	210 702	247 169
3.10.2	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(154 539)	(96 159)
3.10.2	Изменение отложенных налоговых активов	2450	168 612	8 262
	Прочее	2460	91 129	4 231
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(1 018 678)	(639 351)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2012г.	За Январь - Декабрь 2011г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не	2510	1 130 076	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	111 398	(639 351)
3.13	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	(0,0011)	(0,0007)

Руководитель (подпись) Андрейченко Ю.А.
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (подпись) Кротова А.В.
(расшифровка подписи)

06 марта 2013 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 4.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА ОБЩЕСТВА



Аудиторское заключение

Адресат: акционеры Открытого акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания» и иные пользователи бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания».

Сведения об аудируемом лице:

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания».

Сокращенное наименование: ОАО «ДРСК».

Основной государственный регистрационный номер: 1052800111308 (свидетельство о государственной регистрации юридического лица серия 28 № 000422277 от 22 декабря 2005 года, выданное Межрайонной инспекцией ФНС России № 1 по Амурской области).

Место нахождения: Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, д. 28.

Сведения об аудиторе:

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит».

Сокращенное наименование: ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит».

Основной государственный регистрационный номер: 1027739314448 (свидетельство о государственной регистрации № 470.740 от 17 февраля 1992 года, выданное Московской регистрационной палатой; свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц серия 77 № 007858681 от 4 октября 2002 года, выданное Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве).

Место нахождения: 109180, г. Москва, ул. Большая Якиманка, д. 25-27/2 (тел. 8-495-967-0495, факс 8-495-967-0497).

Почтовый адрес: 123610, г. Москва, Краснопресненская набережная, д. 12, подъезд 3, офис 701.

Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»: Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов».

Основной регистрационный номер записи в Реестре аудиторов и аудиторских организаций - 10202000095.

Global in Reach, Local in Touch

ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»

Россия, 123610, Москва, Краснопресненская наб., 12, подъезд 3, офис 701, Тел.: (495) 967-04-95, факс: (495) 967-04-97, e-mail: info@vneshaudit.ru, www.vneshaudit.ru
ИНН 7706118254 Р/с 40702810538040102385 в Московском банке Сбербанка России ОАО г. Москва К/с 30101810400000000225 БИК 044525225

HLB Внешаудит - член  International - международной организации профессиональных бухгалтерских фирм и бизнес консультантов



Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2012 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

*Ответственность аудируемого лица
за бухгалтерскую (финансовую) отчетность*

Руководство Открытого акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности, подготовленной в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности Российской Федерации. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Открытого акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания», а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

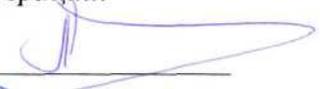


Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания» по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности Российской Федерации.

Генеральный директор ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»

(квалификационный аттестат аудитора № 02-000366 от 27.12.2012,
основной регистрационный номер записи в Реестре аудиторов
и аудиторских организаций – 29702002487)


И.М. Митрофанов

Дата аудиторского заключения – 14 марта 2013 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ 5.

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ И ОТЧЕТ
РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ**

**Общему собранию
акционеров
ОАО «Дальневосточная
распределительная сетевая
компания»**

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Ревизионной комиссии ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» за 2012 год

г. Благовещенск

«15» марта 2013 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 01.03.2013 №2), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (далее также - Общество) за период с 01 января 2012 года по 31 декабря 2012 года (далее – ревизионная проверка).

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

- данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах за 2012 год Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось в 2012 году с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность Общества в 2012 году велась с соблюдением законных интересов Общества и его акционеров (участников).

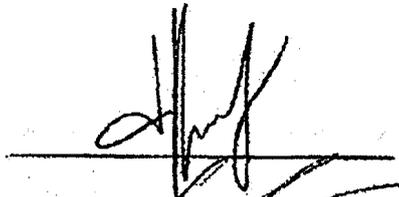
Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации, локальных нормативных актов (документов) при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров (участников) и представление достоверной финансовой отчетности Общества за 2012 год, несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка Общества проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в бухгалтерской отчетности Общества за 2012 год информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что годовой отчет, бухгалтерская отчетность Общества за 2012 год не содержит существенных искажений.

Бухгалтерская отчетность Общества за 2012 год сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

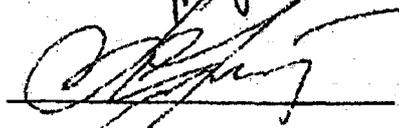
По нашему мнению, с учетом заключения Аудитора Общества, отчетность (годовой отчет, бухгалтерская отчетность) Общества за 2012 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2012 года по 31.12.2012 года включительно.

Председатель Ревизионной
комиссии
ОАО «ДРСК»



Фридман А.В.

Член Ревизионной комиссии
ОАО «ДРСК»



Владимирова С.А.

Член Ревизионной комиссии
ОАО «ДРСК»



Павленко Т.А.

Член Ревизионной комиссии
ОАО «ДРСК»



Омельяненко С.В.