



**"УТВЕРЖДЕН"**  
решением годового общего  
собрания акционеров ОАО "ДГК"  
(Советом директоров ОАО "ДЭК")

Протокол № 185 от "17" июня 2013 года

**"Предварительно утвержден"**  
решением Совета директоров ОАО "ДГК"

Протокол № 12 от "06" мая 2013 года

**Открытое акционерное общество  
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»**

# **ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2012 ГОД**

Генеральный директор \_\_\_\_\_ М.И. Шукайлов

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ Г.Ю. Нигей



## СОДЕРЖАНИЕ

Глоссарий .....	3
Итоги 2012 года .....	5
Основные события .....	5
Обращение Председателя Совета директоров и генерального директора Общества .....	10
1. Информация об Обществе и его положение в отрасли.....	12
2. Ценные бумаги и акционерный капитал .....	21
3. Структура органов управления и принципы корпоративного управления.....	24
4. Производственная деятельность .....	48
5. Инвестиционная деятельность .....	62
6. Распределение чистой прибыли и дивидендная политика.....	65
7. Финансовое состояние и анализ финансовых результатов деятельности (изложение мнений и аналитических выводов руководства Общества) .....	65
8. О состоянии чистых активов .....	83
9. Доля рынка, маркетинг и продажи.....	84
10. Закупочная деятельность .....	90
11. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство .....	93
12. Охрана окружающей среды .....	106
13. Контактная информация для акционеров и инвесторов.....	109
Приложение 1. Заключение Ревизионной комиссии .....	110
Приложение 2. Информация об аудиторе. Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности ОАО «ДГК» 2012 год.....	112
Приложение 3. Сведения о соблюдении ОАО «ДГК» Кодекса корпоративного поведения.....	163

## Глоссарий

### 1. Аббревиатуры, сокращения

<b>АИИС КУЭ</b>	автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учёта электроэнергии
<b>ГКПЗ</b>	годовая комплексная программа закупок
<b>ГРЭС</b>	государственная районная электростанция (историческое название)
<b>ГТС</b>	газотурбинная электростанция
<b>ГТП</b>	группа точек поставки
<b>ГЭС</b>	Гидроэлектростанции
<b>ДЗО</b>	дочерние и зависимые общества
<b>ЗАО</b>	закрытое акционерное общество
<b>КПД</b>	коэффициент полезного действия
<b>ЗАО «ФБ ММВБ»</b>	Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ» Московская межбанковская валютная биржа
<b>НИОКР</b>	научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
<b>ОАО «АТС»</b>	Открытое акционерное общество «Администратор торговой системы» (организация, выполняющая функции коммерческого оператора на ОРЭМ по организации торговли, связанной с заключением и исполнением сделок по купле-продаже электрической энергии и мощности на ОРЭМ)
<b>НПФ</b>	Негосударственный пенсионный фонд
<b>ОАО «СО ЕЭС»</b>	Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»
<b>ОРЭМ</b>	оптовый рынок электрической энергии (мощности)
<b>СанПиН</b>	Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы
<b>СВКОО</b>	Средневзвешенное количество акций в обращении
<b>СМИ</b>	средства массовой информации
<b>СО</b>	Системный оператор
<b>ТЭЦ</b>	теплоэлектроцентраль
<b>УАТС</b>	управленческая автоматическая телефонная станция
<b>ФНС России</b>	Федеральная налоговая служба
<b>ФСФР России</b>	Федеральная служба по финансовым рынкам
<b>ФСТ России</b>	Федеральная служба по тарифам
<b>ЦКК</b>	центральная конкурсная комиссия
<b>ЦЗО</b>	центральный закупочный орган
<b>ОАО «ЦФР»</b>	Открытое акционерное общество «Центр финансовых расчётов» (организация, обеспечивающая расчёты между участниками ОРЭМ)

### 2. Единицы измерения

<b>Гкал</b>	Гигакалория. Единица измерения тепловой энергии
<b>Гкал/ч</b>	Гигакалория/час. Единица измерения тепловой мощности
<b>кВ</b>	киловольт. Единица измерения напряжения
<b>кВА</b>	киловольт-ампер. Единица измерения полной трансформаторной мощности
<b>кВтч</b>	киловатт-час. Единица измерения электрической энергии
<b>МВт</b>	мегаватт. Единица измерения электрической мощности
<b>тут</b>	тонна условного топлива

### 3. Термины

**Генерация** – производство электрической и тепловой энергии.

**Единая энергетическая система России** – совокупность производственных и иных имущественных объектов электроэнергетики, связанных единым процессом производства (в том числе производства в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) и передачи электрической энергии в условиях централизованного оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

**Мощность установленная** – наибольшая активная электрическая мощность, с которой электроустановка может длительно работать без перегрузки, в соответствии с паспортом оборудования.

**Нагрузка** – суммарная электрическая мощность, расходуемая всеми приемниками (потребителями) электроэнергии, присоединенными к распределительным сетям системы, и мощность, идущая на покрытие потерь во всех звеньях электрической сети (трансформаторах, преобразователях, линиях электропередачи).

**Оптовый рынок электрической энергии (мощности)** – сфера обращения электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России в границах единого экономического пространства с участием крупных производителей и крупных покупателей электрической энергии, получивших статус субъекта оптового рынка и действующих на основе правил оптового рынка, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

## Итоги 2012 года

Основные производственные показатели	2012
Установленная электрическая мощность, <i>МВт</i>	5 864,6
Производство электроэнергии, <i>млн. кВтч</i>	23 093,8
Установленная тепловая мощность, <i>Гкал/ч</i>	12 585,1
Производство теплоэнергии, <i>тыс. Гкал</i>	22 357,6
Списочная численность работников на 31.12.2012, <i>чел.</i>	15 410
Основные финансово-экономические показатели	
Выручка от продажи продукции, <i>тыс. рублей</i>	53 572 151
Прибыль от продажи продукции, <i>тыс. рублей</i>	824 674
Чистая прибыль (убыток), <i>тыс. рублей</i>	-1 892 644
Валюта баланса, <i>тыс. рублей</i>	73 842 279
Начисленные дивиденды, <i>руб.</i>	-*
Базовая прибыль (убыток) на одну акцию, <i>руб.</i>	- 0,00060

\* – решение с рекомендациями по выплате дивидендов по акциям Общества Советом директоров ОАО «ДГК» на дату подписания отчета не принято.

### Основные события 2012 года.

#### **Январь**

**- ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» продолжает газификацию своих энергоисточников во Владивостоке.**

С приходом сахалинского природного газа на Владивостокскую ТЭЦ-1 и ТЦ «Северная» началось комплексное опробование оборудования на новом виде топлива. Данные инвестпроекты реализованы на средства ОАО «Дальневосточная генерирующая компания». Их стоимость превысила 1,1 млрд рублей.

#### **Февраль**

**- Завершены работы по проектированию ТЭЦ в городе Советская Гавань (один из приоритетных инвестпроектов ОАО «РАО ЭС Востока»).**

Строительство станции создаст основу энергетической инфраструктуры Ванино-Советско-Гаванского транспортно-промышленного узла и портовой экономической зоны. ТЭЦ должна обеспечить покрытие перспективного роста потребления электроэнергии, связанного со строительством новых и расширением существующих портовых терминалов, формированием многопрофильного портового, судоремонтного центра, а также заместить выбывающие мощности Майской ГРЭС ОАО «ДГК».

**- ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» приступила к газификации Хабаровской ТЭЦ-3**

Стартовала реализация инвестиционного проекта по техническому перевооружению Хабаровской ТЭЦ-3 с переводом котлоагрегата № 4 на сжигание природного газа, впоследствии планируется газификация двух водогрейных котлов станции, работающих на мазуте. Газификация способствует улучшению параметров работы энергоблока к их большей стабильности, повышению надежности энергоснабжения потребителей, а перевод на газ мазутных водогрейных котлов сделает их более экономичными и позволит обеспечить растущие потребности Хабаровска в тепловой энергии.

## Март

- Руководители Дальневосточной генерирующей компании и «Эксон Нефтегаз Лимитед» обсудили вопросы сотрудничества

Генеральный директор ОАО "Дальневосточная генерирующая компания" Михаил Шукайлов и вице-президент компании «Эксон Нефтегаз Лимитед» Пол Кляйнен обсудили перспективы поставок сахалинского газа на электростанции Дальневосточной генерирующей компании в рамках исполнения договора купли-продажи с консорциумом по проекту «Сахалин-1».

- 9 марта был выплачен доход владельцам облигаций серии 01 за восьмой купонный период.

## Апрель

- ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» продолжает газификацию Владивостокской ТЭЦ-2

Совет директоров ОАО «ДГК» одобрил изменение условий реализации второй очереди инвестиционного проекта «Реконструкция Владивостокской ТЭЦ-2 с переводом оборудования на сжигание природного газа». В 2012 году Дальневосточная генерирующая компания реализует вторую очередь инвестпроекта: будут реконструированы и переведены на газовое топливо ещё два котлоагрегата (станционные номера ст.№7 и №8). Для этого ОАО «ДГК» привлечёт заёмные средства в размере 670 млн рублей.

## Май

- Министерство энергетики РФ утвердило инвестиционную программу ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на 2012-2014 годы.

С учетом утвержденной программы, объем финансирования инвестиционных проектов холдинга, включая проекты дочерних компаний, составит 20,1 млрд рублей в 2012 году, 28,5 млрд рублей в 2013 году, 25,8 млрд рублей в 2014 году (с учетом НДС). В рамках данной инвестпрограммы планируется строительство новых генерирующих мощностей на территории операционной деятельности ОАО «ДГК». В Приморском крае – ГТУ-ТЭЦ на площадке ЦПВБ, ГТУ-ТЭЦ на площадке Владивостокской ТЭЦ-2, Уссурийская ТЭЦ (реализуется при условии продажи ОАО «ДРСК»). В Хабаровском крае – ТЭЦ в г. Советская Гавань. В Амурской области – 2-я очередь Благовещенской ТЭЦ.

## Июнь

- 6 июня организатор торговли на рынке ценных бумаг ЗАО «ФБ ММВБ» исключил облигации ДГК серии 01 из раздела «Котировальный список Б» и включил их в раздел «Перечень внесписочных ценных бумаг».

Процентные документарные неконвертируемые облигации ОАО «ДГК» серии 01 на предъявителя с обязательным централизованным хранением (государственный регистрационный номер выпуска – 4-01-32532-F от 09.08.2007) исключены из котировального списка «Б» российской фондовой биржи ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» и включены в раздел «Перечень внесписочных ценных бумаг» списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ».

- 28 июня состоялось годовое общее собрание акционеров ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»

На собрании утверждены годовой отчет ОАО «ДГК» за 2011 год, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках за 2011 год. В связи с тем, что по итогам года акционерным обществом получен убыток, принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «ДГК» по результатам 2011 финансового года. Избраны совет директоров Общества и ревизионная комиссия, аудитором Общества утверждено закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит». Собранием утверждены в новой редакции: Устав Общества, Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ОАО «ДГК», Положение о Ревизионной комиссии ОАО «ДГК», Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ДГК», Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «ДГК» вознаграждений и

компенсаций. В принятой редакции Устава указано новое место нахождения Общества – 680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49.

## **Июль**

**- Начато строительство новой станции в городе Владивостоке – ТЭЦ «Восточная» электрической мощностью 139 МВт и тепловой 420 Гкал/ч.**

Строительство станции – один из приоритетных проектов ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Электростанция повысит надежность энергоснабжения на территории операционной деятельности ОАО «ДГК» в Приморье, обеспечив около 20% потребности приморской столицы в электроэнергии, а также решит вопрос теплоснабжения новых жилых районов города. С вводом ТЭЦ «Восточная» увеличится мощность теплоисточников Владивостока, будет создан необходимый резерв для теплоснабжения, а также для дальнейшего развития города. Инвестиции ОАО «РАО ЭС Востока» в строительство станции составят порядка 10 млрд рублей.

**- Подписано соглашение о взаимодействии Дальневосточной генерирующей компании и правительства Еврейской автономной области**

Генеральный директор ОАО "Дальневосточная генерирующая компания" Михаил Шуйков и губернатор Еврейской автономной области Александр Винников подписали соглашение о взаимодействии. Реализация соглашения позволит обеспечить надёжное и бесперебойное теплоснабжение потребителей ЕАО, создать благоприятный инвестиционный климат в топливно-энергетическом комплексе области, вести сбалансированную тарифную политику, максимально учитывающую интересы как потребителей, так и энергетического комплекса ЕАО.

## **Август**

**- ДГК наряду с другими крупнейшими российскими энергокомпаниями вошла в рабочую группу при комитете по энергетике Государственной думы РФ.**

ДГК внесла ряд предложений по совершенствованию нормативной базы в сфере регулирования отношений между участниками рынков тепловой и электрической энергии. Законодательные инициативы направлены на внесение изменений в действующее законодательство РФ и позволят существенно снизить риски энергокомпаний от неплатежей потребителей тепловой и электрической энергии, повлиять на снижение проблемной задолженности за потребленные энергоресурсы как населения, так и юридических лиц.

**- Завершена реализация второй очереди проекта газификации Владивостокской ТЭЦ-2.** На газовое топливо переведены очередные два котла. Теперь 8 из 14 котлоагрегатов электростанции работают на экологичном голубом топливе, в результате чего выбросы вредных веществ в окружающую среду со станции снизятся на 40%. Новые технологические системы и оборудование повысят надежность работы всего энергообъекта. Финансирование проекта осуществлялось за счет средств ОАО «ДГК» и составило 813 млн рублей, в том числе 670 млн рублей – за счет кредитных ресурсов.

## **Сентябрь**

**- ДГК демонстрирует высокий уровень информационной открытости**

ОАО "Дальневосточная генерирующая компания" признано предприятием с высоким уровнем информационной открытости согласно Рейтингу информационной открытости российских компаний топливно-энергетического комплекса (ТЭК), опубликованному Агентством политических и экономических коммуникаций (АПЭК).

**- 7 сентября выплачен доход владельцам облигаций серии 01 за девятый купонный период.**

## **Октябрь**

**- 30 октября состоялось внеочередное общее собрание акционеров, функции которого выполнял Совет**

директоров ОАО «ДЭК» (протокол №166), на котором были досрочно прекращены полномочия членов Совета директоров ОАО «ДГК» и избран новый состав совета директоров Общества.

#### **- Переведён на газ один из энергоблоков Хабаровской ТЭЦ-3**

ОАО «ДГК» вложило в реализацию приоритетного инвестиционного проекта «Техпереворужение Хабаровской ТЭЦ-3 с переводом на сжигание природного газа котлоагрегата №4» более 350 млн рублей. Он осуществлён в условиях действующей станции в сжатые сроки – за 7 месяцев от начала проектирования до включения в сеть. Газификация данного энергоблока позволяет снять имеющиеся ограничения на одновременную работу всех четырёх блоков станции и увеличивает стабильность её работы, даёт возможность маневрирования при использовании двух видов топлива, повышает надёжность энергоснабжения потребителей, а также позволит подключить к централизованному теплоснабжению строящиеся жилые районы в Северном округе Хабаровска.

#### **Ноябрь**

#### **ОАО "Дальневосточная генерирующая компания" получило паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2012-2013 годов.**

Документ стал итогом тщательной проверки энергокомпании специальной межведомственной комиссией, в состав которой вошли представители Ростехнадзора, Минэнерго России, ОАО «РАО ЭС Востока», Министерства по развитию Дальнего Востока, филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Востока, Дальневосточного регионального центра МЧС России. Своевременное получение паспорта готовности энергокомпанией – это результат постоянной работы высокопрофессионального коллектива, направленной на надежное и стабильное энергообеспечение потребителей Дальнего Востока

#### **Декабрь**

#### **- Вопросы развития ОАО "ДГК" до 2025 года обсудил на инвестиционной сессии генеральный директор энергокомпании Михаил Шукайлов с топ-менеджментом и директорами филиалов компании.**

Ключевыми проектами до 2025 года станут реконструкция существующих ТЭЦ в Хабаровске, Комсомольске-на-Амуре и теплосетевой инфраструктуры предприятия, строительство новой тепломагистрали в Хабаровске, необходимой для развития жилищного строительства в городе, расширение Нерюнгринской ГРЭС и Благовещенской ТЭЦ.

### **События. 2013 год**

#### **Январь 2013**

#### **- В ДГК подведены итоги производственной деятельности энергокомпании в 2012 году.**

Выработка электрической энергии за 2012 год увеличилась на 5,2% и составила 23,09 млрд. кВтч. Отпуск тепловой энергии в энергокомпании возрос на 0,9%, в сравнении с 2011 годом, и достиг 22,3 млн. Гкал. Электростанции компании стали работать эффективнее. В частности, коэффициент использования установленной электрической мощности турбин увеличился на 2,36%, а удельный расход условного топлива (суммарно – угля, газа, мазута) на производство электроэнергии снизился на 0,43 г/кВтч. На 2013 год перед коллективом компании поставлена задача продолжить внедрение инновационных и энергосберегающих технологий, рациональное использование энергоресурсов, снижение негативного влияния на окружающую среду путем улучшения эксплуатации и реконструкции оборудования.

#### **Февраль 2013**

#### **- ДГК направила на экологию производства 4,3 млрд рублей**

ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» вложило свыше 4,3 млрд. рублей в мероприятия по снижению техногенного воздействия на окружающую среду в рамках «Программы реализации экологической политики на 2010 – 2012 годы».



Трехлетняя программа включала более двадцати мероприятий. Наиболее крупные и эффективные из них были связаны с переводом на газ части мощностей угольных теплоэлектроцентралей: Владивостокской ТЭЦ-2, Хабаровской ТЭЦ-1 и Хабаровской ТЭЦ-3. Компанией проведен большой объем работ по наращиванию, рекультивации и строительству золоотвалов, необходимых для безопасной утилизации золошлаковых отходов.

### **Март 2013**

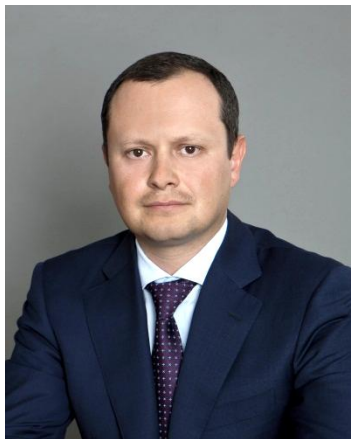
#### **- ДГК планирует продолжить сотрудничество с энергокомпанией «Годянь» (КНР)**

Генеральный директор ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» Михаил Шуйков обсудил перспективы продолжения международного сотрудничества с крупной энергетической корпорацией «Годянь», пятой по объему производства энергии в КНР. Руководитель научно-технического центра корпорации «Годянь» доктор технических наук Ван Юй Пэн предложил менеджменту ДГК рассмотреть возможность внедрения современных схем частотного регулирования при автоматизации систем управления технологическими процессами на энергоблоках Хабаровской ТЭЦ-3. Также он представил технологию, позволяющую поднять коэффициент полезного действия штатных золоулавливающих установок на данной станции.

#### **- ДГК и Эксон Нефтегаз Лимитед обсудили увеличение поставок газа**

Генеральный директор ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» Михаил Шуйков обсудил с вице-президентом консорциума «Эксон Нефтегаз Лимитед» Полом Кляйненом вопросы дальнейшего взаимодействия сторон в рамках долгосрочного контракта, действующего до 2025 года. В частности, была рассмотрена возможность наращивания поставок газа на станции ДГК в Хабаровском крае – примерно на 30% в период с мая по октябрь 2013 года в связи с увеличением потребности в газовом топливе. В 2012 году Дальневосточная генерирующая компания газифицировала пятый по счету котел на Хабаровской ТЭЦ-1 и один из энергоблоков Хабаровской ТЭЦ-3. В случае увеличения контрактных поставок, будущим летом эти энергообъекты смогут работать преимущественно на природном газе, минимально воздействуя на окружающую среду.

#### **- 11 марта владельцам облигаций серии 01 выплачен доход за десятый купонный период и номинальная стоимость погашенных облигаций.** Облигации погашены в связи с окончанием срока их обращения.



**А.Д. Яковлев**

Председатель Совета  
директоров



**М.И. Шукайлов**

Генеральный директор

Уважаемые акционеры!

2012 год стал для ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» годом стратегически важных решений. На протяжении всего года компания успешно справлялась со своей основной миссией – бесперебойным энергоснабжением Дальневосточного федерального округа.

В минувшем году мы определили вектор поступательного развития на годы вперед в рамках государственной политики по развитию региона. На инвестиционной сессии ОАО «ДГК» были определены ключевые направления развития компании до 2025 года. В число приоритетных проектов компании вошли: реконструкция ТЭЦ в Хабаровске и Комсомольске-на-Амуре и теплосетевой инфраструктуры в регионах; строительство новой тепломагистрали в столице Дальневосточного федерального округа для развития жилищного строительства; расширение Нерюнгринской ГРЭС с вводом четвертого энергоблока; строительство второй очереди Благовещенской ТЭЦ.

Одним из основных направлений деятельности ОАО «ДГК» в 2012 году стала газификация энергообъектов. В прошлом году на сжигание природного газа были переведены пятый по счету котлоагрегат на Хабаровской ТЭЦ-1, один из энергоблоков Хабаровской ТЭЦ-3, очередные два котла ТЭЦ-2 во Владивостоке. Это позволило уменьшить вредные выбросы в атмосферу и снизить себестоимость производства электроэнергии. Газификация объектов – это часть долгосрочной стратегии компании, которую мы планируем реализовывать и в дальнейшем.

Энергопотребление в регионе стабильно продолжает расти, и мы должны поддерживать такой рост. Так выработка электроэнергии на теплоэлектростанциях компании за прошлый год возросла на 5%, а в сравнении с 2010 годом – более чем на 16%. Коэффициент использования установленной электрической мощности турбин на станциях увеличился в сравнении с 2011 годом на 2,36%, а удельный расход условного топлива (угля, газа, мазута) на производство электроэнергии снизился на 0,43 г/кВтч.

Ремонтная программа ОАО «ДГК» выполнена в полном объеме с проведением капитальных и средних ремонтов 54-х единиц основного оборудования. В первый послеремонтный год ожидается экономия 70643 т.у.т. и получить экономический эффект в 155,8 млн. рублей. Произведена перекладка 37,68 километров тепловых сетей отработавших нормативный срок службы.

В планах компании и дальше повышать надежность, эффективность и экологическую безопасность наших электростанций, своевременно модернизировать и развивать отрасль, занимаясь

проектами, которые дадут видимый экономический эффект. Все это послужит прочным фундаментом для дальнейшего устойчивого развития ОАО «ДГК», как составной части энергетической отрасли Дальнего Востока.

## 1. Информация об Обществе и его положение в отрасли.

### Краткая история и стратегическая цель компании

19 декабря 2005 года в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись о создании Открытого акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания» (ОАО «ДГК»). В силу особенностей реализованного плана создания компании производственную деятельность она ведёт с 01 января 2007 года.

После государственной регистрации ОАО «ДГК» для формирования имущественного комплекса в 2006-2007 гг. проведена процедура дополнительного выпуска акций, при оплате которых в собственность компании перешли объекты генерации и теплосетевого комплекса ОАО «Хабаровскэнерго», ЗАО «ЛуТЭК», ОАО «Дальэнерго», ОАО «Южное Якутскэнерго» и ОАО «Амурэнерго», в дальнейшем реорганизованных в форме слияния. В результате слияния собственником всех акций ОАО «ДГК» стало созданное Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ОАО «ДЭК»).

#### События истории создания компании:

02.09.2005	Утверждение проекта реформирования энергетики Дальнего Востока
19.12.2005	Государственная регистрация Открытого акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания» (ОАО «ДГК»)
01.03.2006	Регистрация Региональным отделением ФСФР России в Дальневосточном федеральном округе выпуска акций при учреждении ОАО «ДГК». Компании присвоен код эмитента 32532-F
03.07.2006	Решение об увеличении уставного капитала ОАО «ДГК» путём размещения дополнительного выпуска акций, которые оплачиваются имуществом, относящимся к объектам генерации и теплосетевого комплекса
05.09.2006	Регистрация ФСФР России дополнительного выпуска акций ОАО «ДГК»
15.09.2006	Утверждение Советом директоров ОАО «ДГК» организационной структуры Общества. Принято решение о создании Представительства в городе Хабаровске и филиалов Общества: Амурская генерация, ЛуТЭК, Нерюнгринская ГРЭС, Приморская генерация, Приморские тепловые сети, Хабаровская генерация, Хабаровская теплосетевая компания.
31.12.2006	Регистрация права собственности ОАО «ДГК» на недвижимое имущество, полученное в оплату акций дополнительного выпуска
01.01.2007	Начало операционной (производственной) деятельности
14.12.2007	Решение Совета директоров ОАО «ДГК» о создании Представительства в городе Москва
28.10.2010	Решение Совета директоров ОАО «ДГК» о создании филиала Лучегорский угольный разрез
29.06.2012	Решение Совета директоров ОАО «ДГК» о ликвидации Представительства в городе Хабаровске

По установленной электрической мощности (5 864,6 МВт) ОАО «ДГК» занимает четвертую позицию среди территориальных генерирующих компаний России и является крупнейшим участником энергетического рынка Дальнего Востока.

Приказом Управления Федеральной антимонопольной службы по Хабаровскому краю от 10.04.2007 №76-П ОАО «ДГК» включено в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке

определённого товара долю более 35%.

Приказом ФСТ России от 27.04.2007 №79-Э ОАО «ДГК», осуществляющее деятельность в сфере услуг по передаче тепловой энергии, включено под регистрационным номером 14.1.2 в Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в раздел I «Услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии».

Приказом ФСТ России от 17.09.2012 г. № 628-э ОАО «ДГК» включено в реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе в раздел «Транспортировка газа по трубопроводам». Этим же приказом в отношении ОАО «ДГК» введено государственное регулирование в сфере транспортировки газа по трубопроводам на территории Хабаровского края.

В начале 2009 года по решению ФНС России компания поставлена на учёт в Межрегиональную инспекцию по крупнейшим налогоплательщикам №4. В 2012 году в бюджеты разных уровней и внебюджетные фонды перечислено 5,86 млрд. рублей.

ОАО «ДГК» входит в число крупных работодателей. Списочная численность работников Общества на 31.12.2012 – 15 410 человек.

Специфика дальневосточной энергетической отрасли, являющейся стратегической областью экономики Дальнего Востока и, по сути, гарантом её развития требует от менеджмента генерирующей компании эффективно балансировать рыночные и технологические приоритеты в стратегии управления и развития бизнеса. С учётом данного фактора, трансформируя понимание миссии компании в конкретные стратегические ориентиры деятельности, определена следующая генеральная стратегическая цель: **рост экономических и производственных масштабов компании, обеспеченный расширением рынков сбыта энергии, комплексным развитием теплового бизнеса, внедрением инновационных технологий и эффективной инвестиционной деятельностью.**

### **Организационная структура**

Основными единицами в организационной структуре Общества являются филиалы и представительства. Основными единицами в организационной структуре Общества являются восемь филиалов, структурные подразделения которых размещены в пяти субъектах Дальнего Востока Российской Федерации:

- Хабаровский край и ЕАО – «Хабаровская генерация», «Хабаровская теплосетевая компания»;
- Приморский край – «Приморская генерация», «Приморские тепловые сети», «Лучегорский топливно-энергетический комплекс», «Лучегорский угольный разрез»;
- Республика Саха (Якутия), южный район – «Нерюнгринская ГРЭС»;
- Амурская область – «Амурская генерация»;
- Представительство в Москве.

Основной актив Общества – это имущество, относящееся к объектам генерации и теплосетевого комплекса, до 01.01.2007 являвшееся собственностью реорганизованных 01 февраля 2007 года территориальных энергетических компаний: ОАО «Хабаровскэнерго», ЗАО «ЛутЭК», ОАО «Дальэнерго», ОАО «Южное Якутскэнерго» и ОАО «Амурэнерго».

Генерирующие станции (16 электростанций) вошли в состав филиалов структурными подразделениями:

- Благовещенская ТЭЦ и Райчихинская ГРЭС – в филиал «Амурская генерация»;
- Приморская ГРЭС – в филиал «ЛутЭК»;
- Нерюнгринская ГРЭС (включая Чульманскую ТЭЦ) – в филиал «Нерюнгринская ГРЭС»;
- Артёмовская ТЭЦ, Владивостокская ТЭЦ-2, Партизанская ГРЭС – в филиал «Приморская генерация»;

- Амурская ТЭЦ-1, Комсомольские ТЭЦ-2 (включает Комсомольскую ТЭЦ-1) и ТЭЦ-3, Майская ГРЭС, Николаевская ТЭЦ, Хабаровские ТЭЦ-1 и ТЭЦ-3 – в филиал «Хабаровская генерация».

Теплосетевые активы вошли в состав филиалов «Приморские тепловые сети» и «Хабаровская теплосетевая компания».

**Основные виды деятельности. Краткий обзор основных рынков. Информация об основных клиентах компании, принципах работы с ними.**

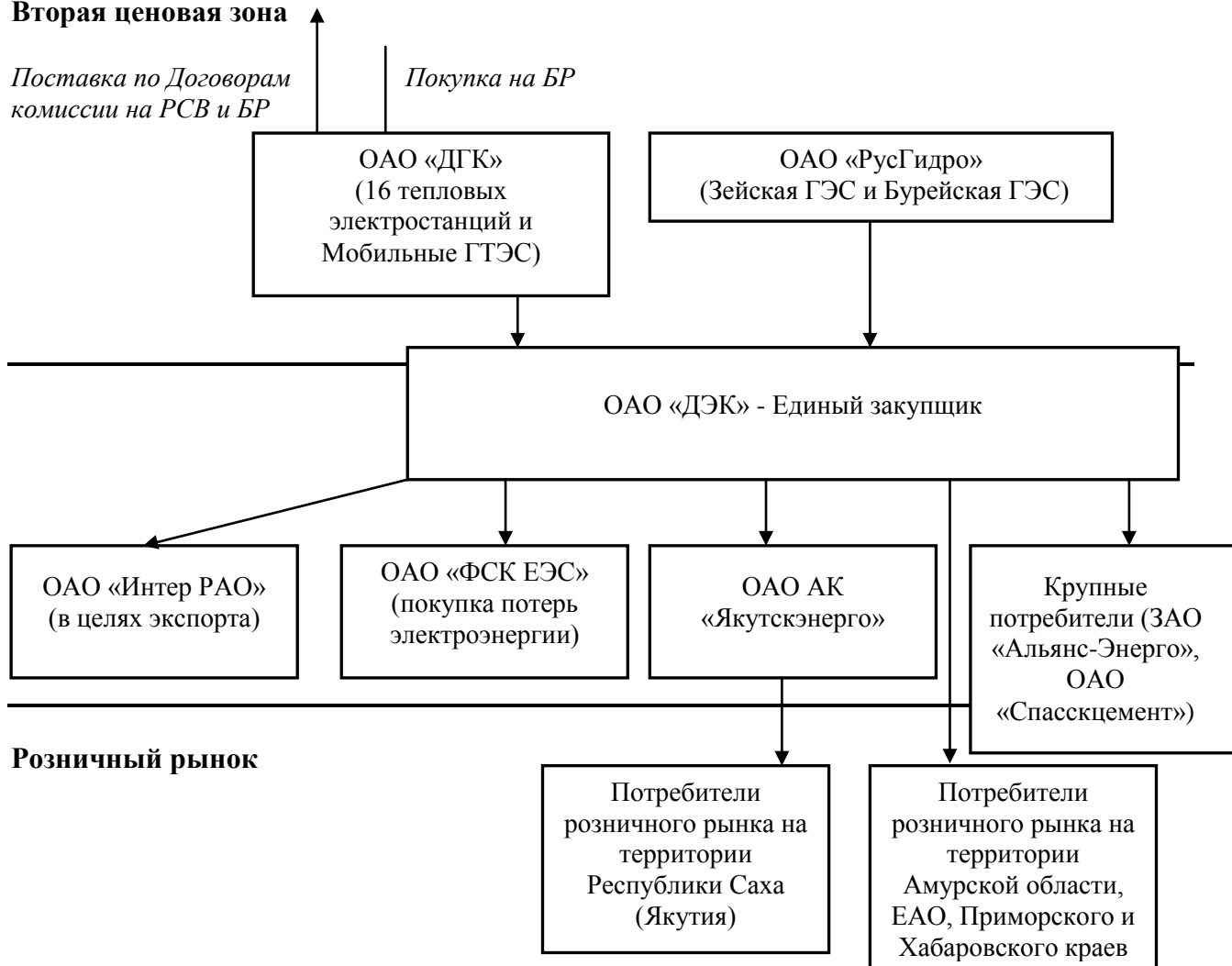
ОАО «ДГК» является частью Единой энергетической системы России. Компания осуществляет деятельность на территории Дальневосточного федерального округа. К основным видам деятельности относятся:

- поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок;
- производство электрической и тепловой энергии;
- реализация (продажа) тепловой энергии на розничных рынках тепловой энергии потребителям (в том числе гражданам).

Электроэнергия, производимая электростанциями ОАО «ДГК», реализуется на оптовом рынке электрической энергии (мощности) - ОРЭМ. ОАО «ДГК» имеет статус Поставщика ОРЭМ на территории Дальнего Востока во второй неценовой зоне ОРЭМ.

Структура ОРЭМ зоны Дальнего Востока представлена на схеме 1.

**Вторая ценовая зона**



Электрическую энергию и мощность ОАО «ДГК» реализует на оптовом рынке электрической энергии (мощности) – ОРЭМ, который образован в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» и функционирует по Правилам оптового рынка электрической энергии мощности, утверждённым Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 №1172.

В настоящее время оптовый рынок электрической энергии и мощности по технологическим причинам разделён на несколько самостоятельных, почти или совсем не сообщающихся между собой географических зон: первая ценовая зона (зона Европейской части России и Урала), вторая ценовая зона (зона Сибири) и неценовые зоны.

Для первой и второй ценовых зон характерны большое количество поставщиков и покупателей электрической энергии, развитая сетевая инфраструктура, что позволяет функционировать конкурентному рынку электрической энергии. В неценовых зонах структура генерации и распределения электрической энергии пока не позволяет организовать полноценные рыночные отношения.

Помимо географического, существует и структурное разделение ОРЭМ, вызванное спецификой производства и потребления электрической энергии: отсутствием возможности запастись электрической энергией в значимых объёмах, необходимостью поддержания равновесия между производством и потреблением электрической энергии в каждый момент времени.

Рынок на сутки вперед (РСВ) позволяет участникам оптового рынка приобрести недостающую или продать излишнюю электрическую энергию, корректируя, таким образом, изменения в потреблении и производстве электрической энергии, не учтённые в рамках долгосрочных договоров. Цена РСВ формируется на основании конкурентного отбора заявок потребителей и поставщиков, проходящего в форме аукциона, на каждый час суток, следующих за аукционом.

Балансирующий рынок (БР) – торговля отклонениями, позволяет приводить в соответствие объёмы производства и потребления электрической энергии в реальном времени. Цена БР формируется на основании конкурентного отбора заявок поставщиков.

На РСВ и БР торговля ведётся только по свободным, не регулируемым государством ценам. В то же время в рамках двусторонних договоров существуют как регулируемые, так и свободные цены. Условия регулируемых договоров, включая цены, привязку поставщиков и потребителей, регулируются Федеральной службой по тарифам. В момент запуска нового оптового рынка электрической энергии все двусторонние договоры были регулируемы, однако постепенно регулируемые договоры замещаются нерегулируемыми.

Помимо электрической энергии, на ОРЭМ торгуется как отдельный товар мощность – обязательство поставщиков поддерживать в готовности генерирующее оборудование, способное на выдачу мощности оговорённого объёма и качества. В июле 2008 года, в соответствии с постановлением Правительства №476 от 28 июня 2008 года «О внесении изменений в некоторые постановления Правительства РФ по вопросам организации конкурентной торговли генерирующей мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности)» проведён первый конкурентный отбор ценовых заявок – на продажу мощности. Либерализация рынка мощности идёт параллельно с либерализацией рынка электрической энергии – с июля 2009 года до 50% мощности реализуется по свободным биржевым и внебиржевым договорам, остальные объёмы – по регулируемому тарифу.

Помимо этого, часть электроэнергии, произведенная ОАО «ДГК», участвует в покрытии электропотребления второй ценовой зоны ОРЭМ (территория Сибири) путем участия в РСВ и БР.

Реализация электроэнергии при этом осуществляется через Договоры комиссии, заключенные между Обществом и ОАО «Центр финансовых расчетов», которое выступает как посредник между нашей компанией и организациями-потребителями в зоне Сибири.

Договорные отношения, обеспечивающие работу компании на оптовом рынке определены: Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, Договором купли-продажи электрической энергии, Договором купли-продажи мощности.

Основным клиентом компании является Открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ОАО «ДЭК»), имеющей статус Единого закупщика второй неценовой зоны ОРЭМ в соответствии с Постановлением Правительства РФ №951 от 29.12.2007г. В последующем ОАО «ДЭК» реализует приобретенную электроэнергию другим покупателям ОРЭМ и собственным потребителям на розничном рынке.

Так же с 01.02.2010 г., после внесения изменений в 14 Регламент оптового рынка, ОАО «ДГК» участвует на ОРЭМ в «балансирующем рынке», выступая как покупатель электроэнергии у ОАО «ЦФР». Данный вид деятельности обеспечивается заключенным между нашими Обществами Договором купли-продажи электрической энергии в целях балансирования системы.

Кроме того, ОАО «ДГК» поставляет электроэнергию, произведенную Дизельной электростанцией в поселке Кенада Советско-Гаванского района на региональный розничный рынок.

Наряду с ОАО «ДГК», в настоящее время крупным поставщиком электроэнергии на оптовом рынке Дальневосточного региона является ОАО «РусГидро (филиалы Зейская ГЭС и Бурейская ГЭС).

По данным Минэнерго России выработка электроэнергии в 2012 году по стране составила 1 064 900 млн. кВтч. По результатам операционной деятельности ОАО «ДГК» на территории второй неценовой зоны оптового рынка электроэнергии (мощности) – ОРЭМ за 2012 год выполнение сводного прогнозного баланса энергии (генерация) составило 101,1% (увеличение от плана ФСТ РФ на 259,6 млн. кВтч), в том числе по филиалам:

Филиал	План ФСТ	Факт	Отклонение +/-
“Приморская генерация”	5 530,1	5 379,1	-150,9
“ЛутЭК”	5 379,8	5 056,2	-323,5
“Хабаровская генерация”	6 948,6	7 713,5	765,0
“Амурская генерация”	1 705,1	1 788,0	82,9
“Нерюнгринская ГРЭС”	3 228,1	3 163,6	-64,5
«Приморские тепловые сети»	52,0	2,6	-49,4
<b>ОАО “ДГК”</b>	<b>22 843,6</b>	<b>23 103,2</b>	<b>259,6</b>

В течение года загрузка генерирующих мощностей ОАО «ДГК» для выработки электрической энергии определяется диспетчерским графиком электрических нагрузок, задаваемым филиалом ОАО «СО ЕЭС» «ОДУ Востока», и с учетом следующих приоритетов:

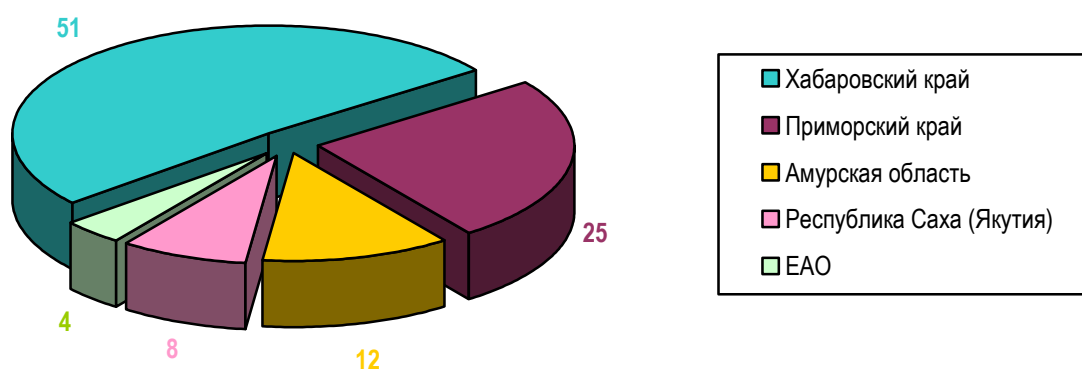
- фактического уровня электропотребления на территории ОЭС Востока;
- загрузки тепловых электростанций в объеме производства электрической энергии, соответствующем техническому минимуму и технологическому минимуму, обусловленному работой в теплофикационном режиме (с минимальным пропуском пара в конденсатор);
- норм расхода воды, через гидроагрегаты станций ОАО «РусГидро» (Зейская и Бурейская ГЭС), установленными Амурское БВУ (Амурское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов);
- обеспечения необходимых объемов резервов активной мощности.
- таблиц ранжирования загрузки генерирующего оборудования ОАО «ДГК».



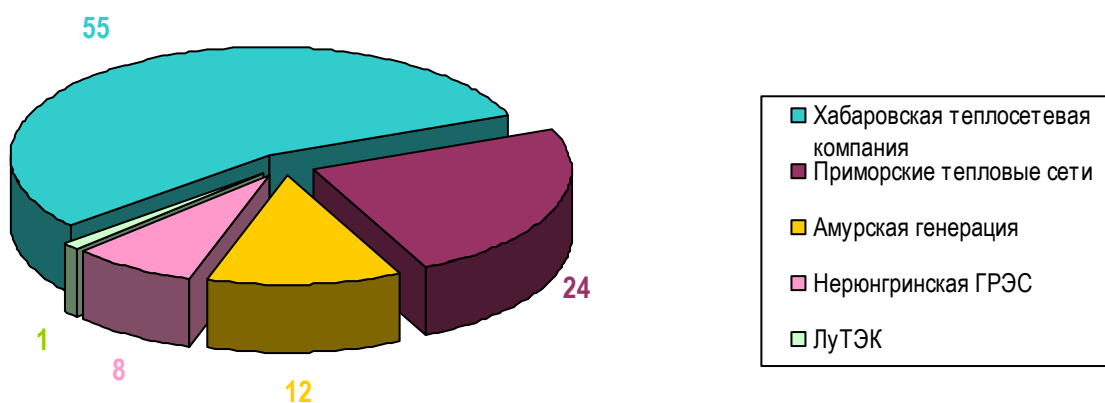
ОАО «ДГК» является крупнейшим предприятием на Дальнем Востоке вырабатывающим, транспортирующим и реализующим тепловую энергию. Централизованным отоплением и горячим водоснабжением обеспечены потребители на территории пяти субъектов Российской Федерации – Хабаровского и Приморского краёв, Амурской области, Еврейской автономной области, Республики Саха (Якутия) (южный район), что составляет около 1500 тыс. км<sup>2</sup>. Территория охвата потребителей зависит от топографии и протяженности магистральных тепловых сетей, наличия в аренде или эксплуатации внутриквартальных сетей муниципальных образований. В основную продукцию также включены: химически очищенная вода для подпитки тепловой сети, химически обессоленная вода.

С точки зрения развития теплового бизнеса, интересны рынки муниципальных образований Хабаровска, Комсомольска-на-Амуре, Советской Гавани Хабаровского края, г. Биробиджана ЕАО, г. Благовещенска Амурской области, городов Владивостока и Уссурийска Приморского края.

Доля рынка сбыта тепловой энергии ОАО "ДГК" в 2012 году по субъектам РФ



Доля рынка сбыта тепловой энергии ОАО "ДГК" в 2012 году по филиалам



Основными направлениями деятельности ОАО «ДГК» являются:

**1. Удержание населения на прямых расчетах, минимизация рисков расчетов с Управляющими компаниями:**

- заключение договоров с УК, как с исполнителями коммунальных услуг, функции по расчету жилых помещений делегированы ресурсоснабжающей организации (PCO);
- проведение разъяснительной работы в СМИ о способах расчетов за тепловую энергию;

- минимизация некорректных начислений за потребленную тепловую энергию.

## **2. Повышение уровня оплат:**

- повышение качества реализуемых ресурсов – проведение анализа жалоб и обращений для выявления мест с наибольшими отклонениями параметров реализуемой продукции; перевод тепловых сетей и станций на циркуляцию горячей воды в межотопительный период в городах Хабаровске, Комсомольске-на-Амуре;
- повышение качества обслуживания клиентов - использование дистанционных способов приема показаний ПУ тепловой энергии (посредством SMS-сообщения, на телефон «горячей линии», через сайт ОАО «ДГК», по e-mail), развитие личных интернет-кабинетов, применение электронных счет-фактур и электронного документооборота между РСО и потребителями; переход на интерактивные, дистанционные способы приема платежей, увеличение количества договоров с банками и небанковскими кредитными организациями по приему Интернет-платежей; усовершенствование обратной связи с потребителями, сокращение сроков рассмотрения жалоб и обращений;
- минимизация рисков образования дебиторской задолженности – организация адресного воздействия на потребителей-неплательщиков; переход от расчетов с ТСЖ, УК с низкой платежной дисциплиной на прямые расчеты с населением; проведение PR-мероприятий.

## **3. Ликвидация рисков возникновения неликвидной дебиторской задолженности по г. Благовещенску:**

- разработка модели взаимодействия при теплоснабжении потребителей г. Благовещенска в случае ликвидации ОАО «Амурские коммунальные системы» как перепродавца тепловой энергии;
- проведение переговоров о ликвидации перепродавца тепловой энергии ОАО «АКС» на уровне администрации г. Благовещенска, Амурской области.

Наиболее значимым событием в области рынка сбыта тепловой энергии в 2012 году явилось вступление с 01.09.2012 года в законную силу постановления Правительства РФ от 06.05.2011г. №354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», которым утвержден новый порядок расчетов с гражданами, проживающими в домах, оборудованных общедомовыми приборами учета (ОДПУ). На 01.01.2013 года количество таких домов составляет 572. В соответствии с требованиями Постановления произошло разделение каждой коммунальной услуги на две составляющие: одна предоставляется внутри квартиры (индивидуальное потребление), вторая – общедомовые нужды (ОДН).

В связи с выделением ОДН утверждены новые нормативы на горячую воду с 01.09.2012 г. по Амурской области, с 01.12.2012 г. по Хабаровскому краю, с 01.09.2012 г. на отопление и горячее водоснабжение (ГВС) по Еврейской Автономной Области.

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

В качестве конкурентных источников на рынке тепловой энергии расцениваются предприятия, объединяющие муниципальные котельные, крупнейшими из которых являются ОАО «Амурские коммунальные системы» (г. Благовещенск), ОАО «Владивостокское предприятие электрических сетей», КГУП «Примтеплоэнерго» (на территории Приморского края), а также автономные источники крупных предприятий.

С точки зрения экономической эффективности бизнеса предприятия, в состав которых входят котельные, не могут составить реальную конкуренцию ОАО «ДГК».

В качестве моделей расширения теплового рынка принимаются:

- покупка ОАО «ДГК» тепловой энергии, вырабатываемой муниципальными котельными и ее реализация потребителям;
- объединение теплосетевых активов;

- проведение технических мероприятий по переходу предприятий, имеющих собственные котельные, на централизованное теплоснабжение с выводом в резерв их источников;
- предоставление ТСЖ, ЖСК услуг по расчетам населения за тепловую энергию;
- повышение качества учета тепловой энергии.

Основными проблемами и рисками при реализации этих моделей являются:

- уход промышленных потребителей тепловой энергии на собственные источники генерации;
- ухудшение ситуации связанное с неблагоприятными законодательными инициативами на федеральном и региональном уровне;
- низкая платежная дисциплина, высокий уровень дебиторской задолженности, прежде всего населения;
- увеличение затрат на установку приборов учета, модернизацию и компьютеризацию учета потребленной тепловой энергии.

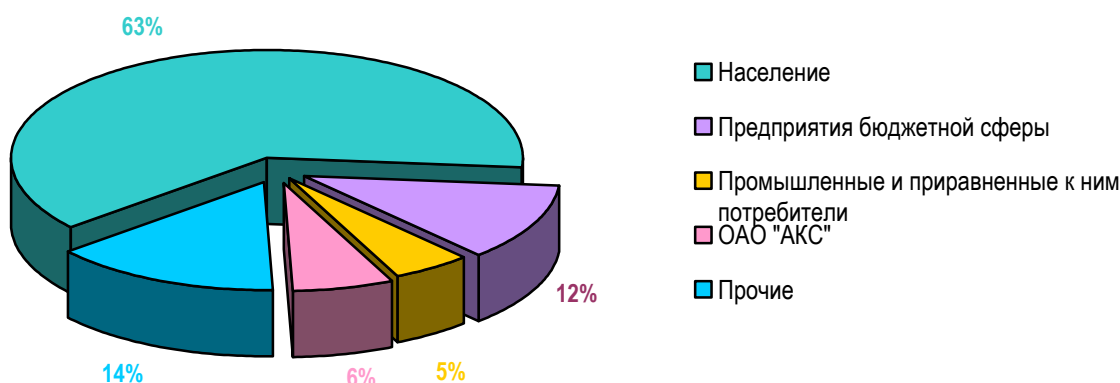
*Информация об основных клиентах (группах клиентов), принципах работы с ними (клиентская политика)*

Основными целями ОАО «ДГК» является обеспечение качественной, надежной и бесперебойной поставки тепловой энергии, создание максимально комфортных условий для потребителей тепловой энергии, индивидуальный подход и оперативность в решении вопросов, обеспечивающих высокое качество обслуживания, а также совершенствование схемы договорных отношений.

Для осуществления деятельности по сбыту тепловой энергии по состоянию на 31.12.2012 у ОАО «ДГК» заключено 14 628 договоров с юридическими лицами, на прямых расчётах компания имеет 659 713 лицевого счетов.

Крупнейшие потребители – ОАО «Амурский судостроительный завод», ОАО «Амурметалл», ФКП «АПЗ «Вымпел», ОАО «КНААПО», ОАО «ХК «Якутуголь», ОАО «Амурские коммунальные системы».

Структура потребителей тепловой энергии ОАО «ДГК» выглядит следующим образом:



При работе с клиентами компания руководствуется «Стандартом обслуживания клиентов ОАО «ДГК», утвержденным Советом директоров (протокол № 12 от 24.12.2007), который устанавливает общие требования к клиентскому обслуживанию и определяет специфику работы с потребителями. Приоритетными направлениями являются:

- повышение клиентоориентированности – организация телефонов «горячей линии», Call-центров в г.г. Хабаровске, Комсомольске-на-Амуре, Амурске, Владивостоке; использование интерактивных технологий при расчете с потребителями, использование дистанционных способов приема показаний приборов учета тепловой энергии, развитие личных интернет-кабинетов, применение

электронных счет-фактур и электронного документооборота;

- расширение сети центров обслуживания клиентов и пунктов приема платежей - переход на интерактивные, дистанционные способы приема платежей, увеличение количества договоров с банками и небанковскими кредитными организациями по приему Интернет-платежей;
- повышение качества поставляемых ресурсов;
- разработка мероприятий по совершенствованию системы теплоснабжения - изменение схемы тепловых сетей г. Хабаровска для организации бесперебойного обеспечения потребителей горячей водой должного качества в период останова станций на ремонт и проведения опрессовочных работ (переход на 2-х трубную систему теплоснабжения).

Общество безусловно выполняет свои обязанности по раскрытию информации согласно требованиям нормативных документов Правительства Российской Федерации через средства массовой информации и web-сайт компании. Для более полного и оперативного информирования клиентов на сайте Общества работает Интернет-приёмная. С целью создания положительного имиджа компании проводилась работа с потребителями группы «Население» в соответствии с разработанными Программами по следующим направлениям:

1. Адресное воздействие на потребителей-неплательщиков включает следующие мероприятия:

- вручение предупреждений, уведомлений, претензий потребителям-неплательщикам;
- оформление соглашений с разными сроками реструктуризации дебиторской задолженности;
- размещение объявлений;
- проведение «Дней потребителя», где потребитель вправе задать вопросы непосредственно руководителям филиалов;
- приглашение неплательщиков на комиссии при филиалах или при Администрации муниципальных органов;
- направление списков неплательщиков в отдел субсидий по вопросу приостановления субсидий потребителям-неплательщикам.

2. Совместная работа с руководством предприятий включает следующие мероприятия:

- проведение переговоров с руководством предприятий по решению вопроса по оплате дебиторской задолженности персоналом предприятий;
- направление списков неплательщиков по крупным предприятиям, направление исполнительных листов неплательщиков по месту работы;
- размещение плакатов, баннеров на проходных предприятий и организаций с призывом об оплате тепловой энергии и др.

3. Претензионно-исковая работа и прочие мероприятия предполагают следующее:

- направление исковых заявлений в судебные органы;
- совместные рейды юридических служб филиалов ОАО «ДГК» со службой судебных приставов по неплательщикам;
- совместная работа со службой судебных приставов по ограничению выезда за территорию РФ, аресту автотранспорта потребителей-неплательщиков.

4. PR- мероприятия:

- агитационный материал для населения с размещением баннеров, плакатов, а также размещение буклетов в абонентских отделах с информацией для населения;
- размещение информации на радио и в местных печатных изданиях;
- прокат на ТВ видеороликов, видеосюжетов, репортажей;
- информация для потребителей размещается на сайтах ОАО «ДГК» и его филиалов;

- проведение различных PR-акций для потребителей группы «Население»: «Лучший плательщик ОАО «ДГК», «Согреем детские сердца», «Заплати за тепло до конца отопительного сезона и сделай жизнь комфортней», акции по списанию пени и др.

С целью снижения дебиторской задолженности в 2012 году филиалами ОАО «ДГК» проводилась работа с потребителями - юридическими лицами в соответствии с Графиками проведения мероприятий по снижению неоплаченного отпуска тепловой энергии, в которых предусмотрены переговоры, предупредительные меры и меры по ограничениям тепловой энергии.

Общество, безусловно, выполняет свои обязанности в отношении клиентов по раскрытию информации согласно требованиям нормативных документов Правительства Российской Федерации через средства массовой информации и web-сайт компании. Для более полного и оперативного информирования клиентов на сайте Общества работает Интернет-приёмная.

## 2. Ценные бумаги и акционерный капитал.

Уставный капитал Общества составляет номинальную стоимость акций, приобретенных акционерами (размещённые акции). Размер уставного капитала ОАО «ДГК» на 31.12.2012 составляет 31 041 390 864 рубля. Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции номинальной стоимостью 0,01 рубля каждая в количестве 3 104 139 086 400 штук. Привилегированные акции не размещались.

### Выпуски акций

*выпуск при учреждении*

Государственный регистрационный номер — **1-01-32532-F**.

Количество размещённых ценных бумаг — **500 000 000 штук**.

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска — **0,01 рубля**.

Способ размещения — **приобретение акций единственным учредителем акционерного общества**.

Дата государственной регистрации выпуска и отчета об итогах выпуска — **01.03.2006**.

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска и отчета об итогах выпуска, — **Региональное отделение ФСФР России в Дальневосточном федеральном округе**.

*1-й дополнительный выпуск*

Государственный регистрационный номер — **1-01-32532-F-001D** (в соответствии с Приказом ФСФР России от 11.10.2007 в связи с истечением трех месяцев с момента государственной регистрации отчета об итогах выпуска осуществлено аннулирование индивидуального номера (кода) 001D).

Количество размещённых акций — **3 081 134 281 900 штук**.

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска — **0,01 рубля**.

Способ размещения — **закрытая подписка**.

Дата государственной регистрации выпуска — **05.09.2006**.

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска, — **ФСФР России**.

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска — **11.05.2007**.

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска, — **ФСФР России**.

*2-й дополнительный выпуск*

Государственный регистрационный номер — **1-01-32532-F-002D** (в соответствии с Приказом ФСФР России от 11.09.2009 в связи с истечением трех месяцев с момента государственной регистрации отчета об итогах выпуска осуществлено аннулирование индивидуального номера (кода) 002D).

Количество размещённых акций — **22 504 804 500 штук**

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска — **0,01 рубля.**

Способ размещения — **закрытая подписка.**

Дата государственной регистрации выпуска — **03.02.2009.**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска, — **ФСФР России.**

Дата государственной регистрации отчёта об итогах выпуска — **02.06.2009.**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчёта об итогах выпуска, — **ФСФР России.**

Объявленных, но не выпущенных Обществом акций, нет. Выкуп Обществом собственных акций не планируется.

Все размещённые акции Общества принадлежат одному акционеру – Открытому акционерному обществу «Дальневосточная энергетическая компания», которое на правах дочернего общества входит в состав холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Акций ОАО «ДГК», находящихся в перекрёстном владении, нет. Торговля акциями Общества на биржевом и внебиржевом рынках не ведётся.

#### Выпуски облигаций

*серия 01 (процентные документарные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением)*

Срок обращения – **5 лет**

Дата погашения – **11.03.2013**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска — **1 000 рублей.**

Количество ценных бумаг выпуска — **5 000 000 штук.**

Дата государственной регистрации выпуска — **09.08.2007.**

Государственный регистрационный номер — **4-01-32532-F.**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска, — **ФСФР России.**

Дата начала и окончания размещения — **14.03.2008.**

Биржевой код облигаций на ММВБ – **RU000A0JPP03**

Дата начала обращения на ММВБ в котировальном списке «В» — **31.03.2008.**

Дата начала обращения на ММВБ в котировальном списке «Б» — **16.07.2008.**

Депозитарий, осуществляющий централизованное хранение:

Полное фирменное наименование: **Некоммерческая кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения: **г. Москва, Средний Кисловский пер., д.1/13, строение 8**

Почтовый адрес: **125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д.1/13, строение 8**

Номер лицензии: **177-12042-000100 (на осуществление депозитарной деятельности)**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Срок действия: **без ограничения срока действия**

Орган, выдавший указанную лицензию: **ФСФР России**

Погашение и выплата доходов по облигациям осуществляются с привлечением платёжного агента – «КИТ Финанс Инвестиционный банк (ОАО)».

**Сведения о выплате купонного дохода по облигациям ОАО «ДГК» серии 01**

Порядковый номер купонного периода	Дата выплаты купонного дохода	Размер дохода на одну облигацию	Сумма выплаченного купонного дохода, тыс. руб.
1	12.09.2008	10,5% (52,36 руб.)	261 800,0
2	13.03.2009	10,5% (52,36 руб.)	261 800,0
3	11.09.2009	10,5% (52,36 руб.)	21 895,0
4	12.03.2010	10,5% (52,36 руб.)	15 821,9
5	10.09.2010	10,5% (52,36 руб.)	15 821,9
6	11.03.2011	10,5% (52,36 руб.)	15 821,9
7	09.09.2011	7,75 (38,64 руб.)*	183,5
8	09.03.2012	7,75 (38,64 руб.)*	183,5
9	07.09.2012	7,75 (38,64 руб.)*	183,5
10	11.03.2013**	7,75 (38,64 руб.)*	4 933,5***

\*- решение Совета директоров ОАО «ДГК» (протокол № 12 от 15.02.2011).

\*\* - фактическая дата выплаты купонного дохода и дата погашения облигаций;

\*\*\* - указана общая сумма купонного дохода и номинальной стоимости погашенных облигаций, выплаченная их владельцам.

Событие после отчетной даты: **11.03.2013** – облигации погашены.

*серия 02 (процентные документарные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением)*

Срок обращения – **5 лет**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска — **1 000 рублей**.

Количество ценных бумаг выпуска — **5 000 000 штук**.

Дата государственной регистрации выпуска — **11.03.2009**.

Государственный регистрационный номер — **4-02-32532-F**.

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска, — **ФСФР России**.

Ввиду неблагоприятных условий на финансовых рынках, было принято решение о нецелесообразности размещения облигаций серии 02, выпуск которых зарегистрирован с целью реструктуризации кредитного портфеля Общества. В соответствии с приказом ФСФР России от 24.06.2010 года № 10-1651/пз-и аннулирована государственная регистрация выпуска неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя серии 02 ОАО «ДГК» в связи с неразмещением ни одной ценной бумаги выпуска.

*Биржевые облигации (документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-1 с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев).*

Срок обращения – **3 года**.

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска — **1 000 рублей**.

Количество ценных бумаг выпуска — **5 000 000 штук**.

Дата принятия решения о допуске к торгам на ММВБ — **29.11.2010 (номер протокола – 129)**.

Индивидуальный регистрационный номер — **4B02-01-32532-F**.

Орган, осуществивший допуск к торгам, — **Дирекция ФБ ММВБ**.

Ввиду неблагоприятных условий для ОАО «ДГК» на финансовых рынках, биржевые облигации не размещались.

Депозитарные расписки Обществом не выпускались.

### 3. Структура органов управления и принципы корпоративного управления.

#### Органы управления

В соответствии с уставом структура органов управления выглядит следующим образом:

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

Органом контроля финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ДГК» является Ревизионная комиссия Общества.



#### Общее собрание акционеров. Обзор общих собраний акционеров, проведённых в 2012 году

В соответствии с Законом «Об акционерных обществах» и уставом Общества высшим органом управления является Общее собрание акционеров.

В соответствии с п.3 ст.47 Федерального закона «Об акционерных обществах» в обществе, все голосующие акции которого принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции общего собрания акционеров, принимаются этим акционером единолично и оформляются письменно. Поэтому решения по вопросам компетенции общего собрания акционеров ОАО «ДГК» принимаются Советом директоров единственного акционера – ОАО «ДЭК» (п.10.11 Устава ОАО «ДГК», п.15.1.47 Устава ОАО «ДЭК»).

За отчётный период состоялось 2 Общих собрания акционеров Общества (28.06.2012, 30.10.2012).

28 июня 2012 г. состоялось Годовое общее собрание акционеров ОАО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» №156 от 29.06.2012), на котором были приняты следующие решения:



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

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

Наименование показателя	рублей
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	(1 639 556 344)
Распределить:	
Резервный фонд	-
Дивиденды	-
Погашение убытков прошлых лет	-
Накопление (нераспределенная часть чистой прибыли)	-

2.2. Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2011 финансового года.

3. Избрать Совет директоров Общества в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О. кандидата	Должность кандидата
1.	Яковлев Алексей Дмитриевич	Финансовый директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
2.	Коптяков Станислав Сергеевич	Директор по корпоративному управлению ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
3.	Кораблев Артем Сергеевич	Начальник Департамента финансовой политики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
4.	Тихомиров Сергей Васильевич	Технический директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
5.	Пипко Алексей Николаевич	Заместитель начальника Департамента экономики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
6.	Беловол Ольга Владимировна	Директор по инвестициям ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
7.	Круть Семен Викторович	Заместитель Генерального директора по управлению ресурсами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
8.	Шамайко Андриян Валериевич	Заместитель начальника юридического департамента ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
9.	Конев Евгений Юрьевич	Начальник Департамента розничного рынка 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»

4. Избрать Ревизионную комиссию Общества в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О. кандидата	Должность кандидата
1.	Фридман Андрей Владимирович	Начальник отдела внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
2.	Маслов Василий Геннадьевич	Руководитель службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»
3.	Суховеева Татьяна Анатольевна	Главный эксперт отдела внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
4.	Жабина Светлана Анатольевна	Заместитель руководителя службы внутреннего аудита ОАО «Кузбассэнерго»
5.	Гончарук Татьяна Михайловна	Руководитель Дирекции внутреннего аудита ОАО «ДГК»

5. Утвердить аудитором Общества Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит», ОГРН 1027739314448.
6. Утвердить Устав Общества в новой редакции.
7. Утвердить Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ОАО «ДГК» в новой редакции.
8. Утвердить Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ДГК» в новой редакции.
9. Утвердить Положение о Ревизионной комиссии ОАО «ДГК» в новой редакции.
10. Утвердить Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «ДГК» вознаграждений и компенсаций в новой редакции.

**30 октября 2012 г. состоялось Внеочередное общее собрание акционеров, функции которого выполнял Совет директоров ОАО «ДЭК» (протокол №166), на котором были приняты следующие решения:**

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

№ п/п	Ф.И.О. кандидата	Должность кандидата
1.	Яковлев Алексей Дмитриевич	Финансовый директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
2.	Коптяков Станислав Сергеевич	Директор по корпоративному управлению ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
3.	Кораблев Артем Сергеевич	Начальник департамента финансовой политики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
4.	Тихомиров Сергей Васильевич	Технический директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
5.	Холодова Жанна Геннадьевна	Руководитель дирекции тарифообразования ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
6.	Беловол Ольга Владимировна	Директор по инвестициям ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
7.	Круть Семен Викторович	Заместитель Генерального директора по управлению ресурсами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
8.	Шамайко Андриян Валериевич	Заместитель начальника юридического департамента ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
9.	Конев Евгений Юрьевич	Начальник Департамента розничного рынка 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»

#### Сведения о Совете директоров

Определяющая роль в стратегическом развитии Общества принадлежит Совету директоров, который осуществляет общее руководство деятельностью Общества. Совет директоров избирается на общем собрании акционеров. Количественный состав Совета директоров в соответствии с уставом Общества – 13 человек.

В 2012 г. было проведено 24 (все - заочные) заседания Совета директоров. Рассмотрено 180 вопросов, в том числе утверждены следующие важнейшие документы:

- План мероприятий по увеличению и поддержанию чистых активов Общества (протокол СД № 17 от 20.03.2012)
- Бизнес-план Общества на 2012 год (протокол СД № 22 от 15.06.2012)
- целевые значения Ключевых показателей эффективности Общества на 2012 г. (протокол СД № 4 от 20.08.2012)
- Положение о закупке продукции для нужд ОАО «ДГК» (протокол СД № 17 от 20.03.2012); Положение о закупках продукции для нужд Общества в новой редакции (протокол СД № 23 от 27.06.2012)
- Регламент формирования Годовой комплексной программы закупок и отчётности для нужд ОАО «ДГК»; Положение об организации и проведении экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд ОАО «ДГК»; Регламент организации и проведения закупок продукции для нужд ОАО «ДГК» стоимость, которой не превышает 100 000/500 000 руб. без НДС (протокол СД № 2 от 20.07.2012)
- Положение о Центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях ОАО «ДГК» (протокол СД № 3 от 14.08.2012)
- Программа страховой защиты Общества на 2013 г. (протокол СД № 4 от 20.08.2012)
- Положение о кредитной политике Общества; Типовые условия для привлечения заимствований ОАО «ДГК»; План заимствований субхолдинга ОАО «ДГК» на 2012 г.; Лимит стоимостных параметров заимствования для субхолдинга ОАО «ДГК» на 2012 г. (протокол СД № 5 от 14.09.2012)
- Положение о благотворительной и спонсорской деятельности Общества (протокол СД № 6 от 28.09.2012)
- Политика в области внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ДГК» (протокол СД № 2 от 20.07.2012)
- Реестр стратегических рисков ОАО «ДГК» на 2013-2014 гг. (протокол СД № 6 от 28.09.2012)
- Альбом типовых форм закупочной документации для проведения конкурентных закупок в ОАО «ДГК» (протокол СД № 5 от 20.12.2012)

Кроме того, были приняты решения Совета директоров о присоединении ОАО «ДГК» к Положению 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 СД № 2 от 20.07.2012); к Стандарту системы ключевых показателей эффективности Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» и к Стандарту системы бизнес-планирования Холдинга «РАО Энергетические системы Востока» (протокол СД № 23 от 27.06.2012); к Технической политике Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» в области информационных технологий (протокол СД № 2 от 28.11.2012).

До 28 июня 2012 г. Совет директоров работал в составе, избранном 10 июня 2011 г. на годовом общем собрании акционеров (заседание Совета директоров ОАО «ДЭК», протокол № 126):

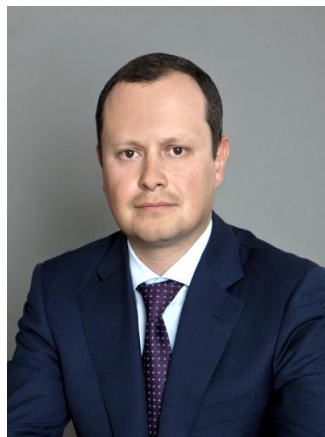
№ п/п	Ф.И.О. (год рождения)	Последнее место работы до даты переизбрания, занимаемая должность
1.	Коптяков Станислав Сергеевич (1982), Председатель Совета директоров	Директор по корпоративному управлению ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
2.	Бай Алексей Евгеньевич (1978)	Директор по корпоративным активам ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
3.	Андрейченко Юрий Александрович (1983)	Начальник Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

4.	Большаков Андрей Николаевич (1955)	Заместитель директора Департамента ООО «ЭкоПрог»
5.	Иртов Сергей Викторович (1979)	Директор по производству ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
6.	Маштаков Сергей Александрович (1970)	Заместитель директора Департамента оперативного контроля и управления в электроэнергетике и мобподготовке в ТЭК Министерства энергетики РФ
7.	Мустафин Герман Олегович (1980)	Заместитель генерального директора – директор по инвестициям ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»
8.	Некрасов Игорь Николаевич (1978)	Начальник отдела корпоративных активов ООО «УК Сибирская генерирующая компания»
9.	Репин Лев Николаевич (1960)	Директор по топливообеспечению и логистике ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
10.	Тюрина Елена Юрьевна (1953)	Первый заместитель генерального директора ОАО «ДЭК» по экономике и финансам
11.	Чудов Виктор Владимирович (1961)	Первый заместитель Председателя Правительства Хабаровского края по вопросам модернизации и промышленной политики
12.	Шамайко Андриян Валериевич (1981)	Заместитель начальника юридического департамента ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
13.	Шукайлов Михаил Иннокентьевич (1958)	Генеральный директор ОАО «ДГК»

29 июня 2012 г. на годовом общем собрании акционеров (заседание Совета директоров ОАО «ДЭК», протокол № 156) было принято решение избрать Совет директоров Общества в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О. (год рождения)	Последнее место работы до даты переизбрания, занимаемая должность
1.	Яковлев Алексей Дмитриевич (1978), Председатель Совета директоров	Финансовый директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
2.	Коптяков Станислав Сергеевич (1982)	Директор по корпоративному управлению ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
3.	Кораблёв Артем Сергеевич (1982)	Начальник Департамента финансовой политики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
4.	Тихомиров Сергей Васильевич (1959)	Технический директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
5.	Пипко Алексей Николаевич (1977)	Заместитель начальника Департамента экономики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
6.	Беловол Ольга Владимировна (1980)	Директор по инвестициям ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
7.	Круть Семён Викторович (1949)	Заместитель Генерального директора по управлению ресурсами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
8.	Шамайко Андриян Валериевич (1981)	Заместитель начальника юридического департамента ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
9.	Конев Евгений Юрьевич (1959)	Начальник Департамента розничного рынка ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
10.	Бай Алексей Евгеньевич (1978)	Директор по юридическим вопросам и корпоративным активам ООО «Сибирская генерирующая компания»
11.	Мустафин Герман Олегович (1980)	Директор по комплектации ООО «Сибирская генерирующая компания»
12.	Большаков Андрей Николаевич (1955)	Начальник управления перспективного развития ООО «Сибирская генерирующая компания»
13.	Некрасов Игорь Николаевич (1978)	Начальник отдела корпоративных активов ООО «Сибирская генерирующая компания»

30 октября 2012 г. на внеочередном общем собрании акционеров (заседание Совета директоров ОАО «ДЭК», протокол № 166) было принято решение избрать Совет директоров Общества в следующем составе:



**Яковлев Алексей Дмитриевич**, председатель Совета директоров в составе Совета директоров с 28.06.2012

Родился в 1978 г.

Гражданство – Российская Федерация

Образование – высшее

**Должности, занимаемые за последние 5 лет:**

10.08.2003 – 07.09.2009 - ОАО «Сахалинэнерго», Финансовый директор, начальник департамента финансов, заместитель начальника департамента финансов

08.09.2009 – по наст. вр. - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Финансовый директор



**Бай Алексей Евгеньевич**

в составе Совета директоров с 30.04.2009

Родился в 1978 г.

Гражданство – Российская Федерация

Образование – высшее

**Должности, занимаемые за последние 5 лет:**

2007 - 2009 – ОАО «СУЭК», руководитель группы корпоративных процедур  
Управления энергетических активов/начальник управления корпоративного взаимодействия с обществами энергетики

2009 - 2011 - ООО «УК Сибирская генерирующая компания», Директор по корпоративным активам

2011 – наст. вр. – ООО «Сибирская генерирующая компания», Директор по юридическим вопросам и корпоративным активам



**Беловол Ольга Владимировна**

в составе Совета директоров с 28.06.2012

Родилась в 1980 г.

Гражданство – Российская Федерация

Образование – высшее

**Должности, занимаемые за последние 5 лет:**

10.2004 - 07.2008 - ОАО «Сахалинэнерго», Директор по экономике

07.2008 - 2012 - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Директор по инвестициям



**Большаков Андрей Николаевич**

в составе Совета директоров с 16.12.2005

Родился в 1955 г.

Гражданство – Российская Федерация

Образование – высшее

**Должности, занимаемые за последние 5 лет:**

2006 - 2009 – ООО «КОИМТЭК», директор по проектам в топливно-энергетическом комплексе

2009 – 2012 – ООО «ЭкоПрог», Заместитель директора департамента

2012 – наст. вр. - ООО «Сибирская генерирующая компания», Начальник управления перспективного развития



**Конев Евгений Юрьевич**

в составе Совета директоров с 28.06.2012

Родился в 1959 г.

Гражданство – Российская Федерация

Образование – высшее

**Должности, занимаемые за последние 5 лет:**

2007-2008 ОАО «Скопинский стекольный завод», Заместитель генерального директора по правовой и корпоративной работе

2009 - ООО «СПОЛЕР», Заместитель директора по правовой и корпоративной работе

2009 - ООО «Юридическое агентство «Статус», Заместитель директора

2009 - наст. вр. – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», главный эксперт, Начальник департамента розничного рынка



**Коптяков Станислав Сергеевич**

в составе Совета директоров с 25.04.2008

Родился в 1982 г.

Гражданство – Российская Федерация

Образование – высшее

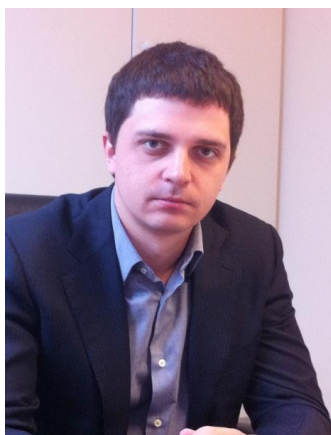
**Должности, занимаемые за последние 5 лет**

2008 – ОАО РАО «ЕЭС России», Заместитель начальника управления корпоративной и юридической политики

2008 – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами

2008 - 2009 – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Заместитель генерального директора по корпоративному управлению

2009 – наст. вр. – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Директор по корпоративному управлению



**Кораблёв Артем Сергеевич**

в составе Совета директоров с 28.06.2012

Родился в 1982 г.

Гражданство – Российская Федерация

Образование – высшее

**Должности, занимаемые за последние 5 лет:**

2008-2009 - Томский филиал ОАО «ВСК» Заместитель директора

2009 - наст. вр. - ОАО «РАО Энергетические системы», Начальник департамента финансовой политики

**Круть Семён Викторович**

в составе Совета директоров с 28.06.2012

Родился в 1949 г.

Гражданство – Российская Федерация

Образование – высшее

**Должности, занимаемые за последние 5 лет:**

2008 - Правительство Иркутской области, Заместитель Губернатора Иркутской области – директор департамента социальной защиты населения Иркутской области

2008 – 2011 - Министерство Иркутской области, Министр социального развития, опеки и попечительства Иркутской области

2011 - Уполномоченный по правам ребёнка в Иркутской области

2011 – 2012 - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Заместитель генерального директора по управлению ресурсами



**Мустафин Герман Олегович**

в составе Совета директоров с 16.12.2005

Родился в 1980 г.

Гражданство – Российская Федерация

Образование – высшее

**Должности, занимаемые за последние 5 лет:**

2007 - 2009 – ОАО «СУЭК», руководитель проекта «Энергетика ОЭС Востока»

2009 - 2011 – ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13), заместитель генерального директора - директор по инвестициям

2011 - ОАО «МРСК Центра», руководитель дирекции крупными инвестиционными проектами

2012 – наст. вр. - ООО «Сибирская генерирующая компания», Директор по комплектации



**Некрасов Игорь Николаевич**

в составе Совета директоров с 07.06.2010

Родился в 1978 г.

Гражданство – Российская Федерация

Образование – высшее

**Должности, занимаемые за последние 5 лет:**

2007 – 2009 – ОАО «СУЭК», главный специалист

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

2011 – наст. вр. - ООО «Сибирская генерирующая компания», Начальник отдела корпоративных активов

**Тихомиров Сергей Васильевич**

в составе Совета директоров с 28.06.2012

Родился в 1959 г.

Гражданство – Российская Федерация

Образование – высшее

**Должности, занимаемые за последние 5 лет:**

2006 - 2010 - ОАО «ТГК-10», ОАО «Фортум» Директор Тюменской ТЭЦ-1

2010 - 2011 - ОАО «Фортум», Директор Тюменской ТЭЦ-2

2012 - наст. вр. - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Технический директор



**Холодова Жанна Геннадьевна**

в составе Совета директоров с 30.10.2012

Родилась в 1976 г.

Гражданство – Российская Федерация

Образование – высшее

**Должности, занимаемые за последние 5 лет:**

2006 – 2009 - ОАО «ОГК-3», Начальник отдела тарифообразования

2009 – наст. вр. - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Руководитель дирекции тарифообразования



**Шамайко Андриян Валериевич -**

в составе Совета директоров с 10.06.2011

Родился в 1981 г.

Гражданство – Российская Федерация

Образование – высшее

**Должности, занимаемые за последние 5 лет:**

2007 – 2008 - ОГСУ «Фонд государственного имущества Томской области»,  
начальник юридического отдела

2008 - ОГСУ «Фонд государственного имущества Томской области», Заместитель  
Председателя

2008 – наст. вр. - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Заместитель  
начальника юридического департамента

В составе Совета директоров нет лиц, которые привлекались к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти. Никто из членов совета директоров не занимал должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве).

#### **О наличии и основных функциях комитетов Совета директоров и их взаимодействии с Советом директоров Общества**

Решением Совета директоров ОАО «ДГК» создан **Комитет по кадрам и вознаграждениям**, определен его численный состав и избраны члены Комитета (протокол СД ОАО «ДГК» № 17 от 17.02.2010 г.). В 2010 году так же утверждено Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям (протокол СД ОАО «ДГК» № 21 от 05.04.2010 г.).

Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «ДГК» является консультативно-совещательным органом.

К компетенции Комитета относится предварительное рассмотрение, анализ и выработка рекомендаций (заключений) по следующим вопросам:

- определение размера вознаграждения лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа Общества, а также управляющей организации или управляющего;
- определение условий договоров лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества;
- определение требований к кандидатам на должность исполнительного органа Общества и отдельные должности исполнительного аппарата Общества;
- оценка деятельности лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа (управляющей организации, управляющего);
- выдвижение Генерального директора Общества для представления к государственным наградам за особые трудовые заслуги перед Обществом;
- согласование назначения на должность, а также прекращения трудовых отношений (по инициативе работодателя или по соглашению сторон) с топ-менеджерами Общества (генеральный директор, (первые) заместители Генерального директора, директора, руководители филиалов Общества, главный бухгалтер).
- иные, связанные с вышеуказанными вопросы (за исключением относящихся к компетенции других Комитетов Общества), и иные вопросы по поручению Совета директоров Общества.



До 20.07.2012 Комитет работал в составе:

Ф.И.О.	Место работы, занимаемая должность
Шукайлов Михаил Иннокентьевич, председатель	ОАО «ДГК», генеральный директор, ОАО "РАО Энергетические системы Востока", первый заместитель генерального директора (по совместительству)
Коптяков Станислав Сергеевич	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», директор по корпоративному управлению
Иртов Сергей Викторович	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», директор по производству

Решением Совета директоров ОАО «ДГК» (протокол № 2 от 20.07.2012) Комитет по кадрам и вознаграждениям переизбран в следующем составе:

Ф.И.О. (год рождения)	Место работы, занимаемая должность
Шукайлов Михаил Иннокентьевич, председатель	ОАО «ДГК», генеральный директор
Коренбаум Ольга Юрьевна	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», директор по персоналу - начальник Департамента управления персоналом
Иртов Сергей Викторович	ОАО "РАО Энергетические системы Востока", директор по производству

Решением Совета директоров (протокол № 1 от 14.11.2012) Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «ДГК» переизбран в следующем составе:

Ф.И.О.	Место работы, занимаемая должность
Шукайлов Михаил Иннокентьевич, председатель	ОАО «ДГК», генеральный директор
Громова Инна Витальевна	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», директор по персоналу - начальник Департамента управления персоналом
Иртов Сергей Викторович	ОАО "РАО Энергетические системы Востока", директор по производству

В 2012 году проведено 15 заседаний Комитета по кадрам и вознаграждениям, на которых рассматривались вопросы, касающиеся назначения на должность высших менеджеров, а также прекращения трудовых отношений с высшими менеджерами Общества.

20 июля 2012 г. на заседании Совета директоров ОАО «ДГК» (протокол №2 от 20.07.2012г.) создан **Комитет по аудиту**, утверждено Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «ДГК» (размещено на странице Общества в сети Интернет <http://www.dvgk.ru>).

Основной целью создания Комитета является обеспечение эффективной работы Совета директоров Общества в решении вопросов, отнесенных к его компетенции, в том числе и обеспечение непосредственного контроля Совета директоров Общества за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Согласно Положению о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «ДГК» к компетенции комитета относятся:

- утверждение годового Плана-графика проверок ДВА Общества;
- рассмотрение ежеквартальных отчетов начальника ДВА Общества о результатах исполнения утвержденного годового Плана-графика проверок ДВА Общества;
- рассмотрение ежегодного отчета начальника ДВА Общества об исполнении Руководством Общества его рекомендаций, представленных ему по результатам проведения проверок;
- предварительное одобрение Положения о ДВА Общества, в том числе изменений и дополнений;

- выдача рекомендаций Генеральному директору Общества по вопросам функционирования ДВА Общества, назначения и увольнения начальника ДВА Общества;
- предварительное согласование кандидатуры на должность начальника ДВА;
- утверждение бюджета расходов ДВА, утверждение отчета ДВА Общества о его исполнении;
- представление заключений СД Общества о деятельности ДВА Общества;
- подготовка оценки заключения Аудитора Общества для Общего собрания акционеров Общества;
- анализ проектов бухгалтерской отчетности Общества (годовой и квартальной) до момента ее подписания и оценка результатов внешнего аудита бухгалтерской отчетности Общества на соответствие законодательству Российской Федерации, международным стандартам финансовой отчетности, российским стандартам бухгалтерского учета, иным применимым нормативным правовым актам и стандартам и т.д.

Решением Совета директоров ОАО «ДГК» (протокол № 2 от 20.07.2012) определен количественный состав Комитета по аудиту и избраны члены Комитета по аудиту:

<b>Ф.И.О.</b>	<b>Место работы, занимаемая должность</b>
Коптяков Станислав Сергеевич, председатель	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», директор по корпоративному управлению
Бай Алексей Евгеньевич	ООО «Сибирская генерирующая компания», директор по юридическим вопросам и корпоративным активам
Пипко Алексей Николаевич	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», заместитель начальника департамента экономики

Решением Совета директоров (протокол №1 от 14.11.2012) избраны следующие члены Комитета по аудиту:

<b>Ф.И.О.</b>	<b>Место работы, занимаемая должность</b>
Коптяков Станислав Сергеевич, председатель	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», директор по корпоративному управлению
Бай Алексей Евгеньевич	ООО «Сибирская генерирующая компания», директор по юридическим вопросам и корпоративным активам
Беловол Ольга Владимировна	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», директор по инвестициям.

В 2012 году проведено два заседания Комитета по аудиту Совета Директоров ОАО «ДГК» с рассмотрением следующих вопросов:

- Об избрании секретаря Комитета по аудиту совета директоров ОАО «ДГК»;
- Об утверждении плана работы Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «ДГК» на 2012-2013 корпоративный год;
- Об организации ДВА ОАО «ДГК»;
- О результатах проверок, проведенных ДВА ОАО «ДГК» за первое полугодие 2012 года;
- Об утверждении плана графика проверок ДВА ОАО «ДГК»;
- О реестре стратегических рисков ОАО «ДГК» на период 2013-2014г.;
- О предварительном одобрении Положения о ДВА ОАО «ДГК»;
- О порядке взаимодействия Комитета по аудиту СД ОАО «ДГК» и ДВА ОАО «ДГК»;
- О результатах проверок проведенных ДВА ОАО «ДГК» за 3 квартал 2012 года;
- О плане проведения аудита консолидированной финансовой отчетности по МСФО за 2012 год;
- О ходе аудита бухгалтерской отчетности за 2012 год по РСБУ;
- О ходе аудита бухгалтерской отчетности за 2012 год по МСФО;

- Об отчете о выполнении Обществом рекомендаций, исправления нарушений, выявленных в ходе проверок Ревизионной комиссией Общества по результатам ревизий за 2011 год.

**Информация о принятой в Обществе политике вознаграждения членов органов управления. Критерии определения и размер вознаграждения членов Совета директоров Общества в 2012 г.**

В Обществе действует система оценки работы и вознаграждения членов Совета директоров, генерального директора и высших менеджеров Общества.

*Вознаграждение членов Совета директоров*

В соответствии с Уставом решения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров принимаются общим собранием акционеров.

Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «ДГК» вознаграждений и компенсаций в новой редакции утверждено годовым общим собранием ОАО «ДГК» (протокол Совета директоров ОАО «ДЭК» № 156 от 29.06.2012) и размещено на странице Общества в сети Интернет: <http://www.dvgk.ru>. Согласно Положению за участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 1 (одной) минимальной месячной тарифной ставке рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на день проведения заседания Совета директоров, в течение 30 (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, который составляет 100 000 (Сто тысяч) рублей.

Членам Совета директоров Общества компенсируются фактически понесённые ими расходы (проезд, проживание, питание и т.д.) в случае посещения ими объектов Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества, а также выполнения иных задач, связанных с осуществлением функций членов Совета директоров Общества, по нормам возмещения командировочных расходов Общества, действующим на момент нахождения (участия, выполнения задач) членов Совета директоров на объектах Общества, участия во встречах с акционерами и инвесторами, в общих собраниях акционеров и заседаниях Совета директоров Общества. В случае, если в Обществе предусмотрены несколько норм возмещения командировочных расходов, то применяется норма, предусматривающая максимальный размер возмещения командировочных расходов, установленная для соответствующей территории РФ или территории за пределами РФ.

Общая сумма вознаграждений членам Совета директоров в 2012 году составила 2 262 996,70 рублей.

**Сведения об исполнительных органах**

*Генеральный директор*

Оперативное управление компанией обеспечивает генеральный директор – единоличный исполнительный орган Общества, который является ключевым звеном системы корпоративного управления.

В соответствии с Уставом генеральный директор избирается Советом директоров, который вправе в любое время принять решение о прекращении его полномочий. Прекращение полномочий генерального директора осуществляется по основаниям, установленным законодательством и

трудовым договором. Совмещение генеральным директором должностей в органах управления других организаций допускается только с согласия Совета директоров.



**Михаил Иннокентьевич Шукайлов**

Родился 17 марта 1958 года.

Образование: высшее. В 1980 году окончил Красноярский политехнический институт по специальности «Тепловые электрические станции», в 2004 году - Академию народного хозяйства при Правительстве РФ по курсу «Управление развитием компании».

Стаж работы в энергетике – 30 лет.

Начинал на Кемеровской ТЭЦ, где последние десять лет работы был главным инженером. Затем занимал руководящие должности на энергопредприятиях Сибири. С апреля 2008 года работал заместителем управляющего директора Бизнес-единицы "Энергосистемы Востока" ОАО РАО "ЕЭС России". С момента образования «РАО Энергетические системы Востока» осуществлял техническое руководство энергетическим холдингом.

С июля 2010 г. по настоящее время Михаил Иннокентьевич – генеральный директор ОАО «ДГК».

Генеральный директор доли в уставном капитале Общества не имеет, сделок с акциями Общества не совершал.

Коллегиальный исполнительный орган уставом Общества не предусмотрен.

*Вознаграждение генерального директора и высших менеджеров*

Советом директоров ОАО «ДГК» утверждено Положение о материальном стимулировании Генерального директора Общества (протокол № 6 от 05.08.2009; протокол № 22 от 21.04.2010, протокол № 4 от 05.08.2011, протокол № 9 от 30.10.2012). В Положение внесены дополнения (протокол № 13 от 26.12.2011).

Размер вознаграждения зависит от результатов деятельности Общества, от выполнения ключевых показателей эффективности, утверждаемых Советом директоров. Советом директоров ОАО «ДГК» утверждено Положение о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) высших менеджеров ОАО «ДГК» в новой редакции (протокол №5 от 20.12.2012).

Советом директоров ОАО «ДГК» утверждён перечень должностей, относящихся к руководящему составу Общества ОАО «ДГК» (протокол №5 от 20.12.2012).

**Органы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента**

Для осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности Компании общим собранием акционеров ежегодно избирается Ревизионная комиссия в составе пяти человек (численность определена Уставом).

Ревизионная комиссия действует в пределах полномочий, установленных законодательством. Порядок действия комиссии регулируется уставом Общества и Положением о ревизионной комиссии ОАО «ДГК», новая редакция которого принята годовым общим собранием акционеров ОАО «ДГК» (Совет директоров ОАО «ДЭК», протокол №156 от 29.06.2012). Положение размещено на странице Общества в сети Интернет: <http://www.dvgk.ru>.

Согласно Положению о Ревизионной комиссии её главными задачами является:

- осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- обеспечение наблюдения за соответствием совершаемых Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству Российской Федерации и Уставу Общества;
- осуществление независимой оценки информации о финансовом состоянии Общества.

Ревизионная комиссия Общества вправе, а в случае выявления серьезных нарушений в финансово-хозяйственной деятельности Общества, обязана потребовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

Ревизионная комиссия в соответствии с решением о проведении проверки (ревизии) вправе для проведения проверки (ревизии) привлекать специалистов в соответствующих областях права, экономики, финансов, бухгалтерского учета, управления, экономической безопасности и других, в том числе специализированные организации.

Условия договора с привлеченным специалистом определяются Советом директоров Общества.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества может осуществляться во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 (Десятью) процентами голосующих акций Общества.

Заключение ревизионной комиссии по результатам проверки за год представляется генеральному директору, Совету директоров, общему собранию акционеров.

До 29.06.2012 Ревизионная комиссия работала в следующем составе:

Ф.И.О.	Место работы, занимаемая должность
Суховеева Татьяна Анатольевна, (Председатель)	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ведущий эксперт дирекции внутреннего аудита
Ким Эмма Петровна	ОАО «ДГК», первый заместитель главного бухгалтера
Маслов Василий Геннадьевич	Руководитель службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»
Дорохова Светлана Анатольевна	Главный специалист – эксперт по корпоративному управлению СВКиА ОАО «СУЭК»
Фридман Андрей Владимирович	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», заместитель руководителя дирекции внутреннего аудита

С 29.06 2012 Ревизионная комиссия работала в составе

Ф.И.О.	Место работы, занимаемая должность
Фридман Андрей Владимирович (Председатель)	Начальник отдела внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Маслов Василий Геннадьевич	Руководитель службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»
Суховеева Татьяна Анатольевна	Главный эксперт отдела внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Жабина Светлана Анатольевна	Заместитель руководителя службы внутреннего аудита ОАО «Кузбассэнерго»
Гончарук Татьяна Михайловна	Руководитель Дирекции внутреннего аудита ОАО «ДГК»

Никто из членов ревизионной комиссии ОАО «ДГК» в отчетном году не являлся одновременно членом Совета директоров, а также не занимал иные должности в органах управления Общества.

Вознаграждение и компенсация членам ревизионной комиссии выплачивается по решению общего собрания акционеров, критерии и расчёт вознаграждения и компенсаций предусмотрены Положением о выплате вознаграждений и компенсаций, полный текст, которого размещен на сайте Общества: <http://www.dvgk.ru>.

#### **Приверженность Общества принципам и практике корпоративного управления.**

Одна из основных задач руководства ОАО «ДГК» – создание эффективной системы корпоративного управления. Общество следует основным принципам и рекомендациям Кодекса

корпоративного поведения, одобренного на заседании Правительства РФ 28 ноября 2001 года. Сведения о выполнении рекомендаций Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ России в соответствии с Методическими рекомендациями, утверждёнными распоряжением ФКЦБ России от 30.04.2003 №03-849/р, приведены в Приложении 3 к настоящему отчёту.

Основные процедуры и ответственность всех уровней корпоративного управления и контроля чётко изложены в Уставе, внутренними документами предусмотрена организация работы собрания акционеров, Совета директоров (полный текст устава размещён на странице Общества в Интернете <http://www.dvgk.ru>). Внутренние документы Общества, регламентирующие взаимодействие ОАО «ДГК» с акционерами, государственными органами, контрагентами разработаны в соответствии с требованиями законодательства России, норм корпоративной и деловой этики, что обеспечивает деятельность компании в строгом соответствии с законодательством.

**Соблюдение прав акционеров** – один из ключевых компонентов практики корпоративного управления. Для защиты соответствующих прав: права собственности, права на участие в управлении компанией, права на получение дохода и минимизации рисков их нарушения в Обществе действуют эффективные механизмы.

#### *Право собственности.*

Реестр владельцев эмиссионных ценных бумаг компании ведёт ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.». Регистратор является независимым по отношению к компании, её менеджменту и акционеру – ОАО «ДЭК». Это означает, что ни ОАО «ДГК», ни лица, составляющие её менеджмент, ни акционер – ОАО «ДЭК» не имеют долей в уставном капитале регистратора, а также никто из менеджмента или представителей акционера не входит в органы управления регистратора.

Обязательное проведение компанией конкурентного отбора поставщиков товаров и услуг, стоимость которых превышает установленный уровень в 500 тыс. рублей, закреплено требованиями внутренних документов ОАО «ДГК», утверждённых Советом директоров. Это является одним из основных механизмов корпоративного управления Общества по защите прав собственности акционеров, способствует эффективному использованию ресурсов компании и снижению риска возникновения конфликта интересов.

Контроль над сохранностью активов Общества и снижение рисков конфликтов между интересами менеджмента и компании в целом и её акционера обеспечивает широкая компетенция Совета директоров по предварительному одобрению существенных сделок, закреплённая Уставом. В ОАО «ДГК» установлен гораздо более низкий стоимостный порог отнесения сделок к категории существенных, значительно расширен круг сделок, требующих одобрения в соответствии с Уставом, по сравнению с законодательством РФ, в зависимости от объекта и предмета сделки.

Следуя лучшей практике корпоративного управления, компания привлекает независимых оценщиков в целях обеспечения права собственности акционера.

#### *Право акционеров на участие в управлении компанией.*

ОАО «ДЭК», как единственный акционер Общества, имеет возможность широко реализовывать свои права, в том числе на получение информации по различным направлениям деятельности общества. Права акционеров Общества закреплены в Уставе. Различные аспекты подготовки и проведения общих собраний акционеров изложены, кроме Устава, в Положении по подготовке и проведению общих собраний акционеров, Положении об информационной политике.

В соответствии с законодательством России и Уставом в целях реализации прав акционеров и инвесторов на получение достоверной информации для подтверждения достоверности финансовой

отчетности привлекается внешний аудитор, обеспечивающий высокие гарантии достоверности финансовой отчётности. Аудитор утверждает годовым общим собранием акционеров.

*Право акционеров на получение дохода.*

В соответствии с законодательством России и Уставом Общества решение о выплате дивидендов принимается общим собранием акционеров.

Советом директоров Общества утверждено Положение о дивидендной политике, в котором изложены принципы расчёта дивидендов.

**Соблюдение правомерных интересов заинтересованных лиц.** Менеджмент компании осознает, что соблюдение стандартов корпоративного поведения способствует укреплению доверия инвестиционного сообщества и всех заинтересованных лиц, активному сотрудничеству Общества и всех участников корпоративного управления, поэтому свою деятельность компания стремится организовать с учётом их правомерных интересов.

ОАО «ДГК» поддерживает основные принципы ответственности бизнеса перед обществом и в силу специфики бизнеса, оказывает прямое содействие устойчивому экономическому развитию региона и улучшению жизни населения Дальнего Востока России. При этом важнейшим компонентом социальной ответственности является регулирование влияния её деятельности на окружающую среду.

ОАО «ДГК» – межрегиональная компания, её филиалы и подразделения расположены на территории пяти субъектов Российской Федерации. Учитывая то, что энергетика является отраслью жизнеобеспечения, уделяется большое внимание установлению и развитию тесного взаимодействия с региональными властями всех уровней. Основными вопросами являются вопросы тарифной политики, надёжности электро- и теплоснабжения потребителей и строительство новых энергетических объектов на территории Дальнего Востока.

Регулярно проводятся рабочие встречи руководства ОАО «ДГК» и представителей органов власти по вопросам улучшения взаимодействия в части надёжного и качественного энергоснабжения потребителей.

**Информационная открытость** является одним из основных принципов корпоративного управления ОАО «ДГК», который гарантирует своевременное и полное раскрытие достоверной информации об основных результатах, важнейших событиях, планах и перспективах Общества. В целях оперативного информирования заинтересованных лиц по всем аспектам деятельности компании создан и функционирует web-сайт (<http://www.dvgk.ru>). Решением Совета директоров (протокол № 6 от 18.03.2008) утверждено Положение об информационной политике ОАО «ДГК», в котором чётко сформулированы основные принципы и правила раскрытия информации. Полный текст документа размещён в Интернете на сайте Общества (<http://www.dvgk.ru>).

В соответствии с принципами информационной политики, кроме случаев обязательного раскрытия информации на различных этапах деятельности, Общество обязуется раскрывать дополнительную информацию, перечень которой приводится в Положении. Все лица, заинтересованные в получении сведений о деятельности компании, имеют возможность беспрепятственного и необременительного доступа к раскрываемой информации, в том числе с использованием современных средств коммуникации.

В Обществе принята система мер по защите конфиденциальной информации. Положение об инсайдерской информации размещено на сайте Общества (<http://www.dvgk.ru>).

Всестороннее освещение деятельности Общества, формирование вокруг него благоприятного информационного поля – главная задача пресс-службы, которая в постоянном режиме обеспечивает

информационный поток от энергокомпании, создавая положительные информационные поводы и своевременно реагируя на кризисные ситуации, регулярно выпускает пресс-релизы, проводит пресс-конференции и брифинги, размещает в СМИ информационно-аналитические материалы, интервью с руководством компании ОАО «ДГК» и его филиалов, обеспечивает участие ДГК в специальных тематических выпусках СМИ, проводит публичные акции для клиентов.

В энергокомпании регулярно, 2 раза в месяц, выходит корпоративная газета «Энергетик ДГК» тиражом 4 тысячи экземпляров, которая ориентирована, в первую очередь, на персонал ДГК. В мае 2010 года был открыт музей энергетики. Музей открыт для широкой публики: для школьников и студентов, для всех, интересующихся местной историей. Помимо постоянно действующей экспозиции, в нем проходят тематические выставки. Следуя в ногу с веяниями времени, музей обзавелся «местом» в Интернете – на официальном веб-сайте ОАО «ДГК».

**Описание системы управления рисками, включая описание основных рисков, связанных с хозяйственной деятельностью Общества, и обзор процедур управления и минимизации таких рисков**

Советом директоров ОАО «ДГК» утверждена Политика в области внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ДГК» (протокол СД № 2 от 20.07.2012). Также были утверждены Реестр стратегических рисков ОАО «ДГК» на 2013-2014 гг. (протокол СД № 6 от 28.09.2012), скорректированный Реестр стратегических рисков ОАО «ДГК» (протокол СД № 7 от 18.02.2013). Рассмотрение Плана мероприятий по управлению стратегическими рисками ОАО «ДГК» на 2013-2014 годы запланировано на заседании Совета директоров в первом квартале текущего года.

План мероприятий по управлению стратегическими рисками Общества разрабатывается владельцами рисков на основании утверждённого Советом директоров ОАО «ДГК» Реестра стратегических рисков Общества и содержит чёткое определение круга задач, ответственных и сроки исполнения.

Департамент внутреннего аудита ОАО «ДГК» на основании сформированных владельцами рисков планов мероприятий по управлению стратегическими рисками Общества формирует План мероприятий по управлению стратегическими рисками Общества, который утверждается Советом директоров Общества после предварительного одобрения Комитетом по аудиту Совета директоров ОАО «ДГК» не реже раза в год.

План мероприятий по управлению стратегическими рисками Общества может быть скорректирован по результатам утверждения Советом директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Сводного плана мероприятий по управлению стратегическими рисками Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

При разработке мероприятий по управлению критическими рисками применяется портфельный подход, то есть учитываются взаимосвязи рисков.

В рамках консолидации планов мероприятий производится анализ воздействия каждого из предлагаемых мероприятий на другие риски. Мониторинг управления рисками осуществляется департаментом внутреннего аудита совместно с владельцами рисками путём сбора информации по динамике критических рисков и осуществлению планов внедрения мероприятий по их управлению, по результатам исполнения утверждённого Плана по управлению стратегическими рисками Общества и формирования соответствующих отчётов.

По результатам мониторинга департамент внутреннего аудита ежеквартально представляет Совету директоров Общества отчёт об исполнении Плана мероприятий по управлению стратегическими рисками Общества с предварительным рассмотрением вопроса на Комитете по аудиту. Отчёты по исполнению Плана мероприятий по управлению стратегическими рисками Общества,



на основании которого формируются Отчёты по исполнению Сводного плана мероприятий по управлению стратегическими рисками Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока», подлежат предварительному утверждению Советом директоров Общества.

По результатам мониторинга выполнения мероприятий по управлению стратегическими рисками Общества могут быть откорректированы реализуемые мероприятия или разработаны дополнительные.

В Обществе проводится периодическая оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками, целью проведения которой является определение надёжности системы внутреннего контроля и вероятности достижения цели контрольных процедур, с помощью которых владельцы рисков могут эффективно управлять ими. Планом-графиком контрольных мероприятий внутреннего аудита, утверждённым Комитетом по аудиту Совета директоров Общества, предусмотрен контроль мероприятий по управлению рисками в ходе проведения проверок.

По инициативе Совета директоров Общества проводится выборочная проверка по факту наступления риска и направлена на исследование причин его возникновения, связанных с неэффективностью функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками.

### Реестр стратегических рисков ОАО «ДГК» на 2013-2014 гг.

№ п/п	Наименование риска	Факторы риска (утвержденные)
1	Риски в области топливообеспечения	Дефицит топливно-энергетических ресурсов для покрытия плановой потребности на приемлемых для Общества условиях
		Дефицит финансовых средств на оплату поставок топлива средств и, как следствие, дополнительные издержки по штрафным санкциям
		Неконтролируемое удорожание топлива в связи с меняющимися факторами внешней среды (волатильность рынков)
		Неоптимальное изменение структуры топливообеспечения в результате прекращения и/или снижения поставок топлива одним или несколькими поставщиками
		Неисполнение обязательств поставщиками вследствие различных факторов (несовершенство железнодорожной сети или газораспределительной системы, недостаточность производственных мощностей и т.д.). Риск неисполнения ОНЗТ.
		Локальный монополизм поставщиков вследствие ограниченных возможностей изменения топливного режима устаревших котлоагрегатов
		Сбой поставок топлива на ТЭС вследствие нарушений в работе погрузо-разгрузочного оборудования, размораживающих устройств и т.д.
2	Дефицит ресурсов на исполнение ремонтной программы	Повышение цен на оборудование и материалы
		Негативное изменение курсов валют
		Нарушение сроков поставщиками и подрядчиками вследствие недостаточности производственных мощностей и плохого состояния используемого оборудования
		Неадаптированность зарубежного энергетического оборудования к работе на энергетических объектах РФ
		Низкое качество ремонтов
		Недостаточность производственных объемов поставщиков энергетического оборудования в РФ, низкое качество оборудования (низкая технологическая культура производителей)
		Существенная доля оборудования выработавшего свой нормативный срок эксплуатации
		Сокращение инвестиций в энергетическую инфраструктуру в связи со снижением спроса на электроэнергию

		Неоптимальное изменение структуры портфеля проектов в результате кризиса
3	Неблагоприятные изменения/нарушения законодательства	Финансовый кризис, как следствие - изменения в различных областях законодательства, в том числе ужесточение требований
		Изменение законодательства, затрудняющее реализацию проектов
		Пробелы в нормативной базе регламентирующей область деятельности компании, промедление в утверждении профильных национальных стандартов и технических регламентов
		Изменение налогового законодательства.
		Действия органов государственной и исполнительной власти (как обоснованные так и не обоснованные) и их отдельных (в т. ч. коррумпированных) представителей в ущерб интересам Холдинга (в том числе по заказу и в интересах противодействующих юридических лиц)
4	Рост дебиторской задолженности за поставку теплоэнергии	Снижение платежеспособности контрагентов, в т. ч. Управляющих компаний и ТСЖ
		Неисполнение обязательств контрагентами по причине банкротства
		Недобросовестность контрагентов
5	Снижение выручки от продажи э/э, мощности и тепловой энергии	Введение ограничений по темпам роста цены на электроэнергию и мощность со стороны государства
		Изменение методики расчета тарифа/цены
		Повышение энергоэффективности потребителей Общества
		Задержка вывода энергообъектов (ТЭЦ) в т. ч. на ОРЭМ
		Неплатежи промышленных потребителей, населения, влекущие задолженность по оплате отпущенной тепловой энергии
		Неоптимальный выбор состава основного оборудования, не обеспечивающий минимальную стоимость выработанной тепло и электроэнергии, и отклонения от заданных диспетчерских графиков тепло и электроэнергии
		Количество потребителей подключенных к распределительным устройствам ТЭЦ не имеющих допуска к торговой системе оптового рынка
		Доля генерирующего оборудования (паровая турбина в т. ч. ее основные части) с давлением свежего пара 9 Мпа и менее выпущенных ранее 1958 года, в т. ч. выпущенных ранее 1956 года участвующих в конкурентном отборе мощности.
6	Нехватка ключевого персонала во всех сферах деятельности Общества	Отсутствие отработанных механизмов кадрового обеспечения персонала на долгосрочную перспективу
		Отсутствие кадрового резерва эксплуатационного персонала энергообъектов компании
		Несоответствие системы профессионального образования потребностям и требованиям предприятий к подготовке персонала
		Недостаточность механизмов удержания квалифицированного персонала
		Старение квалифицированного персонала
7	Техногенные аварии	Износ оборудования
		Некачественный ремонт
		Человеческий фактор
		Низкое качество строительства
		Несовершенство системы контроля за состоянием производственных активов
		Некачественное оборудование и материалы вследствие брака производителей/поставщиков
		Недопустимый режим работы оборудования

		<p>Низкий уровень качества эксплуатации и обеспечения безопасности объектов, находящихся на балансе третьих лиц, но конструктивно входящих в единый комплекс с энергообъектом, либо находящихся в непосредственной близости (мосты, дороги и др.)</p> <p>Воздействие окружающей среды</p>
8	Задержки и ошибки при принятии управленческих решений	<p>Изменяющаяся структура Холдинга, в том числе увеличение внутренних транзакционных издержек в связи с изменением оргструктуры</p> <p>Несбалансированность между стратегическими целями и моделью системы управления</p> <p>Конфликт интересов акционеров и менеджмента Компании, конфликт интересов между сотрудниками Компании</p> <p>Невыполнение (несвоевременное выполнение/нарушение) требований руководства, контрольно-ревизионных служб или ЛНА</p> <p>Недостоверность информации передаваемой во внешний мир</p> <p>Некачественное донесение информации до акционеров и регулирующих органов</p> <p>Быстрые изменения форматов данных и ИТ-технологий</p> <p>Отсутствие достаточной информации и средств поддержки решений по причине отсутствия соответствующей ИТ-поддержки</p> <p>Отсутствие стратегии развития Общества</p>
9	Дефицит средств, получаемых из внешних источников, на проведение запланированных инвестиций	<p>Недоступность долгосрочных кредитных ресурсов в запланированном объеме на приемлемых Обществу условиях</p> <p>Неучтенные изменения параметров бизнес-планирования (в том числе избыток и новое перераспределение средств), в связи с меняющимися факторами внешней среды вплоть до второй волны мирового кризиса</p> <p>Вторая волна финансового кризиса и макроэкономическая нестабильность в целом. Увеличение стоимости заемных средств</p> <p>Неоптимальное изменение структуры портфеля проектов в результате кризиса</p>
10	Терроризм	<p>Напряженная политическая и социальная ситуация</p> <p>Рост доли именно промышленного терроризма в общем объеме террористической деятельности</p> <p>Низкий уровень обеспечения безопасности объектов, находящихся на балансе третьих лиц, но конструктивно входящих в единый комплекс с энергообъектом, либо находящихся в непосредственной близости (мосты, дороги)</p> <p>Атаки хакеров, выход из строя ключевых серверов, автоматизированных систем управления технологическими процессами</p> <p>Негативный эффект большого общественного резонанса в связи с реализованными терактами, усиливающий террористическую активность</p>
11	Некорректный прогноз выработки э/э и тепловой энергии	<p>Неблагоприятные погодные условия (нерасчетные температуры наружного воздуха в летний и зимний период)</p> <p>Недостаточное количество метеопостов в регионе, некачественный прогноз Росгидромет</p> <p>Отсутствие мотивации директоров энергообъектов на увеличение выработки</p> <p>Износ оборудования</p> <p>Внеплановые простои</p> <p>Сложности в прогнозировании загрузки оборудования</p> <p>Отсутствие единой политики планирования ограничений мощности, связанных с нерасчетными температурами наружного воздуха</p>
12	Неэффективность деятельность энергосбытовых филиалов	<p>Недополучение выручки в случае незаконных подключений юридических лиц</p> <p>Рост дебиторской задолженности</p>

		Негативное изменение жилищного законодательства, законодательства в сфере теплоснабжения и ЖКХ
13	Неэтичные или незаконные действия сотрудников	Использование служебного положения в корыстных целях. Лоббирование интересов контрагентов в Обществе
		Невыполнение (несвоевременное выполнение/нарушение) требований руководства, контрольно-ревизионных служб и локально нормативных актов
		Лишение премий, сокращение работников, недобросовестная конкуренция со стороны контрагентов
		Превышение полномочий
		Злоупотребления инсайдерской информацией и манипулирование на рынке ценных бумаг
14	Риски краткосрочной ликвидности	Недоступность кредитных рынков
		Сокращение доступа к необходимым активам
		Снижение платежеспособности контрагентов в результате финансового кризиса
		Неисполнение обязательств контрагентом по причине банкротства
		Возбуждение в отношении Общества дела о банкротстве
15	Отсутствие условий для внедрения инноваций	Сокращение потребления электроэнергии
		Отсутствие необходимых компетенций и опыта для создания и внедрения инноваций
		Отсутствие комплексной системы инновационного развития в Компании
		Увеличение разрыва между применяемыми технологиями и передовым международным опытом
16	Непрерывность бизнеса	Неспособность привлечь инновации
		Неэффективная государственная политика тарифообразования
		Наличие аварийного запаса оборудования и материалов для аварийно-восстановительного ремонта
		Наличие и укомплектованность ремонтных бригад и техники для аварийно-восстановительных работ
17	Информационная безопасность	Наличие договоров на сервисное обслуживание оборудования
		Наличие оборудования и персонала для проведения обследований оборудования (контроль металла и т. п.)
		Атаки хакеров, выход из строя ключевых серверов (консалтинговые агентства обращают внимание на данные риски в глобальном масштабе)
		Использование нелегального программного обеспечения
18	Чрезвычайные ситуации природного и техногенного характера	Пробелы в защите от утечки конфиденциальной информации, в т. ч. персональных данных
		Быстрые изменения форматов данных и ИТ-технологий
		Недостаточная защищенность производственных активов компании от воздействия природных катаклизмов
19	Несогласованность публичной политики/ Репутационный риск	Рост частоты стихийных катастроф, связанный с новым циклом солнечной и геомагнитной активности (космической погодой)
		Перебои в цепочках поставок по различным причинам
		Выступления сотрудников, идущие в разрез с политикой компании, что может привести к падению курса акций компании
		Публичные заявления экологических организаций
		Распространение заведомо ложной и компрометирующей информации конкурентами
		Дискредитирующая и заведомо ложная информация о Компании в Интернете
		Информационная война против компании (митинги, акции протеста) - ущерб репутации компании

Наименования рисков в таблице приводятся по убыванию степени риска от высокого к низкому (от красного к зеленому цвету).

### **О службе внутреннего аудита**

Функции внутреннего аудита в Обществе до 01.12.2012 г. исполняла Дирекция внутреннего аудита. С 01.12.2012 г. в результате изменений в организационной структуре Общества создан департамент внутреннего аудита (ДВА).

Положение о ДВА ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» одобрено Комитетом по аудиту Совета директоров ОАО «ДГК» (протокол №2/12 от 25.12.2012 г.)

Положение определяет статус, основные задачи, функции, права и ответственность Департамента внутреннего аудита Общества.

Руководство работой Департамента осуществляет начальник Департамента, назначаемый на должность и освобождаемый от должности Генеральным директором Общества по предварительному согласованию с Комитетом по аудиту Совета директоров Общества. Департамент внутреннего аудита непосредственно подчиняется директору внутреннего аудита.

Общая численность ДВА ОАО «ДГК» составляет 8 человек.

#### **Основными задачами Департамента являются:**

- оказание содействия руководству Общества в повышении эффективности системы внутреннего контроля Общества, посредством проведения соответствующих оценок ее адекватности, представления необходимых заключений и рекомендаций по ее совершенствованию.
- организация и поддержка эффективной системы управления рисками в Обществе и на предприятиях Холдинга.

Департамент реализует свои задачи, предусмотренные Положением о Департаменте внутреннего аудита в соответствии с планами деятельности согласованными Генеральным директором Общества и утвержденными Комитетом по аудиту.

#### **Основными функциями ДВА ОАО «ДГК» являются:**

- организация и проведение проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества, подтверждение достоверности бухгалтерской, налоговой, управленческой информации/отчетности Общества.
- участие в служебных расследованиях, проводимых соответствующими структурными подразделениями Общества.
- анализ и обобщение результатов проводимых проверок, служебных расследований в Обществе, осуществление контроля разработки и выполнения планов мероприятий по устранению выявленных замечаний и нарушений.
- осуществление контроля совершенных в Обществе финансовых и хозяйственных операций интересам Общества, действующим нормативно-правовым актам Российской Федерации, решениям органов управления Общества и внутренним документам Общества. Выявление экономически неэффективных и не соответствующих целям Общества операций.
- осуществление выборочных проверок фактического наличия, состояния и порядка обеспечения сохранности активов Общества.
- своевременное информирование Генерального директора Общества, Комитета по аудиту о выявленных существенных отклонениях и нарушениях в деятельности Общества, а также представление предложений по их устранению.

- организация процедур классификации и анализа рисков в сфере деятельности Общества.

#### **Порядок взаимодействия с комитетом по аудиту**

В рамках своих обязанностей начальник Департамента осуществляет взаимодействие с Комитетом по аудиту Совета директоров Общества по распоряжению Директора внутреннего аудита. Директор внутреннего аудита, в свою очередь, осуществляет прямое взаимодействие с Комитетом по аудиту на основании Регламента взаимодействия Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «ДГК» и директора внутреннего аудита, согласованного с Генеральным директором Общества и утвержденного Комитетом по аудиту (Протокол №2/12 от 25.12.2012).

Регламент определяет порядок прямого взаимодействия Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «ДГК» и директора внутреннего аудита ОАО «ДГК» с целью обеспечения эффективной работы Совета директоров Общества, в решении вопросов отнесенных к его компетенции и обеспечение контроля со стороны Совета директоров за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

В соответствии с Регламентом Комитет по аудиту направляет директору внутреннего аудита:

- свои предложения в годовой План-график проверок Департамента внутреннего аудита;
- письменные запросы о представлении информации и материалов в порядке предусмотренном п. 4.1.2. Положения о Комитете по аудиту;
- обращается к директору внутреннего аудита по другим вопросам, входящим в его компетенцию и Комитета по аудиту по мере необходимости.

По Регламенту директор внутреннего аудита представляет в Комитет по аудиту:

- согласованный в установленном порядке проект годового Плана-графика ДВА;
- предложения по корректировке Плана-графика ДВА Общества на текущий год;
- ежеквартальный Отчет об исполнении Плана-графика проверок Департамента внутреннего аудита;
- ежегодный Отчет Директора внутреннего аудита об исполнении руководством Общества рекомендаций Департамента внутреннего аудита, представленных ему по результатам проведения проверок;
- ежегодно представляет информацию об организации деятельности Департамента внутреннего аудита Общества.

Директор внутреннего аудита участвует по запросу Комитета по аудиту:

- в подготовке экономически эффективных и юридически обоснованных рекомендаций (заключений) для Совета директоров Общества по вопросам своей компетенции.
- в разработке рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию систем составления отчетности Общества и систем внутреннего контроля Общества.
- в разработке рекомендаций по приемлемому уровню риска для Общества для Совета директоров Общества.
- в подготовке ежегодного отчета о деятельности Комитета по аудиту.
- оказывает экспертную/консультационную поддержку Комитету по аудиту по вопросам, входящим в компетенцию Комитета по аудиту по его запросу.

#### **Информация о совершении Обществом сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, и о крупных сделках.**

В 2012 году Обществом было заключено 426 сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, общий объем по которым в денежном выражении составил 15 052 939 862,34 руб.

При этом, в силу п.2 ст.81 Федерального закона «Об акционерных обществах», указанные сделки не нуждаются в одобрении Советом директоров Общества, так как в сделках заинтересованы все акционеры.

Информация о дополнительных соглашениях к двум сделкам, в совершении которых имелась заинтересованность и одобренных Советом директоров, не раскрывается в соответствии с п.16 ст.30 Федерального закона от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг».

Сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, одобренных другими органами управления, нет.

В 2012 году крупных сделок, размер обязательств по которым составляет 25 и более процентов балансовой стоимости активов Общества, определенных по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, предшествующую совершению сделки, совершено не было.

### **Сведения о присвоенных ОАО «ДГК» рейтингах корпоративного управления**

ОАО «ДГК» в отчетном году не принимало участия в программах присвоения рейтингов корпоративного управления.

### **Информация о заключениях независимых экспертов о различных аспектах управления Общества**

С 2010 г. в ОАО «ДГК» функционирует сертифицированная система менеджмента качества. В 2012 г. Общество прошло ресертификацию, по результатам которой был получен сертификат соответствия системы менеджмента качества ОАО «ДГК» стандарту ISO 9001:2008 и разрешено размещать знаки соответствия российскому и международному стандартам на рекламных и информационных материалах, печатных изданиях, визитных карточках, официальных бланках (письма, конверты, факсы и т.д.), веб-сайте.

### **Информация о деятельности Общества по доверительному управлению пакетами акций дочернего общества ОАО «ДЭК»**

Доверительное управление пакетом акций 100% дочернего общества ОАО «ДЭК» - ЗАО «ЖКУ» в отчетном году осуществлялось на основании Договора доверительного управления акциями от 24.11.2010, подписанного между ОАО «ДЭК» и ОАО «ДГК» в соответствии с решением Совета директоров ОАО «ДЭК» (протокол от 25.10.2010 №109). Данным договором ОАО «ДГК» переданы права акционера, удостоверенные акциями.

Управление ЗАО «ЖКУ» осуществлялось через представительство ОАО «ДГК» в Совете директоров и Ревизионной комиссии Общества.

Деятельность представителей ОАО «ДГК» в Совете директоров ЗАО «ЖКУ» регулируется Регламентом взаимодействия ОАО «ДГК» с организациями, в которых участвует Общество, а также с обществами, акции которых находятся в доверительном управлении ОАО «ДГК».

Совет директоров избирается Общим собранием акционеров ЗАО «ЖКУ» в соответствии с Решением Доверительного управляющего – ОАО «ДГК». Количественный состав Совета директоров в соответствии с уставом Общества составляет 5 человек.

В 2012 г. было проведено 9 (заочных) заседаний Совета директоров ЗАО «ЖКУ». Рассмотрено 65 вопросов, в том числе утверждены следующие документы:

- Бизнес-план Общества на 2012 г.;
- Годовая комплексная программа закупок Общества на 2012 г.;

- Программа управления издержками Общества на 2012 г.;
- Годовая комплексная программа закупок Общества на 2012 г.;
- Скорректированный бизнес-план Общества на 2012 г.

*Основные финансовые результаты ЗАО «ЖКУ»*

Показатели бизнес-плана ЗАО «ЖКУ» за 2012 г.:

- выручка – 64 944 тыс. руб., при плане 70 298 тыс. руб.;
- себестоимость – 74 204 тыс. руб., при плане 74 526 тыс. руб.;
- валовая прибыль – (4 260) тыс. рублей, при плане (3 958) тыс. рублей.

По итогам деятельности за 2012 г. ЗАО «ЖКУ» получен убыток в размере 4 396 тыс. руб. против запланированного в размере 4 614 тыс. руб.

Платежеспособность Общества, характеризующаяся показателями ликвидности, по итогам 2012 года улучшилась в результате снижения краткосрочных обязательств на 7% (или 628 тыс. руб.). Коэффициент финансовой независимости, характеризующий финансовую устойчивость Общества, составляет 0,49, что выше плана на 58% (или 0,18), это объясняется увеличением собственного капитала на 35 572 тыс. руб. Рентабельность продаж снизилась по сравнению с планом в связи со снижением валовой прибыли на 302 тыс. руб. Показатели рентабельности собственного капитала и активов увеличились по сравнению с планом в связи с увеличением собственного капитала и увеличением активов на 34 946 тыс. руб. Все показатели имеют отрицательные значения в связи с убыточной деятельностью Общества в 2012 г. По сравнению с планом по итогам 2012 г. улучшена динамика дебиторской (рост к началу года составил 6,2% против запланированного роста на 10,6%) и кредиторской (рост к началу года составил 27,9% против запланированного роста на 47,6%) задолженностей.

#### 4. Производственная деятельность.

Генерирующие мощности ОАО «ДГК» включают 15 электростанций, 4 котельные 2 теплосетевые компании, на площадях которых установлено 69 турбин, 5 газотурбинных установок, 8 дизель-генераторов, 44 водогрейных и 144 паровых котла и 948 км тепловых сетей. Все электростанции, кроме Приморской ГРЭС являются теплоэлектроцентралями, т.е. осуществляют комбинированное производство электрической и тепловой энергии. Энергетическое оборудование 4 электростанций (Хабаровской ТЭЦ-3, Комсомольской ТЭЦ-3, Приморской ГРЭС и Нерюнгринской ГРЭС) работает по блочной схеме (всего на упомянутых станциях установлено 18 энергоблоков).

Выработку электрической энергии компания осуществляет в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России, который составляется по субъектам Российской Федерации и утверждается ФСТ России на предстоящий год.

##### **Изменение установленной электрической мощности электростанций**

№ п/п	Наименование электростанции	Нуст (МВт)		Изменение 2011/2010, МВт	Нуст (МВт) 31.12.2012	Изменение, 2012/2011, МВт
		31.12.2010	31.12.2011			
1.	<b>Хабаровская генерация</b>	<b>2288,95</b>	<b>2288,95</b>	-	<b>2251,95</b>	<b>-37</b>
1.1.	Хабаровская ТЭЦ-1	435	435	-	435	-
1.2.	Хабаровская ТЭЦ-3	720	720	-	720	-
1.3.	Комсомольская ТЭЦ-2	265,5	265,5	-	240,5	-25
1.4.	Комсомольская ТЭЦ-3	360	360	-	360	-



№ п/п	Наименование электростанции	Нуст (МВт)		Изменение 2011/2010, МВт	Нуст (МВт) 31.12.2012	Изменение, 2012/2011, МВт
		31.12.2010	31.12.2011			
1.5.	Амурская ТЭЦ-1	285	285	-	285	-
1.6.	Майская ГРЭС	92,85	92,85	-	80,85	-12
1.7.	Николаевская ТЭЦ	130,6	130,6	-	130,6	-
2.	<b>Приморская генерация</b>	<b>1100</b>	<b>1100</b>	<b>-</b>	<b>1100</b>	<b>-</b>
2.1.	Артемовская ТЭЦ	400	400	-	400	-
2.2.	Владивостокская ТЭЦ	497	497	-	497	-
2.3.	Партизанская ГРЭС	203	203	-	203	-
3.	<b>Амурская генерация</b>	<b>382</b>	<b>382</b>	<b>-</b>	<b>382</b>	<b>-</b>
3.1.	Благовещенская ТЭЦ	280	280	-	280	-
3.2.	Райчихинская ГРЭС	102	102	-	102	-
4.	<b>Нерюнгринская ГРЭС</b>	<b>618</b>	<b>618</b>	<b>-</b>	<b>618</b>	<b>-</b>
4.1.	Нерюнгринская ГРЭС	570	570	-	570	-
4.2.	Чульманская ТЭЦ	48	48	-	48	-
5.	<b>ЛуТЭК</b>	<b>1467</b>	<b>1467</b>	<b>-</b>	<b>1467</b>	<b>-</b>
6.	<b>ПТС (в т.ч. МГТС)</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>-</b>	<b>45</b>	<b>-</b>
7.	<b>ХТСК</b>	<b>0,63</b>	<b>0,63</b>	<b>-</b>	<b>0,63</b>	<b>-</b>
	<b>ОАО «ДГК»</b>	<b>5901,58</b>	<b>5901,58</b>	<b>-</b>	<b>5864,58</b>	<b>-37</b>

Изменение установленной электрической мощности произошло по причинам:

- ввод на Партизанской ГРЭС с 01.02.2010 турбины ст.№2 К-100-90;
- перемаркировка с 01.12.2010 на Партизанской ГРЭС ст. №1 с Т-97-90 на Т-80/97-90, ст.№2 с К-100-90 на К-82/100-90, ст.№3 с К-50-90 на К-41/50-90;
- вывод из эксплуатации на Комсомольской ТЭЦ-2 с 01.01.2012 т/а ст.№3 Т-25-29-25 МВт;
- вывод из эксплуатации на Майской ГРЭС с 01.01.2012 ГТГ ст. № 3 – 12 МВт.

#### Выработка электроэнергии станциями

млн. кВт.ч

№ п/п	Наименование	2010 год	2011 год	Изменение 2011/2010	2012 год	Изменение 2012/2011
1.	<b>Хабаровская генерация</b>	<b>6901,84</b>	<b>7163,5</b>	<b>103,8</b>	<b>7716,1</b>	<b>107,7</b>
1.1.	Хабаровская ТЭЦ-1	1600,89	1665,9	104,1	1693,3	101,6
1.2.	Хабаровская ТЭЦ-3	2454,3	2482,4	101,2	2694,0	108,5
1.3.	Комсомольская ТЭЦ-2	903,24	942,5	104,4	937,0	99,4
1.4.	Комсомольская ТЭЦ-3	1036,98	1105,8	106,6	1308,8	118,4
1.5.	Амурская ТЭЦ-1	505,3	551,9	109,2	661	119,8
1.6.	Майская ГРЭС	159,14	171,7	107,9	173,4	101,0
1.7.	Николаевская ТЭЦ	242,03	243,2	100,5	248,5	102,2
2.	<b>Приморская генерация</b>	<b>5075,30</b>	<b>5157,3</b>	<b>101,6</b>	<b>5378,7</b>	<b>104,3</b>
2.1.	Артемовская ТЭЦ	2130,25	2288,5	107,4	2368,0	103,5
2.2.	Владивостокская ТЭЦ	2086,76	1854,9	88,9	1946,0	104,9
2.3.	Партизанская ГРЭС	858,29	1013,9	118,1	1064,7	105,0
3.	<b>Амурская генерация</b>	<b>1282,41</b>	<b>1597,3</b>	<b>124,6</b>	<b>1788</b>	<b>111,9</b>
3.1.	Благовещенская ТЭЦ	1131,3	1389,3	122,8	1492,7	107,4
3.2.	Райчихинская ГРЭС	151,11	208	137,7	295,3	141,97
4.	<b>Нерюнгринская ГРЭС</b>	<b>2373,1</b>	<b>3105,4</b>	<b>130,9</b>	<b>3163,6</b>	<b>101,9</b>
4.1.	Нерюнгринская ГРЭС	2271,7	3008	132,4	3077,9	102,3
4.2.	Чульманская ТЭЦ	101,4	97,4	96,0	85,8	88,1
5.	<b>ЛуТЭК</b>	<b>4186,9</b>	<b>4898,7</b>	<b>117</b>	<b>5044,8</b>	<b>102,98</b>

6.	<b>Приморские тепловые сети (в т.ч. МГТС)</b>	<b>32,1</b>	<b>36,4</b>	<b>113,4</b>	<b>2,6</b>	<b>7,2</b>
	<b>ОАО «ДГК»</b>	<b>19851,6</b>	<b>21958,6</b>	<b>110,6</b>	<b>23093,8</b>	<b>105,2</b>

Электростанциями ОАО «ДГК» в 2011 году произведено 21958,6 млн. кВтч электроэнергии, что на 10,6% выше, чем в 2010 году. Рост производства электрической энергии был обусловлен не только ростом энергопотребления на юге Дальнего Востока, но и требованием Системного оператора увеличить надежность энергоснабжения потребителей. Основное требование СО по надежности энергосистемы сводится к включению дополнительного генерирующего оборудования и поддержания «горячего» резерва мощности. Сказалось также перераспределение части нагрузки с местных гидроэлектростанций на тепловые электростанции, ремонты электрических сетей. Кроме того, в связи с вводом линии электропередачи 500 кВ «ПС Амурская - ПС Хэйхэ» вырос экспорт дальневосточной электроэнергии в Китай.

Лидером в росте производства электроэнергии в ОАО «ДГК» стала Нерюнгринская ГРЭС, увеличившая объем выработки э/э в 2011 году на 32,4%. Также значительный прирост показали: «Амурская генерация» - 24,6%, «ЛутЭК» - 17%, «Хабаровская генерация» - 3,8%, «Приморская генерация» - 1,6%.

Выработка электроэнергии в 2012 году увеличилась в сравнении с 2011 годом на 5,2%. Увеличение в первую очередь связано с ростом энергопотребления на территории ОЭС Восток. Кроме того, значительно возросли экспортные объёмы поставки электроэнергии в КНР (увеличение более чем в 2 раза). Но в 3-4 кварталах 2012 года произошло снижение доли выработки электроэнергии в связи с высокой приточностью на реках Зея и Бурея, которая привела к необходимости дополнительной загрузки ГЭС ОАО «РусГидро» и разгрузке станций ОАО «ДГК».

**Филиал «Приморская генерация».** Увеличение выработки электроэнергии связано с ростом потребления территории Приморского края (прирост потребления региона к 2011 году составил 315 млн. кВтч или 2,5%) и слабыми электрическими связями между энергосистемами Хабаровского и Приморского края.

**Филиал «ЛутЭК».** Выработка электроэнергии фактически осталась на уровне 2011 года, в связи с загрузкой в 3-4 кварталах 2012 года ГЭС ОАО «РусГидро» по причине большой приточности воды.

**Филиал «Хабаровская генерация».** С целью оптимизации режимов загрузки генерирующего оборудования ТЭС ОАО «ДГК» в отчетный период была увеличена загрузка блочного генерирующего оборудования Хабаровской ТЭЦ-3 и Комсомольской ТЭЦ-3.

**Филиал «Амурская генерация».** С целью оптимизации режимов загрузки генерирующего оборудования ТЭС ОАО «ДГК» в отчетный период была увеличена загрузка Благовещенской ТЭЦ. Загрузка Райчихинской ГРЭС связана со значительными объемами ремонтов электросетевого хозяйства в районе кольца ПС 100 кВ Михайловка-Тамбовка-Волково.

**Филиал «Нерюнгринская ГРЭС».** Объемы выработки электроэнергии в 2012 году сохранились на уровне прошлого года (увеличение составило 1,9%).

**Филиал «ПТС».** Снижение выработки по МГТЭС Владивостокской ТЭЦ-1 связано с завершением ремонтов сетевого хозяйства г. Владивостока.

#### **Изменение УРУТ на электроэнергию**

№ п/п	Предприятие	УРУТ э.э., г/кВтч		Отклонение, 2011/2010		УРУТ э.э., г/кВтч		Отклонение, 2012/2011	
		2010	2011	г/кВт.ч	%	2012	г/кВт.ч	%	
1.	<b>Хабаровская генерация</b>	<b>337,11</b>	<b>341,44</b>	<b>+4,33</b>	101,3	<b>345,04</b>	<b>+3,6</b>	101,1	
1.1.	Хабаровская ТЭЦ-1	353,83	353,03	-0,79	99,8	361,71	+8,7	102,5	
1.2.	Хабаровская ТЭЦ-3	289,68	296,45	+6,77	102,3	299,03	+2,6	100,9	

№ п/п	Предприятие	УРУТ э.э., г/кВтч		Отклонение, 2011/2010		УРУТ э.э., г/кВтч		Отклонение, 2012/2011	
		2010	2011	г/кВт.ч	%	2012	г/кВт.ч	%	
1.3.	Комсомольская ТЭЦ-2	347,51	359,95	+12,4	103,6	356,91	-3,0	99,2	
1.4.	Комсомольская ТЭЦ-3	285,26	288,7	+3,44	101,2	301,64	+12,95	104,5	
1.5.	Амурская ТЭЦ-1	407,93	402,74	-5,19	98,7	406,6	+3,85	100,96	
1.6.	Майская ГРЭС	700,49	677,09	-23,4	96,7	696,8	+19,7	102,9	
1.7.	Николаевская ТЭЦ	508,66	510,91	+2,25	100,4	510,64	-0,27	99,9	
2.	<b>Приморская генерация</b>	<b>423,02</b>	<b>430,71</b>	<b>+7,69</b>	101,8	<b>432,1</b>	<b>+1,38</b>	100,3	
2.1.	Артемовская ТЭЦ	423,18	422,17	-1,01	99,8	423,7	+1,52	100,3	
2.2.	Владивостокская ТЭЦ-2	407,04	425,17	+18,13	104,5	416,1	-9,1	97,9	
2.3.	Партизанская ГРЭС	457,56	459,02	+1,46	100,3	477,32	+18,3	104	
3.	<b>Амурская генерация</b>	<b>352,15</b>	<b>363,56</b>	<b>+11,42</b>	103,2	<b>360,4</b>	<b>-3,13</b>	99,9	
3.1.	Благовещенская ТЭЦ	322,62	333,21	+10,59	103,3	332,8	-0,41	99,9	
3.2.	Райчихинская ГРЭС	595,97	578,78	-17,19	97,1	501,01	-77,76	86,6	
4.	<b>Нерюнгринская ГРЭС</b>	<b>345,54</b>	<b>351,82</b>	<b>+6,28</b>	101,8	<b>349,1</b>	<b>-2,75</b>	99,2	
4.1.	Нерюнгринская ГРЭС	338,88	344,59	+5,71	101,7	342,5	-2,12	99,4	
4.2.	Чульманская ТЭЦ	533,47	642,24	+108,8	120,4	677,8	+35,59	105,5	
5.	<b>ЛутЭК</b>	<b>395,19</b>	<b>398,05</b>	<b>+2,86</b>	100,7	<b>393,9</b>	<b>-4,12</b>	98,96	
6.	<b>МГТС</b>	<b>453,58</b>	<b>385,25</b>	<b>-68,33</b>	84,9	<b>418,96</b>	<b>+33,7</b>	108,8	
	<b>ОАО «ДГК»</b>	<b>373,67</b>	<b>378,2</b>	<b>+4,53</b>	101,2	<b>377,77</b>	<b>-0,43</b>	99,9	

2012 год

Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии.

Несмотря на увеличение выработки электроэнергии на 5,2%, в том числе и по конденсационному циклу на 1,8%, состоялось снижение УРУТ на отпуск э/э от факта 2011 года на 0,4 г/кВтч. Причины: увеличение доли выработки по филиалам «Хабаровская генерация» на 0,8% и «Амурская генерация» на 0,5%, имеющих УРУТ ниже среднего по ДГК соответственно на 32,7 г/кВтч и на 17,4 г/кВтч.

По филиалу «Хабаровская генерация» увеличение УРУТ на 3,6 г/кВтч вызвано значительным увеличением выработки э/э, в т.ч. по конденсационному циклу на 4,7%. Увеличение выработки произошло почти по всем электростанциям, кроме Комсомольской ТЭЦ-2. Увеличение конденсационной выработки могло дать более значительное увеличение УРУТ (до 12 г/кВтч), но за счет увеличения доли производства экономичными блоками на 1,8% этого не произошло. Достичь этого удалось ранжированием приоритетов загрузки ТЭС (разгрузкой менее экономичных станций, и загрузкой блочных ТЭС Хабаровской генерации).

Увеличение УРУТ на отпуск электроэнергии от аналогичного периода прошлого года произошло по следующим причинам:

- Хабаровская ТЭЦ-1 увеличение на 8,7 г/кВтч вследствие увеличения конденсационной выработки на 2,4 %;
- Хабаровская ТЭЦ-3 увеличение на 2,6 г/кВтч из-за увеличения конденсационной выработки на 3,9%;
- Комсомольская ТЭЦ-3 увеличение на 12,95 г/кВтч вследствие увеличения конденсационной выработки на 14,1% и снижения отпуска тепла на 6,9% (из-за увеличения электрической нагрузки по станции, вынуждены были снижать тепловую нагрузку от отборов и загружать как ПВК станции так и котельную «Дземги»);
- Майская ГРЭС увеличение на 19,7 г/кВтч вследствие снижения КПД котлов на 1,7%.

По филиалу «Приморская генерация» ухудшение УРУТ на э/э по сравнению с фактом 2011 года на 1,4 г/кВтч обусловлено увеличением УРУТ по следующим причинам:

- Партизанская ГРЭС на 18,3 г/кВтч из-за увеличения часов работы неэкономичного турбоагрегата ст. № 3 (в 2012 г. – 4143, в 2011 г. – 2647), большим числом пусков котлоагрегатов на максимум электрической нагрузки (2012 г. – 231, 2011 г. – 170).
- Артемовская ТЭЦ увеличение УРУТ на 1,5 г/кВтч за счет увеличения доли отпуска тепла от РОУ (2012 г. – 3,66% от общего отпуска тепла с коллекторов, 2011 г. – 0,89%), увеличение произошло в результате снижения температуры наружного воздуха в зимний период для потребности пикового тепла. Увеличение числа работающих турбоагрегатов (2012 г. – 3,63 ТА, 2011 г. – 3,56 ТА). Артемовская ТЭЦ увеличение УРУТ на 1,5 г/кВтч за счет увеличения доли отпуска тепла от РОУ (2012 г. – 3,66% от общего отпуска тепла с коллекторов, 2011 г. – 0,89%), увеличение произошло в результате снижения температуры наружного воздуха в зимний период для потребности пикового тепла. Увеличение числа работающих турбоагрегатов (2012 г. – 3,63 ТА, 2011 г. – 3,56 ТА).
- МГТС увеличение УРУТ на отпуск электроэнергии за 2012 год по отношению к 2011 году обусловлено меньшей выработкой и неравномерностью нагрузки в течение года:

Нагрузка, мВт	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
2012 год	16,1	0	7,9	6,9	17,9	11,7	16,8	14,9	4,3	16,6	16,5	12,9
2011 год	14,4	14,3	15,4	13,4	16,4	14,5	11,0	12,6	12,4	8,9	8,7	6,3

По остальным филиалам ухудшения УРУТ от прошлого года нет.

#### Отпуск и распределение теплоэнергии

ОАО «ДГК» является основным поставщиком тепловой энергии на Дальнем Востоке и относится к числу генерирующих компаний России, на электростанциях которых установлено оборудование с наиболее высоким уровнем теплофикационной выработки. Особенностью такого оборудования является выработка тепловой энергии отборным паром турбин при работе турбин в теплофикационном режиме. Кроме этого производство тепловой энергии осуществляется пиковыми водогрейными котлами.

#### Изменение установленной тепловой мощности электростанций и котельных

№ п/п	Наименование электростанции, котельной, электрокотельной	Qуст (Гкал/ч)		Изменение 2011/2010, Гкал/ч	Qуст (Гкал/ч)	Изменение, 2012/2011, Гкал/ч
		31.12.2010	31.12.2011		31.12.2012	
1.	<b>Хабаровская генерация</b>	<b>6425,8</b>	<b>6425,8</b>	-	<b>6371,8</b>	<b>-54</b>
1.1.	Хабаровская ТЭЦ-1	1200,2	1200,2	-	1200,2	-
1.2.	Хабаровская ТЭЦ-3	1640	1640	-	1640	-
1.3.	Комсомольская ТЭЦ-2	840	840	-	786	-54
1.4.	Комсомольская ТЭЦ-3	1240	1240	-	1240	-
1.5.	Амурская ТЭЦ-1	1169	1169	-	1169	-
1.6.	Майская ГРЭС	15,4	15,4	-	15,4	-
1.7.	Николаевская ТЭЦ	321,2	321,2	-	321,2	-
2.	<b>Приморская генерация</b>	<b>1508</b>	<b>1508</b>	-	<b>1508</b>	-
2.1.	Артемовская ТЭЦ	297	297	-	297	-
2.2.	Владивостокская ТЭЦ	1051	1051	-	1051	-
2.3.	Партизанская ГРЭС	160	160	-	160	-

№ п/п	Наименование электростанции, котельной, электрокотельной	Qуст (Гкал/ч)		Изменение 2011/2010, Гкал/ч	Qуст (Гкал/ч)	Изменение, 2012/2011, Гкал/ч
		31.12.2010	31.12.2011		31.12.2012	
3.	<b>Амурская генерация</b>	<b>1055,1</b>	<b>1055,1</b>	-	<b>1055,1</b>	-
3.1.	Благовещенская ТЭЦ	817	817	-	817	-
3.2.	Райчихинская ГРЭС	238,1	238,1	-	238,1	-
4.	<b>Нерюнгринская ГРЭС</b>	<b>1385</b>	<b>1385</b>	-	<b>1385</b>	-
4.1.	Нерюнгринская ГРЭС	1220	1220	-	1220	-
4.2.	Чульманская ТЭЦ	165	165	-	165	-
5.	<b>ЛутЭК</b>	<b>237</b>	<b>237</b>	-	<b>237</b>	-
6.	<b>ПТС</b>	<b>1010</b>	<b>1010</b>	-	<b>1010</b>	-
7.	<b>ХТСК</b>	<b>1018,2</b>	<b>1018,2</b>	-	<b>1018,2</b>	-
	<b>ОАО «ДГК»</b>	<b>12639,1</b>	<b>12639,1</b>	-	<b>12585,1</b>	<b>-54</b>

Изменение установленной тепловой мощности с 01.01.2012 на Комсомольской ТЭЦ-2 произошло в результате вывода из эксплуатации т/а ст.№3 Т-25-29-25 МВт.

#### Отпуск тепла станциями и котельными

тыс. Гкал.

№ п/п	Наименование	2010 год	2011 год	Изменение 2011/2010	2012 год	Изменение 2012/2011
1.	<b>Хабаровская генерация</b>	<b>10655,5</b>	<b>10597,1</b>	<b>99,5</b>	<b>10593</b>	<b>99,96</b>
1.1.	Хабаровская ТЭЦ-1	3166,7	3069,8	96,9	2988,9	97,4
1.2.	Хабаровская ТЭЦ-3	2928,9	3037,1	103,7	3061,25	100,8
1.3.	Комсомольская ТЭЦ-2	1817,0	1748,9	96,3	1776,2	101,6
1.4.	Комсомольская ТЭЦ-3	1512,1	1525,1	100,9	1420,3	93,1
1.5.	Амурская ТЭЦ-1	639,3	658,9	103,1	685,2	104,0
1.6.	Майская ГРЭС	34,6	36	104,2	37,7	104,7
1.7.	Николаевская ТЭЦ	371,95	353,95	95,2	355,8	100,5
1.8.	Котельная «Дземги»	185,1	167,5	90,5	267,7	159,8
2.	<b>Приморская генерация</b>	<b>4144,2</b>	<b>3993,5</b>	<b>96,4</b>	<b>3963,1</b>	<b>99,24</b>
2.1.	Артемовская ТЭЦ	708,3	709,2	100,1	754,2	106,3
2.2.	Владивостокская ТЭЦ	3208,9	3066,0	95,6	2971,8	96,9
2.3.	Партизанская ГРЭС	227	218,3	96,2	237,1	108,6
3.	<b>Амурская генерация</b>	<b>2275</b>	<b>2219,0</b>	<b>97,5</b>	<b>2258,2</b>	<b>101,8</b>
3.1.	Благовещенская ТЭЦ	2124	2073,0	97,6	2102,6	101,4
3.2.	Райчихинская ГРЭС	151	146,0	96,7	155,5	106,5
4.	<b>Нерюнгринская ГРЭС</b>	<b>2356,6</b>	<b>2177,02</b>	<b>92,4</b>	<b>2306,7</b>	<b>106,0</b>
4.1.	Нерюнгринская ГРЭС	2018,0	1861,7	92,3	1950,5	104,8
4.2.	Чульманская ТЭЦ	332,5	313,5	94,3	343,8	110,0
4.3.	котельная	6,1	1,8	30	12,5	684,1
5.	<b>ЛутЭК</b>	<b>226,7</b>	<b>252,9</b>	<b>111,6</b>	<b>283,2</b>	<b>112,0</b>
6.	<b>ХТСК</b>	<b>1552,1</b>	<b>1590,4</b>	<b>102,5</b>	<b>1627,7</b>	<b>102,4</b>
6.1.	Хабаровская ТЭЦ-2	819,9	871,4	106,3	879,6	100,9
6.2.	Биробиджанская ТЭЦ	703,9	692,0	98,3	720,1	103,7
6.3.	Цех №2 Хабаровская ТЭЦ-2	28,3	27,0	95,4	28,1	104,0
7.	<b>ПТС (в т.ч. МГТС)</b>	<b>1239</b>	<b>1266,4</b>	<b>102,2</b>	<b>1325,7</b>	<b>103,9</b>
	<b>ОАО «ДГК»</b>	<b>22449,1</b>	<b>22105,5</b>	<b>98,4</b>	<b>22357,6</b>	<b>101,1</b>

С коллекторов электростанций и котельных за 2011 год отпущено 21 105,5 тыс. Гкал тепловой энергии, что ниже 2010 года на 1,6%. Основной причиной снижения отпуска тепла в первом квартале стало повышение среднемесячной температуры наружного воздуха.

Отпуск тепла за 2012 год составил 22357,7 тыс. Гкал, что на 252 тыс. Гкал или 1,14% выше прошлого года. Причиной увеличения отпуска тепла является более низкая температура наружного воздуха в 1-м и 4-м кварталах отчетного периода. Так в 1-м квартале увеличение отпуска тепла составило 413 тыс. Гкал, в 4-м квартале – 164 тыс. Гкал.

### **Изменение УРУТ на производство тепловой энергии**

№ п/п	Предприятие	УРУТ т.э., кг/Гкал		Отклонение, 2011/2010		УРУТ т.э., кг/Гкал		Отклонение, 2012/2011	
		2010	2011	кг/Гкал	%	2012	кг/Гкал	%	
1.	<b>Хабаровская генерация</b>	<b>142,07</b>	<b>141,8</b>	<b>-0,31</b>	99,8	<b>143,61</b>	<b>+1,85</b>	101,3	
1.1.	Хабаровская ТЭЦ-1	144,15	145,28	+1,13	100,8	147,11	+1,8	101,3	
1.2.	Хабаровская ТЭЦ-3	137,86	136,36	-1,5	98,9	137,5	+1,14	100,8	
1.3.	Комсомольская ТЭЦ-2	140,15	139,17	-0,98	99,3	140,53	+1,36	101,0	
1.4.	Комсомольская ТЭЦ-3	135,25	134,48	-0,77	99,4	138,57	+4,1	103,0	
1.5.	Амурская ТЭЦ-1	154,34	154,48	+0,14	100,1	153,85	-0,6	99,6	
1.6.	Майская ГРЭС	270,95	276,06	+5,12	101,9	274,6	-1,5	99,5	
1.7.	Николаевская ТЭЦ	152,6	155,7	+3,1	102,0	156,14	+0,4	100,3	
1.8.	Котельная «Дземги»	160,2	160,32	+0,1	100,1	160,2	-0,1	99,9	
2.	<b>Приморская генерация</b>	<b>173,8</b>	<b>175,19</b>	<b>+1,39</b>	<b>100,8</b>	<b>175,38</b>	<b>+0,19</b>	<b>100,1</b>	
2.1.	Артемовская ТЭЦ	180,67	181,11	+0,44	100,2	177,81	-3,3	98,2	
2.2.	Владивостокская ТЭЦ-2	170,76	172,61	+1,85	101,1	173,23	+0,62	100,4	
2.3.	Партизанская ГРЭС	195,31	192,22	-3,09	98,4	194,6	+2,4	101,2	
3.	<b>Амурская генерация</b>	<b>144,75</b>	<b>146,34</b>	<b>+1,59</b>	<b>101,1</b>	<b>145,61</b>	<b>-0,7</b>	<b>99,5</b>	
3.1.	Благовещенская ТЭЦ	142,97	143,74	+0,77	100,5	143,62	-0,1	99,9	
3.2.	Райчихинская ГРЭС	169,83	183,3	+13,47	107,9	172,56	-10,7	94,1	
4.	<b>Нерюнгринская ГРЭС</b>	<b>164,01</b>	<b>163,91</b>	<b>-0,1</b>	<b>99,9</b>	<b>164,14</b>	<b>+0,23</b>	100,1	
4.1.	Нерюнгринская ГРЭС	161,07	160,91	-1,15	99,9	160,8	-0,11	99,9	
4.2.	Чульманская ТЭЦ	181,29	181,52	+0,23	100,1	181,96	+0,44	100,2	
4.3.	Котельная	195,97	196,05	+0,08	100,0	195,95	-0,0	99,9	
5.	<b>ЛуТЭК (Приморская ГРЭС)</b>	<b>181,38</b>	<b>180,61</b>	<b>-0,77</b>	<b>99,6</b>	<b>180,43</b>	<b>-0,18</b>	<b>99,9</b>	
6.	<b>ХТСК</b>	<b>175,88</b>	<b>175,26</b>	<b>-0,62</b>	<b>99,6</b>	<b>175,21</b>	<b>-0,04</b>	<b>100</b>	
6.1.	Хабаровская ТЭЦ-2	160,55	160,44	-0,1	99,9	160,24	-0,2	99,9	
6.2.	Биробиджанская ТЭЦ	190,06	189,31	-0,4	99,6	189,87	+0,6	100,3	
6.3.	Цех №2 Биробиджанская ТЭЦ	267,25	275,21	+8	103,0	268,37	-1,0	97,5	
7.	<b>ПТС</b>	<b>167,97</b>	<b>167,96</b>	<b>-0,01</b>	<b>100,0</b>	<b>165,68</b>	<b>-2,3</b>	<b>98,6</b>	
	<b>ОАО «ДГК»</b>	<b>154,67</b>	<b>154,80</b>	<b>+0,14</b>	<b>100,1</b>	<b>155,64</b>	<b>+0,8</b>	<b>100,5</b>	

В отчетном году УРУТ на теплоэнергию по ОАО «ДГК» увеличен от факта 2011 года на 0,8 кг/Гкал. Причина ухудшения – снижение доли отпуска тепла по Хабаровской и Приморской генерациям соответственно на 0,5% и 0,4%. По Хабаровской генерации значительное снижение отпуска тепла Комсомольской ТЭЦ-3 с перебросом на котельную «Дземги». Причины – при увеличении электрической нагрузки по станции, вынуждены были снижать тепловую нагрузку от отборов и загружать как ПВК так и котельную «Дземги». По Приморской генерации снижение отпуска тепла произошло в основном за счет Владивостокской ТЭЦ-2. Снижение отпуска тепла на 3,1% объясняется более ранним окончанием отопительного периода в городе и снижением отпуска тепла с горячей водой из-за отключения магистрали «Владивостокская ТЭЦ-2 – ТПК».

### **Распределение теплоэнергии**

Показатель	Ед. изм.	2010	2011	Отклонение 2010/2011		2012	Отклонение 2012/2011	
				ед.	%		ед.	%
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	22 475,7	22 185,2	-290,5	98,7	22 400,7	215,5	101,0
Потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	5307,7	5 257,6	-50,1	99,1	5 493,5	235, 9	104,5
то же % к отпуску в сеть	%	23,6	23,7	0,1	100,4	24,5	0,8	103,4
Расход тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	401,9	398,9	-3,0	99,3	426,2	27,3	106,8
тепловых источников	тыс. Гкал	193,9	190,6	-3,3	98,3	218,4	27,8	114,6
тепловых сетей (филиалов)	тыс. Гкал	208,1	208,3	0,2	100,1	207,7	-0,6	99,7
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	16 959,9	16 719,3	-240,6	98,6	16 699,5	-19,8	99,9

В 2012 году произошло увеличение отпуска тепловой энергии в сеть на 215,5 тыс. Гкал или на 0,97% по сравнению с 2011 годом в связи с понижением температуры наружного воздуха в 1-м и 4-м кварталах 2012 года в Амурской области (филиал «Амурская генерация»), Приморском крае (филиал «ЛуТЭК»), Республике Саха (Якутия) (филиал «Нерюнгринская ГРЭС»), а также более ранним началом отопительного периода филиалом «Приморские тепловые сети».

Увеличение тепловых потерь на 235,9 тыс. Гкал (4,5% от факта 2011 года) произошло по причине увеличения параметров теплоносителя в филиалах «Амурская генерация», ЛуТЭК, «Нерюнгринская ГРЭС» в связи с понижением температуры окружающего воздуха в 1-м и 4-м кварталах 2012 года, что привело к увеличению отпуска тепловой энергии с коллекторов электростанций на 261,2 тыс. Гкал (факт 2011 г. – 22096,4 тыс. Гкал, факт 2012 г. – 22357,6 тыс. Гкал), при снижении полезного отпуска тепла на 19,8 тыс. Гкал или 0,12%.

### Обслуживание теплосетей

Показатель	2010	2011	Отклонение 2011/2010		2012	Отклонение 2012/2011	
			ед.	%		ед.	%
Выполнена замена труб, км	33,764	41,726	+ 7,962	123,58	37,680	-4,046	90,3
в том числе магистральные	28,375	35,825	+7,45	126,3	27,974	-7,851	78,08
внутриквартальные	5,389	5,901	+0,512	109,5	9,706	+3,805	164,48
Заменено тепловой изоляции, км	17,147	13,553	-3,594	79,04	12,065	-1,488	89,02
в том числе магистральные	15,035	12,436	-2,599	82,71	11,171	-1,265	89,82
внутриквартальные	2,112	1,117	-0,995	52,88	0,894	-0,223	80,03

Причина отклонения замены тепломагистралей по годам заключается в следующем:

- в 2011 году по сравнению с 2010 годом увеличилась протяженность заменяемых тепломагистралей надземной прокладки, с уменьшением среднего диаметра перекадываемых тепломагистралей. В результате себестоимость перекладки 1 км снизилась, что позволило увеличить общий объем перекладки тепловых сетей в 2011 году;
- в 2012 году произошло увеличение объема перекадываемых тепломагистралей подземной прокладки с одновременным увеличением среднего диаметра. В то же время значительная часть заменяемых трубопроводов расположена в застроенной части города, что повлекло за собой дополнительные работы, такие как: земляные, полная замена лотковых каналов на больший типоразмер, реконструктивные работы тепловых камер и как следствие увеличение себестоимости перекладки 1 км тепломагистрали. Все это привело к снижению общей протяженности переложенных теплотрасс;
- ежегодно, в период подготовки ремонтной компании, уточняется количество разрушенной тепловой изоляции и определяются объемы работ по её восстановлению.

### Изменение протяженности теплосетей ОАО «ДГК»

	Ед. изм.	2010	2011	Отклонение 2010/2011		2012	Отклонение 2012/2011	
				ед.	%		ед.	%
Протяженность тепловых сетей в однострубно исполнении	км	1797,7	1820,21	22,5	1,3	1827,11	6,9	0,38
в том числе магистральные	км	1296,7	1303,91	7,2	0,55	1310,8	6,9	0,52
внутриквартальные	км	501	516,3	15,3	3,05	516,3	0	0

Протяженность тепловых сетей по сравнению с 2011 годом увеличилась на 6,9 км, из них:

- на 3 794 п. м по филиалу «Хабаровская теплосетевая компания» за счет принятия на баланс теплотрассы ТМ-15, построенной ФГУП «ГУСС «Дальспецстрой» при Спецстрое России» для теплоснабжения «Микрорайона в границах ул. Юнгов – ул. Морозова П. Л. - ул. Флегонтова – Амурской протоки в Индустриальном районе г. Хабаровска»;
- на 3 158 п. м по Райчихинской ГРЭС филиала «Амурская генерация» вследствие пересмотра технической документации на квартальные и магистральные тепловые сети (по результатам натурных обмеров тепловых сетей были внесены изменения в их характеристики, составлены новые технические паспорта, оформлены новые свидетельства о праве собственности).



## Обеспечение производства

В 2012 году ОАО «ДГК» осуществлялась инновационная деятельность. Расходы на инновации и НИОКР составили 1625,348 млн. руб. без НДС, в том числе:

- выполнено мероприятий инновационной направленности на сумму 1464,033 млн. руб. без НДС;
- выполнено три мероприятия НИОКР на общую сумму 161,315 млн. руб. без НДС:
  - разработка и внедрение прогрессивных методов очистки и защиты поверхностей нагрева теплообменного оборудования и конвективных поверхностей нагрева водогрейных котлов от отложений (Владивостокская ТЭЦ-1, ТЦ "Северная", Хабаровская ТЭЦ-1, Хабаровская ТЭЦ-3) – 9,940 млн. руб. без НДС;
  - разработка и внедрение методов диагностики трубопроводов тепловых сетей с подземной прокладкой (ХТСК) – 11,376 млн. руб. без НДС;
  - разработка и внедрение высокотехнологичного топочного устройства энергетического котла для сжигания природного газа (на базе к/а БКЗ 210-140-5 ст. №7 Владивостокской ТЭЦ-2) – 139,999 млн. руб. без НДС.

Во всех структурных подразделениях филиалов ОАО «ДГК» проводится энергетическое обследование объектов. К выполнению данной работы привлекаются специализированные организации. Результатом такого обследования является энергетический паспорт объекта, согласованный в Минэнерго России. В паспорте представлены резервы тепловой экономичности энергообъекта и определены мероприятия по её достижению, которые закладываются в основу программы энергосбережения компании.

В отчетном году в ОАО «ДГК» создан и успешно функционирует в настоящее время центр коммерческой диспетчеризации, направленный на повышение эффективности коммерческой деятельности Общества на ОРЭМ. Была разработана и утверждена ОАО «СО ЕЭС» Концепция перехода на внутрисуточные расчеты объемов производства электрической энергии на генерирующем оборудовании, расположенном на территории неценовой зоны Дальнего Востока в период до 2014 г.

С 01.10.2012 внедрен механизм подачи 24 часовых подзаявок по приоритетам загрузки по каждой ГТП генерации, что позволило повысить эффективность загрузки генерирующего оборудования внутри операционных зон ОЭС Востока. В дальнейшем планируется внедрение технологий, аналогичных технологиям балансирующего рынка в ценовых зонах, для учета изменений себестоимости производства электроэнергии внутри операционных суток и обеспечения загрузки наиболее экономичного оборудования.

В целях повышения эффективности работы энергосбытовых филиалов ОАО «ДГК» по снижению убытков Общества от потерь тепловой энергии, разработана Программа мероприятий, внедрение которой позволило сократить сверхнормативные потери за 2010 год на 156 060 Гкал (или 94 027 тыс. рублей), за 2011 год на 253 704 Гкал (или 174 659 тыс. рублей), за 2012 год снижение сверхнормативных потерь сложилось на 280 857 Гкал (или 202 045 тыс. рублей).

Одним из важных направлений в работе по снижению сверхнормативных потерь тепловой энергии во всех филиалах является замена тепловой изоляции с матов минераловатных на скорлупы пенополиуретановые при реконструкции участков тепломagистрaли в Амурской генерации (Благовещенская ТЭЦ) - 3 893 Гкал на сумму 1 377,47 тыс. рублей, восстановление разрушенной изоляции на трубопроводах теплосети, изоляция транзитных магистральных трубопроводов, проходящих по подвалам жилых домов в ЛуТЭК - 640 Гкал, 722,3 тыс. рублей.

Значительная экономия тепловой энергии достигается за счет своевременного выявления бездоговорного пользования тепловой энергией - 2 093 Гкал, на сумму 2 301,33 тыс. рублей. Также одним из важных мероприятий является своевременное выявление и активирование утечек, сбросов теплоносителя на теплотрассах транспортировщиков тепла и потребителей - 5 373 Гкал на сумму 3 990 тыс. рублей. Не менее важным направлением в снижении потерь тепловой энергии во всех филиалах является проведение мероприятий по контролю за работой приборов учета тепловой энергии - 20 142 Гкал, 33 119 тыс. рублей.

Значительное снижение потерь тепловой энергии достигается также за счет проведения таких мероприятий как: систематическая работа по наладке режимов теплопотребления с целью снижения объемов подпитки и циркуляции сетевой воды в тепловых сетях, сокращение срока постановки на циркуляцию тепловых сетей, оптимизация гидравлического режима работы теплосети, совмещение промывочных и опрессовочных работ, совмещение расхолаживания теплотрасс в период проведения промывки трубопроводов и гидравлических испытаний теплотрасс, проведение наладочных работ согласно расчетным режимам работы теплотрасс в отопительный период, обеспечение рациональных летних режимов горячего водоснабжения с подачей горячей воды потребителям по одному трубопроводу, выявление незаконных врезок отбора горячей воды.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ», а так же для осуществления взаимных финансовых расчетов между энергоснабжающей организацией и предприятиями-транспортировщиками, контроля за тепловыми и гидравлическими режимами работы систем теплоснабжения, контроля за рациональным использованием тепловой энергии и теплоносителя, разработана и реализуется «Программа мероприятий по установке приборов учета тепловой энергии на границе раздела балансовой принадлежности между ОАО «ДГК» и предприятием-транспортировщиком тепловой энергии».

Со специализированной организацией ООО «ЛЭРС-Проект» заключены договоры, по которым работы были выполнены в отчетном году в полном объеме:

- «Предпроектное обследование мест установки приборов учета тепловой энергии на границах раздела балансовой принадлежности ООО «ДГК» с предприятиями-транспортировщиками» со стоимостью выполняемых работ в размере 12 900 млн. рублей без НДС. В результате проведения предпроектного обследования были определены места установки приборов учета с дальнейшей проработкой вопросов по заключению договоров на ПИР и СМР в 2013 году. Всего количество врезок с возможной установкой приборов учета на сетях ОАО «ДГК» – 186 шт. на сумму 423 100,98 тыс. рублей с НДС, в т.ч. 9 шт. на сумму 17 442,55 тыс. рублей – без реконструкции, 158 шт. на сумму 329 451,07 тыс. рублей – с минимальной реконструкцией, 19 шт. на сумму 76 207,36 тыс. рублей – со значительной реконструкцией;
- «На выполнение проектных и изыскательских работ по установке 3 (трех) узлов учета тепловой энергии и теплоносителя (УУТЭиТН) на границах раздела балансовой принадлежности ОАО «ДГК» с МУП «Производственное предприятие тепловых сетей» г. Комсомольск-на-Амуре на сумму 186 тыс. рублей без НДС.

В декабре 2012 года проведен конкурс по выбору подрядной организации на выполнение проектных и изыскательских работ на установку 22 узлов учета тепловой энергии и теплоносителя (УУТЭиТН) на границах раздела балансовой принадлежности ОАО «ДГК» с предприятиями-транспортировщиками в г. Хабаровске на сумму 3,232 млн. рублей.

Кроме того, в пгт Лучегорск Приморского края было установлено 20 приборов учета на жилых домах на сумму 2,8 млн. рублей с НДС.

Информация об объеме каждого из использованных акционерным обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов

**Топливо, потребленное ОАО «ДГК» в 2012 году**

Вид энергетического ресурса	Количество	Стоимость	Цена за 1 ед.
	тыс. тонн, млн. куб. м	тыс. рублей	руб./тонн, руб./тыс. куб. м
Уголь	16 340,294	20 705 999	1 267,17
Мазут топочный	64,010	1 014 714	15 852,47
Газ природный	2 471,493	8 270 132	3 346,21
Дизельное топливо*	4,864	135 739	27 909,50
<b>Всего</b>		<b>30 126 583</b>	

**Электроэнергия, потребленная ОАО «ДГК» в 2012 году**

Вид энергетического ресурса	Количество	Стоимость	Цена за 1 ед.
	тыс. кВтч	тыс. рублей	руб./кВтч
Покупная электроэнергия на производственно-хозяйственные нужды	295 468	923 805	3,13

\* - включает в себя топливо на производственные нужды (ремонт, ГСМ)

*Сведения об эксплуатации энергетического оборудования*

В 2012 году завершены работы по объектам второй очереди газификации Владивостокской ТЭЦ-2:

- котлоагрегаты ст.№ 7,8 переведены на сжигание природного газа;
- введено в работу мазутное хозяйство, в т. ч. мазутный бак №4 емкостью 5000 м3, внутриплощадочный газопровод среднего давления №2;
- введены в эксплуатацию современные автоматизированные системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) котлоагрегатов ст.№7,8 и второй очереди мазутного хозяйства.

В результате проведенной газификации энергообъектов г. Владивостока снижены выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух и образование золошлаковых отходов, повышены точность автоматизированного контроля, учета и экономичность оборудования станций, увеличена надёжность энергоснабжения потребителей, снижены текущие затраты, улучшена экологическая ситуация в г. Владивостоке.

Реализованы комплексные мероприятия по газификации Хабаровской ТЭЦ-1 (котлоагрегат БКЗ-210-140Ф ст.№12) и Хабаровской ТЭЦ-3 (котлоагрегат Еп-670-140 ст. № 4). Энергоблок ст. № 4 Хабаровской ТЭЦ-3 введен в эксплуатацию 25.10.2012, что улучшило технико-экономические показатели станции, повысило качество и надежность, позволило уйти от ограничений установленной мощности, связанных с пропускной способностью ГЗУ, улучшилась экологическая ситуация в районе станции.

Была разработана и внедрена система мониторинга, анализа и быстрого реагирования по причинам сверхнормативного пережога топлива, которая позволила в течение 2012 года снизить пережоги на 10%.

Проведена работа по приведению системы учёта водопотребления энергопредприятиями ОАО «ДГК» в соответствие требованиям действующего законодательства РФ, что позволило значительно снизить риски доначисления водного налога. Прогнозируемая величина доначислений оценивалась

более 300 млн. рублей, налоговыми органами фактически предъявлено доначислений в размере 283 тыс. рублей.

Заявлены и согласованы СО ограничения установленной электрической мощности, позволяющие обеспечить экономию (гарантированную оплату) мощности в 2012 году в сумме 794,7 млн. рублей, в т. ч. по причинам недоиспользования по состоянию необеспеченности технологического оборудования: Хабаровской ТЭЦ-3 – 464,6 млн. рублей, Комсомольской ТЭЦ-3 – 108,5 млн. рублей.

#### *Сведения о выполнении ремонтной программы*

Ремонтная программа является одним из направлений технической политики компании. Выполнение программы направлено на повышение надёжности работы, увеличение межремонтного ресурса и повышение КПД основного оборудования станций.

Ремонтная программа ОАО «ДГК» в 2012 году выполнена в полном объеме с проведением капитальных и средних ремонтов 54-х единиц основного оборудования, в том числе:

- 15 котлоагрегатов паропроизводительностью 4640 т/ч;
- 12 турбоагрегатов мощностью 1317,5 МВт;
- 13 генераторов мощностью 1541,5 МВт;
- 5 трансформаторов мощностью 257,5 МВА;
- 9 водогрейных котлов производительностью 519,94 Гкал/ч.

По выполнению программы текущих ремонтов оборудования отремонтировано:

- 124 турбоагрегата, что составляет 110% от годовой программы;
- 227 котлоагрегатов, что составляет 101% от годовой программы.

По результатам испытаний и подконтрольной эксплуатации оборудованию выставлены оценка качества отремонтированного оборудования - «Соответствует требованиям НТД».

В результате выполненных ремонтов котлоагрегатов, технико-экономические показатели агрегатов были доведены до нормативного уровня с повышением КПД до паспортных значений, в результате чего, при эксплуатации оборудования в первый послеремонтный год, ожидается сэкономить 70643 т.у.т. и получить экономический эффект в 155,8 млн. рублей.

Крупномасштабными объемами работ в программе ремонтов явились ремонты поверхностей нагрева котлоагрегатов с заменой узлов. Общий вес заменённых поверхностей нагрева составил 1163 тн (333 тн кубов воздухоподогревателей и 830 тн пароперегревателей, водяных экономайзеров и экранных труб).

Положительным показателем ремонтной программы явилось проведение капитальных ремонтов 13 турбогенераторов, на девяти из них с проведением контроля металла бандажных колец роторов. При реконструкции котла ст.№7 Владивостокской ТЭЦ-2 в 2012 году выполнена замена топки в газоплотном исполнении. В результате капитального ремонта энергоблока ст.№2 Хабаровской ТЭЦ-3 были сняты ограничения по параметрам перегретого пара, что позволило выйти на номинальные режимы работы котлоагрегата. На четырех турбоагрегатах продлен парковый ресурс в результате проведенного технического диагностирования и экспертизы промышленной безопасности.

Реализована программа повышения надежности котельного оборудования Чульманской ТЭЦ. Выполнен дополнительный объём работ на четырех котлоагрегатах на сумму 17 млн. рублей:

- ремонт обмуровки;
- замена кубов ВЗП (60 тн), ВЭК (46 тн);
- замена экранных труб 17 тн.

Программой перекладки тепловых сетей на 2012 год запланировано заменить 34,425 км в однострубно́м исчислении, фактически заменено 37,680 км, что составляет 109% годового плана перекладки.

Всего ремонтная программа 2012 года в денежном выражении составила 4 779 838 тыс. рублей, в том числе: себестоимость – 3 462 811 тыс. рублей, подпрограмма ТПиР – 1 317 027 тыс. рублей.

#### *Информация о внедрении автоматизированных систем управления*

Широкое применение автоматизированных систем управления в деятельности компании позволяет повысить технико-экономические показатели производства, улучшить эксплуатацию оборудования, автоматизировать бизнес-процессы.

В сфере внедрения новых программных продуктов:

- в филиалах «ЛуТЭК» и «Хабаровская теплосетевая компания» внедрен СЭД Landocs, налажен обмен сообщениями между структурными подразделениями филиала, а так же с исполнительным аппаратом ОАО «ДГК»;
- проведены работы по лицензированию систем управления базами данных «Oracle»;
- закончены работы по разработке и внедрению модуля автоматизации деятельности казначейства на базе КИС «Галактика»;
- проведена работа по модернизации интернет сайта ОАО «ДГК».

Для обеспечения необходимыми средствами вычислительной техники и налаживания обмена информацией между филиалами были проведены следующие работы:

- запущена в промышленную эксплуатацию система управления инфраструктурой на базе Microsoft System Center Configuration Manager;
- запущена в промышленную эксплуатацию система мониторинга информационной инфраструктурой на базе Microsoft System Center Operation Manager;
- завершены работы по миграции всех пользователей персональных компьютеров ОАО «ДГК» в единое доменное пространство холдинга РАО «Энергетические системы Востока».

#### *Информация об использовании средств связи и телекоммуникации*

Основное направление развития средств связи и телекоммуникации в компании – модернизация системы телемеханики, каналов связи и передачи данных, повышение качества связи с использованием волоконно-оптических линий связи (ВОЛС), цифровых УАТС и систем передачи информации на основе IP-технологий.

В течение отчётного года выполнены работы по следующим направлениям:

- введена в работу система видеоконференцсвязи исполнительного аппарата ОАО «ДГК» со всеми филиалами;
- завершена работа по модернизации системы телемеханики на Приморской ГРЭС в соответствии с ТУ и проектом МЭС по вводу 2-х ячеек 220 кВ. В результате данной работы в существующий ОИК на Приморской ГРЭС включили более 2000 сигналов РЗА и ПА по ОРУ 220 кВ (июль-август).
- организованы каналы с Нерюнгринской ГРЭС через оборудование МЭС Востока (прозрачный 2 мбит/с до Благовещенска и Eth до Хабаровска). Каналы выделены МЭС Востока в соответствии с ТУ;
- внедрена система мониторинга работы магистральных каналов связи и состояния основного оборудования сети передачи данных, это позволило не только более оперативно приступать к ликвидации отказов, но и анализировать состояние каналов связи и реагировать на ухудшение их параметров;
- заменили УАТС в Приморских тепловых сетях на более современную, Hiphath-4000. Это позволило воспользоваться ранее недоступными сервисами телефонной связи, улучшить качество связи;
- расширили АТС Hiphath-4000 на Благовещенской ТЭЦ;

- организовали передачу телемеханической информации с устаревшей системы телемеханики Чульманской ТЭЦ в ОИК и в Амурское РДУ в протоколе МЭК104;
- опрос информации АИИС КУЭ с выносного ОРУ 220 на Артемовской ТЭЦ перевели с GSM-модема на волоконно-оптический кабель, что повысило надежность сбора данных с этого объекта;
- проведены работы по защите цепей телесигнализации от попадания стороннего напряжения на Хабаровской ТЭЦ-1, Хабаровской ТЭЦ-3, Благовещенской ТЭЦ, Райчихинская ГРЭС, Нерюнгринская ГРЭС, для повышения надежности системы телемеханики;
- организовали резервные каналы связи и передачи данных через волоконно-оптический кабель по кольцевой схеме со всеми ТЭЦ в г. Комсомольск-на-Амуре.

## **5. Инвестиционная деятельность.**

### **Исполнение основных показателей инвестиционной программы 2012 года**

Инвестиционная деятельность является одной из важнейших составляющих функционирования ОАО «ДГК», направленной на дальнейшее развитие Общества, повышение эффективности функционирования и расширение сферы деятельности.

Основными задачами инвестиционной деятельности на 2012 год стали:

- повышение эффективности инвестирования капитала;
- диверсификация структуры топливного баланса Общества и снижение вредного воздействия на окружающую среду;
- снижение объемов незавершенного строительства;
- повышение надежности энергоснабжения потребителей;
- повышение энергетической эффективности на базе внедрения современных технологий;
- развитие теплосетевого бизнеса.

В отчетном периоде осуществлен ввод в эксплуатацию следующих проектов газификации станций на территории Приморского и Хабаровского краев:

- «Реконструкция Владивостокской ТЭЦ-1 с переводом оборудования на сжигание природного газа»;
- «Реконструкция ТЦ Северная с переводом оборудования на сжигание природного газа»;
- «Реконструкция Владивостокской ТЭЦ-2 с переводом оборудования на сжигание природного газа. 2 очередь» (к/а ст. №7, 8);
- «Реконструкция Хабаровской ТЭЦ-1 под использование в виде топлива природного газа» (к/а ст. №12);
- «Техпереворужение Хабаровской ТЭЦ-3 с переводом на сжигание природного газа котлоагрегата ст. №4 Еп-670-140».

Инвестиционная деятельность ОАО «ДГК» в отчетном году осуществлялась в соответствии с регламентирующими актами, утверждёнными Советом директоров Общества, отраслевыми нормативными актами, стандартами и положениями ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Инвестиционная программа ОАО «ДГК» на 2012 год утверждена Советом директоров 15.06.2012 г. в составе бизнес-плана Общества.

Инвестиционная программа Общества на 2012 год утверждена в объеме 3 663,5 млн. руб. (без НДС). По факту освоение составило 3 836,1 млн. руб., или 105% от утвержденного плана. План финансирования на 2012 год был утвержден в объеме 4 256,6 млн. руб., фактически профинансировано 4 652,2 млн. руб. или 109% от утвержденного плана.

Кроме того, по итогам отчетного периода за счет амортизационных отчислений осуществлено гашение инвестиционных кредитов в объеме 1 000 млн. руб.

**Анализ исполнения основных показателей инвестиционной программы за 2012 год**

Наименование	Освоение капитальных вложений, млн. руб. без НДС			Финансирование инвестиционной программы, млн. руб. с НДС		
	План	Факт	% выполнения плана	План	Факт	% выполнения плана
Всего по ОАО «ДГК», в т.ч.:	3 663,5	3 836,1	105	4 256,6	4 652,2	109
Инвестиции в основной капитал, в т.ч.:	3 663,5	3 674,8	100	4 256,6	4 493,0	106
Техническое перевооружение и реконструкция	3 437,3	3 196,8	93	4 030,5	3 970,2	99
Новое строительство	226,2	181,2	80	226,1	174,0	77
Прочие инвестиции (приобретение объектов основных средств)	0	296,8	-	0	348,8	-
Инвестиции в нематериальные активы	0	161,3	-	0	159,2	-

Перевыполнение и перефинансирование инвестиционной программы обусловлено приобретением тепломагистрали № 15 в г. Хабаровске, стоимостью 346 млн. руб. при подключении потребителей микрорайона «Строитель» за счет проведения взаимного расчета за технологическое присоединение.

Инвестиции в нематериальные активы включают в себя затраты на научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки.

**Анализ динамики изменения капитальных вложений ОАО «ДГК», млн. руб.**

Наименование регионов и филиалов	Освоение КВЛ, без НДС				Финансирование, с НДС			
	Факт 2010 г.	Факт 2011 г.	План 2012 г.	Факт 2012 г.	Факт 2010 г.	Факт 2011 г.	План 2012 г.	Факт 2012 г.
<b>Хабаровский край, в т.ч.:</b>	<b>1 276,8</b>	<b>1 227,9</b>	<b>1 514,1</b>	<b>1 746,0</b>	<b>1 399,1</b>	<b>1 394,8</b>	<b>1 601,4</b>	<b>1 907,9</b>
Филиал «Хабаровская генерация»	606,9	570,2	740,6	767,8	666,2	630,2	741,6	843,7
Филиал «Хабаровская теплосетевая компания»	648,1	638,0	677,7	972,1	693,3	755,5	767,4	1 057,0
Представительство в г. Хабаровске	21,8	19,7	95,9	6,1	39,6	9,1	92,4	7,2
<b>Амурская область</b>								
Филиал «Амурская генерация»	137,5	63,5	55,8	57,7	160,5	65,7	64,6	60,0
<b>Приморский край, в т.ч.:</b>	<b>2 100,9</b>	<b>4 046,6</b>	<b>1 950,0</b>	<b>1 873,1</b>	<b>2 474,9</b>	<b>4 262,8</b>	<b>2 462,7</b>	<b>2 520,8</b>
Филиал «Приморская генерация»	905,5	2 164,5	1 043,9	1 041,5	1 094,9	2 106,8	1 567,9	1 603,4
Филиал «Приморские тепловые сети»	218,3	1 190,0	323,5	269,4	272,1	1 357,5	308,2	297,0
Филиал «ЛуТЭК»	420,4	267,8	272,3	268,7	456,1	324,0	271,1	287,7
Филиал «Лучегорский угольный разрез»	556,7	424,3	310,3	293,5	651,8	474,5	315,5	332,7
<b>Республика Саха (Якутия) –</b>								
Филиал «Нерюнгринская ГРЭС»	261,1	108,3	143,5	159,3	286,5	141,9	127,9	163,5
<b>Всего по ОАО «ДГК»</b>	<b>3776,3</b>	<b>5446,3</b>	<b>3663,5</b>	<b>3836,1</b>	<b>4321,0</b>	<b>5865,2</b>	<b>4256,6</b>	<b>4652,2</b>

### **Данные о вводах основных фондов в течение года**

В результате осуществления инвестиционной деятельности в 2012 году осуществлен ввод основных фондов в объеме 4 523,6 млн. руб. при плане – 4 234,6 млн. руб., что составило 106,8%. Завершение и ввод в эксплуатацию крупных и средних инвестиционных проектов, в том числе по газификации станций, привел к снижению объемов незавершенного строительства на 728,4 млн. руб. По состоянию на 01.01.2013 объем незавершенного строительства составил 2 410,2 млн. руб.

### **Источники финансирования инвестиций отчётного года**

Финансирование инвестиционной программы 2012 года велось за счет следующих источников:

- амортизационные отчисления - 2 958,3 млн. руб.;
- плата за технологическое присоединение потребителей - 631,0 млн. руб.;
- кредиты банков –1 062,8 млн. руб.

За счет заемных средств в отчетном периоде финансировались проекты газификации в г. Владивостоке.

### **Структура источников финансирования инвестиционных программ в 2012 году**



### **Результаты инвестиционной деятельности за период 2010-2012 гг.**

Основными результатами реализации инвестиционной деятельности ОАО «ДГК» за период 2010-2012 гг. явилось обеспечение надежной работы станций и энергоснабжения потребителей на всех территориях зоны действия компании, улучшение экологической обстановки в г. Хабаровске и г. Владивостоке за счет перевода станций на газовое топливо, развитие теплосетевой инфраструктуры, позволяющей подключать новых потребителей в строящихся микрорайонах г. Хабаровска и г. Владивостока.

### **Цели и задачи по инвестиционной деятельности на период 2013-2015 гг.**

Для выполнения текущих и перспективных задач, поставленных перед ОАО «ДГК», по обеспечению надежности энергоснабжения потребителей регионов и реализации проектов перспективного развития генерирующих мощностей и теплосетевого хозяйства потребность в капиталовложениях на период 2013-2015 гг. существенно превышает финансовые возможности Общества. В сложившихся условиях ограниченности инвестиционных ресурсов основными задачами инвестиционной деятельности на период 2013-2015 гг. являются:



- реализация первого этапа 3-й очереди газификации Владивостокской ТЭЦ-2 в 2013 году;
- продолжение газификации ТЭЦ-1 и ТЭЦ-3 в г. Хабаровске;
- реализация проектов, направленных на обеспечение надежного энергоснабжения потребителей.

Согласно прогнозной инвестиционной программе на 2013-2015 гг. объем капитальных вложений на период составляет 12,6 млрд. руб. без НДС за счет всех источников финансирования.

## 6. Распределение чистой прибыли и дивидендная политика

Принципы и методы расчета дивидендов ОАО «ДГК» предусмотрены Методикой расчета дивидендов дочерних и зависимых акционерных обществ, которая разработана в соответствии с нормативно-правовыми актами, регулирующими порядок осуществления финансово-хозяйственной деятельности АО в Российской Федерации.

Основными принципами построения Методики являются следующие:

- принцип единства выбранной системы критериев для всех ДЗО на период времени;
- принцип обеспечения индивидуального подхода к определению суммы дивидендных выплат для конкретного ДЗО в зависимости от значения основных, принятых существенными для настоящей методики критериев;
- принцип единства процедуры расчета дивидендных выплат для всех ДЗО;
- принцип прозрачности (понятности) основных параметров методики для акционеров и менеджеров.

Распределение чистой прибыли за 2009-2012 гг.:

Сумма прибыли (убытка), направление распределения прибыли	За 2009, руб.	За 2010, руб.	За 2011, руб.	За 2012, тыс. руб.*
Сумма прибыли (убытка), утвержденная годовым общим собранием акционеров	117 365 728,75	(2 280 458 205,26)	(1 639 556 344)	(1 892 644)
Резервный фонд	5 868 286,44	–	–	
Фонд накопления	–	–	–	
Дивиденды	–	–	–	
Погашение убытков прошлых лет	111 497 442,31	–	–	
<b>Дата принятия решения</b>	<b>07.06.2010</b>	<b>10.06.2011</b>	<b>28.06.2012</b>	

\* – решение о распределении прибыли (убытка) за 2012 год на дату составления годового отчёта не принималось.

## 7. Финансовое состояние и анализ финансовых результатов деятельности (изложение мнений и аналитических выводов руководства Общества).

### Методы и политика бухгалтерского учета, принятые в Обществе

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение), а также оценочных обязательств.

Нематериальных активов на балансе Общества в 2012 году не было.

К основным средствам относятся объекты, предназначенные для использования в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг. В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 40 тысяч рублей. Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тысяч рублей за единицу, принятые к учету с 01.01.2011, учитываются в составе материально-производственных запасов.

Амортизация основных средств, приобретенных до 01 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совета Министров СССР от 29.10.1990 г. № 1072, а приобретенных начиная с 1 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 года № 1.

Амортизация основных средств начислена линейным способом. По объектам жилищного фонда, приобретенным, начиная с 2007 года которые учитываются в составе доходных вложений в материальные ценности, а также не приносящим доход, амортизация начисляется в общеустановленном порядке. По объектам жилищного фонда, приобретенным в процессе реформирования, продолжает начисляться износ.

Все финансовые вложения принимаются к учёту по фактическим затратам на приобретение и подразделяются на долгосрочные и краткосрочные исходя из предполагаемого срока их использования.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

Материально-производственные запасы (МПЗ) принимаются к бухгалтерскому учёту по фактической себестоимости приобретения или изготовления. Фактическая себестоимость складывается из стоимости материалов по договорным ценам (учётная цена) поставщика в соответствии с заключёнными договорами, и другими расходами. При отпуске МПЗ в производство и ином выбытии, их оценка производится: по себестоимости первых по времени закупок (ФИФО), топливо на технологические цели – по средней себестоимости.

Расходы, произведённые Обществом в отчётном году, но относящиеся к следующим отчётным периодам (затраты на объемы вскрыши запасов не добытого угля и связанные с приобретением программных продуктов по лицензионным договорам), отражены как расходы будущих периодов и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом НДС. Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами, и сложившихся остатков по расчетам.

Нереальная к взысканию задолженность подлежит списанию с баланса по мере признания её таковой.

Выручка от продажи продукции и товаров, оказания услуг признаётся для целей бухгалтерского учёта в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлении к оплате расчетных документов. Учёт выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведётся по видам деятельности.

Задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся процентов.

Общество отражает задолженность по полученным займам (или кредитам) в сумме фактически поступивших денежных средств без учета величины обязательств, предусмотренных кредитным договором.

В бухгалтерской отчетности ОАО «ДГК» отражаются все существенные условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределённость, то есть конечный результат которых будет подтверждён только при наступлении (или не наступлении) одного или нескольких неопределённых событий в будущем.

### **Методы оценки активов**

Основные средства, учитываемые на балансе Общества, в основной своей части числятся по рыночной стоимости, определенной для целей передачи имущества реформируемых АО-энерго Дальнего Востока в уставный капитал ОАО «ДГК». Оценка имущества была произведена по состоянию на 31.03.2006 года методами доходного и затратного подхода.

За отчетный период Общество производило переоценку основных средств по состоянию на 31.12.2012. Переоценивались объекты основных средств группы «Здания производственные и непроизводственные», переоценка производилась базисно-индексным методом.

В течение 2012 года ОАО «ДГК» привлекало оценочные организации для определения рыночной стоимости объектов, включенных в Реестр непрофильных активов, утвержденный Советом директоров ОАО «ДГК», с целью выполнения мероприятий по их продаже; определения рыночной стоимости объектов с целью принятия управленческих решений.

Для проведения работ по оценке ОАО «ДГК» привлекает оценочные организации, утвержденные для осуществления оценочной деятельности по оценке стоимости бизнеса и/или активов, постоянно действующей закупочной комиссией ОАО «РАО Энергетические системы Востока» протоколом итогов отбора от 30.04.2009 года.

### **Сведения об активах Общества**

К активам Общества относятся внеоборотные и оборотные активы, сведения о которых отражены в бухгалтерском балансе.

#### *Внеоборотные активы (основные средства и незавершенное строительство)*

В составе основных средств бухгалтерского баланса учтены здания, сооружения и передаточные устройства, машины и оборудование, транспортные средства и другие объекты сроком службы более 12 месяцев.

По состоянию на 31.12.2012 первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств Общества составила 73 505 707 тыс. рублей. За 2012 год первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств увеличилась на 6 876 132 тыс. рублей (10,3%).

#### **Состав основных средств ОАО «ДГК» по группам**

Наименование группы основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость на 31.12.2012, тыс. руб.	Износ основных средств, %
	на 31.12.2011	на 31.12.2012	темп роста 2012 к 2011, %		
Здания	24 225 304	27 169 222	112,15	22 472 538	17,29
Сооружения и передаточные устройства	25 005 364	26 752 262	106,99	18 297 712	31,60
Машины и оборудование	15 843 783	17 957 007	117,4	13 064 223	27,24
Транспортные средства	1 471 710	1 542 437	113,33	710 771	53,92

Земельные участки и объекты природопользования	5 790	8 015	138,43	8 015	0
Другие виды основных средств	77 624	76 764	98,89	15420	79,91
<b>ИТОГО:</b>	<b>66 629 575</b>	<b>73 505 707</b>	<b>110,32</b>	<b>54 568 679</b>	<b>25,76</b>

Увеличение первоначальной стоимости основных средств в 2012 году произошло за счет:

- переоценки объектов основных средств по группе «Здания производственные и непроизводственные» по состоянию на 31.12.2012 – 2 600 020 тыс. рублей;
- ввода объектов нового строительства, а также реконструкции и модернизации объектов основных средств – 4 025 342 тыс. рублей;
- приобретения основных средств, в т.ч. на замену ликвидированных (списанных) объектов и обновления морально устаревшего оборудования – 348 184 тыс. рублей;
- оприходования основных средств по результатам годовой инвентаризации – 12 539 тыс. рублей.

Из объектов недвижимого имущества в 2012 году приобретены:

- земельные участки стоимостью 1 917 тыс. рублей под объектами Приморской ГРЭС в пгт Лучегорск Приморского края;
- земельный участок стоимостью 307,5 тыс. рублей под строительство насосной станции в г. Благовещенск Амурской области;
- участок ТМ-15 в Индустриальном районе г. Хабаровска по договору инвестирования стоимостью 294 315 тыс. рублей.

Первоначальная стоимость выбывших основных средств в результате ликвидации (списания), а также реализации непрофильного имущества в 2012 году составила 109 953 тыс. рублей или 0,15% от общей стоимости основных средств Общества.

### **Структура баланса и кредитная политика**

По состоянию на 31.12.2012 доля оборотных активов в валюте баланса составляет 22%, доля внеоборотных – 78%. При этом структура оборотных активов выглядит следующим образом: запасы – 38%, дебиторская задолженность – 54%, прочие оборотные активы – 8%.

#### **Показатели, характеризующие структуру баланса ОАО «ДГК»**

Наименование показателя	2010	2011	2012		2013, план
			план	факт	
Оборачиваемость оборотных активов (разы)	3,5	3,7	4,12	4,07	4,32
Соотношение собственных и заемных средств	0,97	0,80	0,72	0,73	0,68
Соотношение суммы долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов к операционному денежному потоку	4,9	7,4	6,3	7,6	5,3

Структура пассивов баланса на 31.12.2012 сложилась следующим образом: собственный капитал – 42%, долгосрочные обязательства – 31%, краткосрочные обязательства – 27%.

Оборачиваемость активов, рассчитанная как отношение выручки к средневзвешенным оборотным активам, характеризует эффективность управления активами компании и в 2012 году составила 4,07 раз.

Информация о структуре собственного и заемного капитала на 31.12.2012 представлена следующими показателями:

- соотношение собственных и заемных средств, определяющее степень надежности компании в перспективе, составляет 0,73.

- соотношение суммы долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов к операционному денежному потоку, отражающий утрату финансовой устойчивости и риск вынужденной реализации активов, составляет 7,6. Для расчета соотношения за операционный денежный поток принимаем значение EBITDA по методике ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: Прибыль до НО + Амортизация + % к уплате - % к получению – (Дох. резервы – Расход резервы) – (Дох. фин. вл. – Расх. фин. вл).

Кредитная политика Общества направлена на обеспечение привлечения заемных средств для покрытия дефицита бюджета в отдельные периоды деятельности Общества. Основой определения необходимой суммы кредитования является бюджет, утвержденный Советом директоров.

По состоянию на 31.12.2012 задолженность по кредитам и займам составила 33 215,42 млн. рублей. За 12 месяцев 2012 года привлечено кредитов и займов на сумму 35 180,05 млн. рублей, в 2011 году – 31 148,74 млн. рублей, в 2010 году – 24 789,51 млн. рублей. В 2012 году погашено кредитов и займов в размере 33 564,0 млн. рублей, в 2011 году – 25 106,55 млн. рублей, в 2010 году – 23 401,8 млн. рублей.

Средневзвешенная процентная ставка по кредитному портфелю 2012 года составила 8,26% годовых, по привлеченным в 2012 году кредитам – 9,46%. Уплачено процентов за 2012 год 2 714,82 млн. рублей, за 2011 год – 2 220,9 млн. рублей, за 2010 год – 2 520,34 млн. рублей.

В течение 2012 года кредиты привлекались на следующие цели:

- на оплату поставок топлива – 9 353,39 млн. рублей;
- на пополнение оборотных средств – 24 763,78 млн. рублей;
- на инвестиции – 1 062,88 млн. рублей.

Таким образом, кредитная политика Общества в 2012 году была направлена на стабилизацию финансового состояния, улучшению финансовых показателей, повышению привлекательности состояния баланса.

### **Динамика и изменение структуры дебиторской задолженности**

Анализ структуры и изменения дебиторской задолженности ОАО «ДГК» представлен в таблице:

№ п/п	Наименование	Дебиторская задолженность, млн. руб.									
		2010		2011		2012				2013	
		факт	Уд.вес, %	Факт	Уд.вес, %	план	Уд.вес, %	факт	Уд.вес, %	план	Уд.вес, %
1.	Долгосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	1 660,9	100	1 231,8	100	874,8	100	857,6	100	517,0	100
1.1.	Покупатели и заказчики	1 239,9	75	928,4	75	618,8	71	618,9	72	309,3	60
1.2.	Прочие дебиторы	420,9	25	303,5	25	256,0	29	238,7	28	207,7	40
2.	Краткосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	5 687,8	100	7 238,2	100	8 254,8	100	7 760,2	100	8 487,4	100
2.1.	Покупатели и заказчики	4 300,3	75,6	5 121,0	70,7	5 449,2	66,0	5 518,0	71,1	6 204,2	73,1
2.2.	Авансы выданные	1 187,8	20,9	1 923,3	26,6	2 502,1	30,3	1 978,3	25,5	1 690,4	19,9
2.3.	Прочие дебиторы	199,7	3,5	193,9	2,7	303,5	3,7	263,9	3,4	592,8	7,0

Общая величина дебиторской задолженности (с учетом резерва по сомнительным долгам в сумме 1 737,8 млн. руб.) по состоянию на 31.12.2012 составила 8 617,85 млн. руб., что выше периода прошлого года на 1% (рост вызван в основном увеличением задолженности по теплоэнергии на 22% или на 595,7 млн. руб.), и ниже плановой величины на 6%.

Дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2012 в разрезе статей баланса имеет следующую структуру:

- покупатели и заказчики – 6 136,9 млн. руб., в т.ч. задолженность за электрическую энергию составляет 2 371,8 млн. руб., задолженность за тепловую энергию – 3 327,6 млн. руб.;
- авансы выданные – 1978,3 млн. руб.
- задолженность прочих дебиторов составила 502,6 млн. руб.

В 2013 году планируется:

- снижение долгосрочной дебиторской задолженности на 40% (341 млн. руб.), в основном за счет снижения задолженности по электроэнергии на 64% (или 306,2 млн. руб.);
- рост краткосрочной дебиторской задолженности на 9% (727,2 млн. руб.), в основном за счет увеличения задолженности покупателей и заказчиков на 12% или 686,1 млн. руб. (увеличение задолженности за теплоэнергию на 15% или 514,9 млн. руб. и электроэнергию на 13% или 250,1 млн. руб.).

Показатель «оборачиваемость дебиторской задолженности», рассчитанный на 2012 год, ухудшился против факта 2011 года (48 дней) и составил 50 дней.

### **Динамика и изменение структуры кредиторской задолженности**

Анализ структуры и изменения кредиторской задолженности ОАО «ДГК» представлен в таблице:

№ п/п	Наименование	Кредиторская задолженность, млн.руб.									
		2010		2011		2012		2013			
		факт	Уд. вес, %	Факт	Уд. вес, %	план	Уд.вес, %	факт	Уд.вес, %	план	Уд.вес, %
1.	Долгосрочная кредиторская задолженность, в том числе:	95,6	100	0,0	100	0,0	100	0,0	100	0,0	100
2.	Краткосрочная кредиторская задолженность, в том числе:	5 410,9	100	5594,7	100	6 577,3	100	7 086,8	100	7 861,9	100
2.1.	Налоги в бюджет	1 372,2	25,4	1039,7	18,6	1 568,6	23,8	1 325,1	18,7	1 696,3	21,6
2.2.	Платежи во внебюджетные фонды	69,1	1,3	103,4	1,8	143,6	2,2	134,1	1,9	145,6	1,9
2.3.	Поставщики и подрядчики всего, в том числе:	2 998,3	55,4	3468,4	62,0	4 006,4	60,9	4 573,3	64,5	5 136,0	65,3
2.3.1.	Топливо	2 042,1	37,7	1909,5	34,1	2 633,4	40,0	3 107,1	43,8	3 706,6	47,1
2.4.	Заработная плата	388,3	7,2	426,5	7,6	396,1	6,0	413,6	5,8	424,4	5,4
2.5.	Прочая задолженность	582,9	10,8	556,8	10,0	462,6	7,0	640,7	9,0	459,6	5,8

Общая величина кредиторской задолженности ОАО «ДГК» по состоянию на 31.12.2012 года составляет 7 086,8 млн. руб., что выше периода прошлого года на 27%, и выше планового уровня на

8%, в основном рост произошел в связи с ростом задолженности перед поставщиками и подрядчиками топлива в отчетном году по сравнению предыдущим годом на 63% (1 197,6 млн. руб.).

Кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2012 в разрезе статей баланса имеет следующую структуру:

- задолженность поставщикам и подрядчикам – 4 573,3 млн. руб., в том числе поставщикам топлива 3 107,1 млн. руб.;
- задолженность по оплате труда – 413,6 млн. руб.;
- налоги в бюджет – 1 325,1 млн. руб.;
- платежи во внебюджетные фонды – 134,1 млн. руб.;
- прочая задолженность – 640,7 млн. руб.

По данным бизнес-плана Общества на 2013 год сумма краткосрочной кредиторской задолженности на конец периода составит 7 861,9 млн. рублей. Наибольший удельный вес в общей сумме задолженности занимает задолженность поставщикам и подрядчикам – 65,3% или 5 136 млн. рублей (в т.ч. поставщикам топлива 3 706 ,6 млн. рублей), а также налоги в бюджет – 21,6% или 1 696,3 млн. рублей.

Показатель «оборачиваемость кредиторской задолженности», рассчитанный на 2013 год, вырос по сравнению с фактом 2012 года (37 дней) и составил 41 день.

### Анализ финансовых результатов деятельности Общества

тыс. рублей

Наименование	2010*	2011	2012		2013 прогноз
			план	факт	
<b>Выручка</b>	<b>45 145 222</b>	<b>51 520 061</b>	<b>53 539 108</b>	<b>53 572 151</b>	<b>58 629 112</b>
Продукции (услуг) основной деятельности, всего	44 464 896	50 344 013	52 622 872	52 689 034	57 554 563
электроэнергии	27 899 412	32 477 094	34 193 852	34 628 290	38 273 143
теплоэнергии	13 126 665	14 215 483	14 674 220	14 422 203	15 273 590
передачи электроэнергии	38 296	0	0	0	0
прочей продукции (услуг) основной деятельности	3 414 370	3 667 438	3 754 801	3 638 541	4 007 830
Прочей продукции (услуг) неосновной деятельности	680 326	1 176 048	916 236	883 117	1 074 549
<b>Себестоимость</b>	<b>42 712 942</b>	<b>50 151 631</b>	<b>51 568 863</b>	<b>52 747 477</b>	<b>56 766 273</b>
Продукции (услуг) основной деятельности, всего	42 450 179	49 735 167	51 230 406	52 394 175	56 283 049
электроэнергии	22 889 817	28 326 765	30 524 290	31 086 865	34 394 821
теплоэнергии	14 959 903	16 553 467	15 848 160	16 506 996	16 558 176
передачи электроэнергии	60 551	0	0	0	0
прочей продукции (услуг) основной деятельности	4 539 908	4 854 935	4 857 956	4 800 315	5 330 052
Прочей продукции (услуг) неосновной деятельности	262 763	416 464	338 457	353 301	483 224
<b>Валовая прибыль</b>	<b>2 432 280</b>	<b>1 368 430</b>	<b>1 970 246</b>	<b>824 674</b>	<b>1 862 839</b>
Продукции (услуг) основной деятельности, всего	2 028 564	624 848	1 392 467	294 859	1 271 514
электроэнергии	5 009 595	4 150 329	3 669 562	3 541 425	3 878 322
теплоэнергии	-1 833 238	-2 337 984	-1 173 940	-2 084 794	-1 284 587

передачи электроэнергии	-22 255	0	0	0	0
прочей продукции (услуг) основной деятельности	-1 125 538	-1 187 497	-1 103 155	-1 161 773	-1 322 221
Прочей продукции (услуг) неосновной деятельности	403 717	743 582	577 779	529 815	591 325
<b>Коммерческие расходы</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Управленческие расходы</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2 432 280</b>	<b>1 368 430</b>	<b>1 970 246</b>	<b>824 674</b>	<b>1 862 839</b>
Проценты к получению	10 202	20 225	26 700	29 252	13 948
Проценты к уплате	2 505 646	2 047 408	3 004 064	2 725 429	3 492 711
Прочие доходы, всего	1 896 929	2 024 010	333 424	2 772 810	2 789 086
Прочие расходы, всего	3 571 980	2 915 030	884 769	3 007 165	2 423 692
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>-1 738 215</b>	<b>-1 549 773</b>	<b>-1 558 463</b>	<b>-2 105 858</b>	<b>-1 250 530</b>
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-155 461	-89 784	-81 305	213 214	238 637
<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>-1 893 676</b>	<b>-1 639 557</b>	<b>-1 639 768</b>	<b>-1 892 644</b>	<b>-1 011 894</b>

\* - В соответствии с пунктами 14,15 ПБУ 1/2008 (утвержденного Приказом Министерства финансов РФ от 06 октября 2008г. №106н) в учетную политику Общества были внесены соответствующие изменения по отражению в бухгалтерском учете и отчетности: оценочных обязательств, связанных с рекультивацией земельных участков золотоотвалов и неиспользованными днями отпусков; порядка отражения результатов переоценки основных средств. На основании вышеизложенного были ретроспективно скорректированы показатели отчетности за 2010 г., что отражено в Аудиторском заключении по бухгалтерской отчетности за 2011 год от 05 марта 2012 года.

Ретроспективное начисление оценочных обязательств и отражение результатов переоценки произведенной на 01.01.2011 в отчетности за 2010 год повлияло на изменение показателей, в т.ч. чистой прибыли на 386 782 тыс. рублей.

За 2012 год объем реализации составил 53 572 151 тыс. руб. и соответствует плану. Величина себестоимости на конец анализируемого периода меньше объема выручки на 824 674 тыс. руб. (2 %) и составляет 52 747 477 тыс. руб.

По сравнению с прошлым годом выручка от реализации увеличилась на 2 052 090 тыс. руб. (4%), в т.ч. за счет увеличения выручки от продажи электроэнергии на 6,6% или 2 151 196 тыс. руб., теплоэнергии - на 1% или 206 720 тыс. руб.

Себестоимость реализации продукции по сравнению с прошлым годом увеличилась на 2 595 846 тыс. руб. (5%), по сравнению с плановым значением на 1 178 614 тыс. руб. (2%).

Непокрытый убыток, полученный ОАО «ДГК» за 2012 год, составил 1 892 644 тыс. руб., что на 252 876 тыс. руб. выше плана и на 253 087 тыс. руб. выше факта 2011 года.

Выручка от реализации продукции, работ (услуг) за 2012 год составила 53 572,2 млн. рублей, в том числе по видам продукции:

- электроэнергии – 34 628,3 млн. рублей, увеличение от плана на 434,4 млн. рублей, или 1,3%;
- тепловой энергии – 14 422,2 млн. рублей, снижение от плана 252,0 млн. рублей, или 1,7%;
- ГВС – 3 619,9 млн. рублей, снижение от плана на 117,0 млн. рублей, или 3,1%;
- прочей продукции основной деятельности – 18,7 млн. рублей, увеличение от плана 0,8 млн. рублей, или 4,5%;
- продукции неосновной деятельности – 883,1 млн. рублей, снижение на 33,1 млн. рублей, или 3,6%.

Себестоимость продукции за 2012 год составила 52 747,5 млн. рублей, что выше плановых затрат на 1 178,6 млн. рублей или 2,3%, в том числе по видам продукции:

- себестоимость реализации электроэнергии – 31 086,9 млн. рублей, увеличение по сравнению с планом на 562,6 млн. рублей, или на 1,8%;



- себестоимость реализации тепловой энергии – 16 507,0 млн. рублей, увеличение по сравнению с планом на 658,8 млн. рублей или на 4,2%;
- по горячей воде – 4 785,7 млн. рублей, снижение по сравнению с планом на 57,8 млн. рублей, или 1,2%;
- по прочей продукции основной деятельности – 14,6 млн. рублей, увеличение по сравнению с планом на 0,2 млн. рублей, или 1,4%;
- по продукции неосновной деятельности – 353,3 млн. рублей, увеличение по сравнению с планом на 14,8 млн. рублей, или 4,4%.

Структура затрат на производство состоит из следующих основных статей:

- топливо на технологию – 30 136,4 млн. рублей, что составляет 57,2% от общей суммы затрат и выше плана на 3,8%;
- покупная электроэнергия с оптового рынка – 71,1 млн. рублей, что составляет 0,1% от общей сумме затрат;
- покупная тепловая энергия на технологию – 508,4 млн. рублей – 1,0% от общей суммы затрат и ниже плана на 10,5%;
- вода на технологические нужды – 1 093,9 млн. рублей – 2,1% от общей суммы затрат и выше плана на 0,9%;
- сырье и материалы – 2 119,3 млн. рублей – 4,0% от общей суммы затрат и ниже плана на 2,2%;
- работы и услуги производственного характера – 3 597,1 млн. рублей - 6,8% от общей суммы затрат и выше плана на 2,9%;
- затраты на оплату труда – 6 065,3 млн. рублей – 11,5% от общей суммы затрат и выше плана на 0,8%;
- страховые взносы во внебюджетные фонды – 1 686,2 млн. рублей – 3,2% от общей суммы затрат и ниже плана на 2,1%;
- НПФ Энергетики – 160,2 млн. рублей – 0,3% от общей суммы затрат и ниже плана на 5,8 млн. рублей, или 3,5%;
- амортизация основных средств – 3 347,5 млн. руб. – 6,3% от общей суммы затрат и выше плана на 2,3%;
- оплата услуг ОАО «РАО Энергетические системы Востока» – 104,4 млн. рублей – 0,2% от общей суммы затрат и выше плана на 339,1%;
- оплата услуг операторов рынка (СО ЦДУ ЕЭС, АТС, ЦФР) – 579,9 млн. рублей – 1,1% от общей суммы затрат и выше плана на 0,1%;
- налоги и сборы – 1 431,6 млн. рублей – 2,7% от общей суммы затрат и ниже плана на 1,6%;
- прочие затраты – 1 846,2 млн. рублей – 3,5% от общей суммы затрат и ниже плана на 6,6%.

Увеличение затрат на топливо на 1 091,7 млн. рублей произошло в результате следующих факторов:

- увеличения отпуска электроэнергии с шин на 255,3 млн. кВтч или на 1,3% – увеличение затрат на 258,6 млн. рублей.
- увеличения отпуска теплоэнергии с коллекторов на 184,8 тыс. Гкал или на 0,8 % – увеличение затрат на 74,5 млн. рублей.
- изменения удельных расходов условного топлива – увеличение затрат на 132,5 млн. рублей.
- увеличения цены условного топлива на 57,69 руб/тут – увеличение затрат на 636,6 млн. рублей.

Увеличение затрат по статье «Покупная энергия с оптового рынка» связано с заключением договора купли-продажи электрической энергии в целях балансирования системы.

Снижение затрат на покупную тепловую энергию для реализации на 59,8 млн. рублей от плана связано с тем, что с ОАО "ДВЭУК" в 2011 году был заключен договор на покупку тепла от БМК (блочно-

модульные котельные). По факту потребность в тепловой энергии была ниже заявленной. По МУП "ВПЭС" (муниципальное унитарное предприятие «Владивостокское предприятие электрические сети») снижение по следующим причинам:

- с 1 августа 2012 года 8 жилых домов переключены на теплоисточник ОАО "ДГК" ТЭЦ-2;
- Управляющая компания "Трудовое" забрала себе на самостоятельное обслуживание несколько жилых домов. Установив в этих домах бойлера и общедомовые приборы учета, исключила потребление ГВС в куб.м и уменьшила полезный отпуск с начислений по нормативам до потребления по показаниям приборов учета.

Увеличение затрат на воду на технологические нужды на 10,0 млн. рублей от плана произошло за счет увеличения расхода воды при снижении тарифа.

Снижение затрат на сырье и материалы на 46,6 млн. рублей произошло за счет следующих статей:

- сырье и материалы на ремонт – на 27,9 млн. рублей в связи с корректировкой плановых сроков и объемов проведения ремонта основного и вспомогательного оборудования;
- сырье и материалы на эксплуатацию, спецодежду – на 16,4 млн. рублей;
- ТМЦ – на 17,2 млн. рублей (не состоялась в полном объеме реализация ТМЦ).

При этом произошло увеличение по статье ГСМ – на 31,2 млн. рублей за счет роста цен выше плана.

Увеличение затрат по статье «Работы и услуги производственного характера» на 102,5 млн. рублей:

- по услугам подрядчиков по ремонту на 106,8 млн. рублей в связи с корректировкой плановых сроков и объемов проведения ремонта основного и вспомогательного оборудования;
- по повышению надежности оборудования и услугам по промышленной безопасности снижение на 16,1 млн. рублей в основном за счет экономии по закупочным процедурам.

Увеличение затрат на оплату труда в себестоимости составляет 50,7 млн. рублей. Снижение затрат на отчисления во внебюджетные фонды на 36,5 млн. рублей – при росте ФОТ фактическая регрессия ниже плановой. Снижение на отчисления на НПО на 5,8 млн. рублей.

Увеличение амортизационных отчислений составило 75,3 млн. рублей произошло за счет переоценки группы здания и сооружения основных производственных фондов.

Увеличение по услугам ОАО «РАО Энергетические системы Востока» составило 80,6 млн. рублей.

Снижение по налогам и сборам на 23,8 млн. рублей произошло за счет:

- платы за землю на 90 млн. рублей – применение льготной ставки арендной платы за земельные участки, расположенные под гидротехническими сооружениями Общества (золоотвалы) на основании ФЗ от 25.10.2001 № 137 «О введении в действие Земельного Кодекса РФ», а также приостановление государственной регистрации договоров аренды земли Пожарского района, в результате чего сторнированы затраты по нескольким договорам;
- платы за выбросы на 42,9 млн. рублей за счет получения разрешения на выбросы загрязняющих веществ в атмосферу филиалом «Приморская генерация».

При этом произошло увеличение по налогу на имущество на 43,9 млн. рублей за счет переоценки группы здания и сооружения основных производственных фондов, и по прочим налогам на 64,8 млн. рублей за счет переноса госпошлины из статьи другие расходы, относимые на себестоимость.

Снижение по прочим затратам на 131,4 млн. рублей произошло за счет:

- техобслуживания на 5,8 млн. рублей, в связи с длительностью заключения договоров по работам по обслуживанию газопровода на Николаевской ТЭЦ (тех. обслуживание оборудования систем

энергоснабжения, содержание подъездных дорог, выполнение внутритрубной диагностики, т/о АСУ ТП, связи);

- оформления актов землепользования на 5,3 млн. рублей;
- комиссионных сборов на 20,5 млн. рублей за счет снижения оплат населения в кассах УФПС в Хабаровске, Комсомольске-на-Амуре, Амурске, Биробиджане, Николаевске-на-Амуре;
- командировочных и представительских расходов на 5,1 млн. рублей;
- информационных услуг на 9,4 млн. рублей;
- расходов на страхование на 22,0 млн. рублей.

Прибыль от продаж продукции всего составила 824,7 млн. рублей, при плановой прибыли 1 970,2 млн. рублей.

От операционной деятельности получен убыток 2 930,5 млн. рублей, при плановом убытке 3 528,7 млн. рублей.

Улучшение финансового результата от операционной деятельности на 598,2 млн. рублей вызвано:

- увеличением доходов по пеням, штрафам, неустойкам на сумму 69,0 млн. рублей;
- снижением расходов на обслуживание кредитного портфеля на сумму 240,8 млн. рублей;
- переоценкой ранее уцененных основных производственных фондов на сумму 408,0 млн. рублей.

При этом произошло начисление оценочных обязательств по рекультивации золоотвалов (дисконт) на сумму 151,0 млн. рублей, создание резерва по сомнительным долгам на сумму 121,5 млн. рублей.

**Финансово-экономические показатели деятельности ОАО «ДГК», тыс. рублей**

Показатель	2012		
	план	факт	отклонение
Товарная продукция всего	53 539 109	53 572 151	+ 33 042
Электрос энергия	34 193 852	34 628 290	+ 434 438
Теплоэнергия	14 674 220	14 422 203	- 252 017
Прочая основная деятельность	3 754 801	3 638 542	- 116 259
Прочая неосновная деятельность	916 236	883 116	- 33 120
Затраты, всего	51 568 863	52 747 477	+ 1 178 614
Топливо	29 044 673	30 136 445	+ 1 091 772
Прочие переменные затраты (вода, энергия на технологию)	1 652 086	1 673 372	+ 21 286
Постоянные не управляемые затраты (всего)	7 790 125	7 858 348	+ 68 223
Постоянные управляемые затраты (всего)	13 081 979	13 079 312	- 2 667
Справочно:			
Фонд оплаты труда	6 014 570	6 065 310	+ 50 740
Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 722 693	1 686 163	- 36 530
Амортизация	3 272 167	3 347 485	+ 75 318
Результат от прочей (операционной и внереализационной) деятельности	- 3 528 709	- 2 930 532	+ 598 177
Прибыль до налогообложения	- 1 558 463	- 2 105 858	- 547 395
Чистая прибыль	- 1 639 768	- 1 892 644	- 252 876

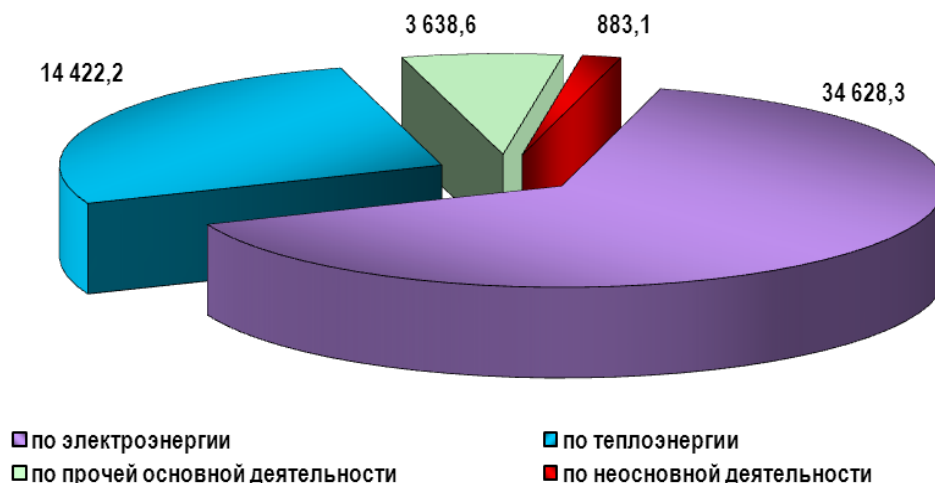
**Структура прибыли до налогообложения по регионам, тыс. рублей**

Регионы	2010	2011	2012
Прибыль (убыток) до налогообложения, в т.ч.	-2 100 243	-1 549 773	- 2 105 858

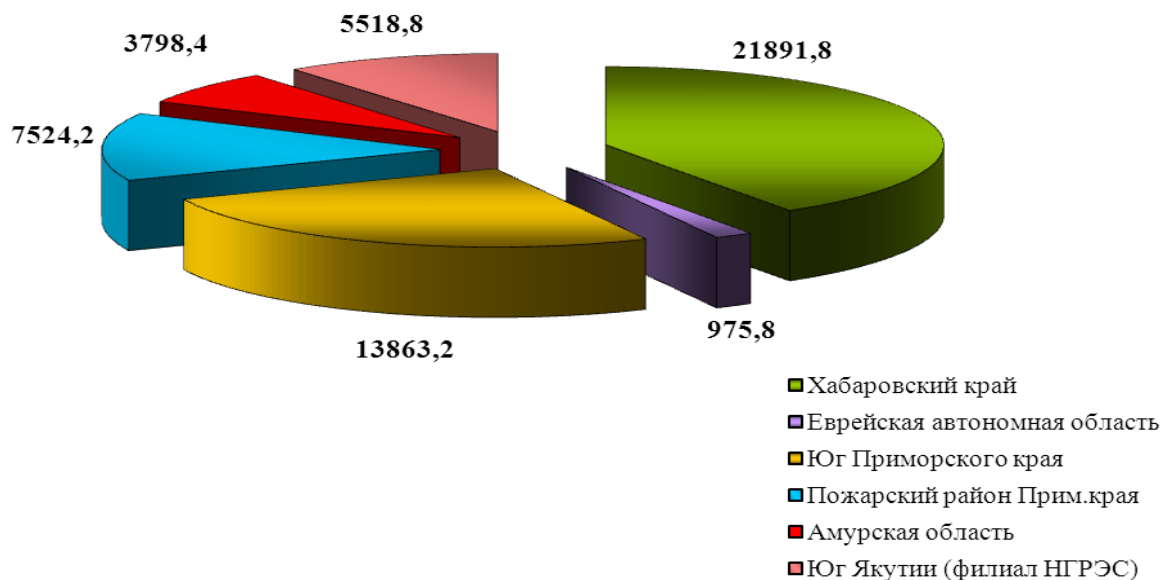
Хабаровский край	-26 020	1 127 724	111 305
ЕАО	-113 333	-99 691	-39 585
Приморский край, южные районы	-2 655 786	-2 522 625	-2 759 569
Приморский край, ЛуТЭК	766 255	181 631	-39 616
Приморский край, ЛУР	-	-89 817	- 113 702
Амурская область	132 526	117 845	338 703
Юг Республики Саха (Якутия)	-203 885	-264 840	396 606

### Структура выручки и прибыли

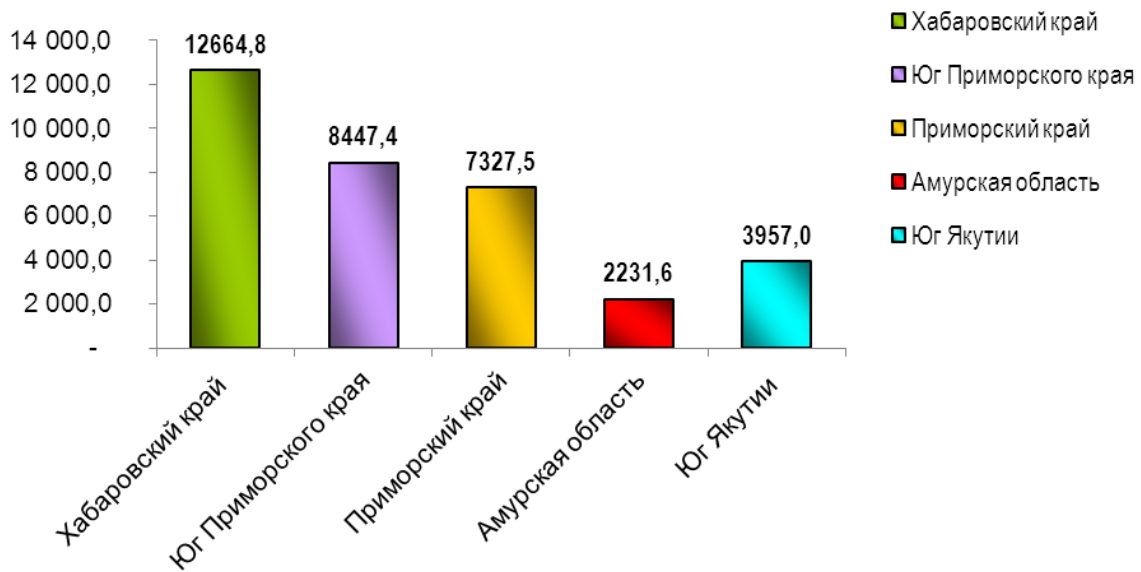
Структура выручки ОАО "ДГК" за 2012 год по видам деятельности, млн. рублей



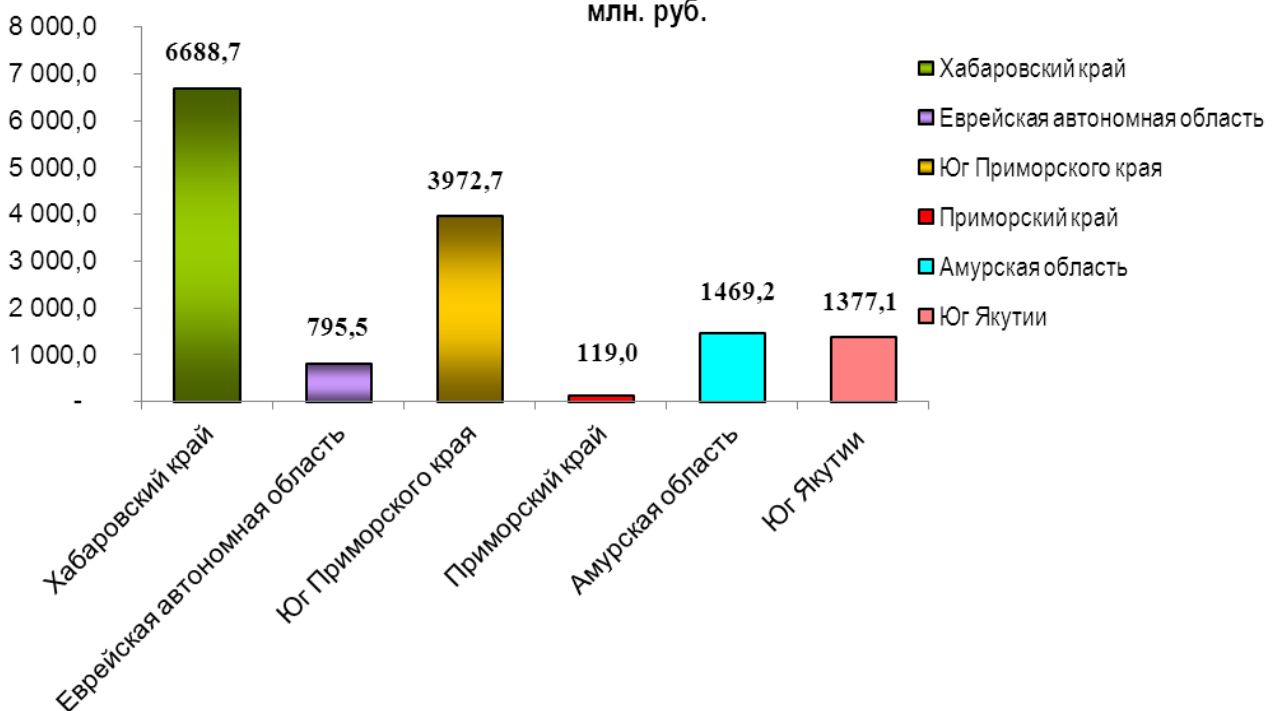
Структура выручки ОАО "ДГК" за 2012 год по регионам, млн. руб.



**Структура выручки по электроэнергии ОАО "ДГК" за 2012 год по регионам, млн. руб.**



**Структура выручки по теплоснабжению ОАО "ДГК" за 2012 год по регионам, млн. руб.**



*Структура валовой прибыли*

**Структура валовой прибыли по видам продукции, млн. рублей**

Виды деятельности	2010	2011	2012		
			план	факт	отклонение
<b>Валовая прибыль всего</b>	<b>2 534,4</b>	<b>1 368,4</b>	<b>1 970,3</b>	<b>824,7</b>	<b>-1 145,6</b>
в том числе					
от реализации электроэнергии	5 064,2	4 150	3 669,6	3 541,5	-128,1
от реализации тепловой энергии	-1 790,5	-2 338	-1 174,0	-2 084,8	-910,8

по ГВС	-1 122,7	-1 191	-1 106,6	-1 165,8	-59,2
по прочей деятельности	383,4	748	581,3	533,8	-47,5

**Валовая прибыль от реализации электроэнергии, млн. рублей**

Регионы	2010	2011	2012		
			план	факт	отклонение
<b>Валовая прибыль по электрической энергии, всего</b>	<b>5 064,2</b>	<b>4 150,3</b>	<b>3 669,6</b>	<b>3 541,5</b>	<b>-128,1</b>
Хабаровский край	2 877,8	2 631,0	2 577,8	2 389,0	-188,8
Юг Приморского края	950,5	1 158,4	1 231,1	1 207,2	-23,9
Приморский край (филиал ЛуТЭК)	1 084,8	325,2	188,7	359,3	170,6
Амурская область	48,2	-1,0	-117,8	-82,0	35,8
Юг Республики Саха (Якутия)	102,9	36,7	-210,2	-332,0	-121,8

**Валовая прибыль от реализации тепловой энергии, млн. рублей**

Регионы	2010	2011	2012		
			план	факт	отклонение
<b>Валовая прибыль по тепловой энергии, всего</b>	<b>-1 790,5</b>	<b>-2 338,0</b>	<b>-1 174,0</b>	<b>-2 084,8</b>	<b>-910,8</b>
Хабаровский край	59,0	-255,7	-363,2	-581,3	-218,1
ЕАО	7,0	10,9	0,6	38,4	37,8
Юг Приморского края	-1 762,3	-2 236,2	-1 052,2	-1 321,5	-269,3
Приморский край (филиал ЛуТЭК)	-22,5	-44,2	-46,9	-69,0	-22,1
Амурская область	212,2	203,4	167,6	165,0	-2,6
Юг Республики Саха (Якутия)	-283,9	-16,2	120,1	-316,4	-436,5

**Валовая прибыль по прочей деятельности, млн. рублей**

Регионы	2010	2011	2012		
			план	факт	отклонение
<b>Валовая прибыль по прочей деятельности</b>	<b>-739,3</b>	<b>-443,9</b>	<b>-525,3</b>	<b>-632,0</b>	<b>-106,7</b>
Хабаровский край	-134,9	-9,7	-133,3	-400,6	-267,3
ЕАО	-27,9	-45,4	-64,1	-55,3	8,8
Юг Приморского края	-566,5	-459,2	-328,7	-136,8	191,9
Приморский край (филиалы ЛуТЭК, ЛУР)	9,1	6,2	-8,0	2,3	10,3
Амурская область	62,9	81,1	48,1	81,4	33,3
Юг Республики Саха (Якутия)	-82,0	-17	-39,3	-123,0	-83,7

**Прибыль в расчете на одну акцию**

Базовая прибыль (убыток) на акцию определяется как отношение базовой прибыли (убытка) отчётного периода к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчётного периода. Для расчёта средневзвешенного количества обыкновенных акций, находящихся в обращении, используются данные реестра акционеров общества на первое число каждого календарного месяца отчётного периода.

Расчёт средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении, а также расчёт базовой прибыли (убытка) на акцию произведён согласно Приказу Минфина РФ от 21.03.2000 №29н

«Об утверждении методических рекомендаций по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию».

**Расчёт средневзвешенного количества обыкновенных акций**

Период	Размещение акций, штук	Выкуп акций, штук	Количество обыкновенных акций в обращении, штук	Уставный капитал, руб.
01.01.2012			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.02.2012			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.03.2012			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.04.2012			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.05.2012			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.06.2012			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.07.2012			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.08.2012			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.09.2012			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.10.2012			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.11.2012			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.12.2012			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.01.2013			3 104 139 086 400	31 041 390 864
<b>Ср.взвеш.кол-во акций в обращении (СВКОАО)</b>			3 104 139 086 400	

$$\text{СВКОАО} = (3\ 104\ 139\ 086\ 400 \text{ шт.} \cdot 12 \text{ мес.}) / 12 \text{ мес.} = 3\ 104\ 139\ 086\ 400 \text{ шт.}$$

**Расчет базовой прибыли (убытка) на акцию**

Наименование показателя	2012
Чистая прибыль отчётного года, тыс. руб.	-1 892 644
Дивиденды по привилегированным акциям, тыс. руб.	0
Базовая прибыль за отчётный год, тыс. руб.	-1 892 644
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчётного года, тыс. штук	3 104 139 086
Базовая прибыль на одну акцию, руб.	-0,0006

Величина разводненной прибыли (убытка) на акцию показывает максимально возможную степень уменьшения прибыли (увеличения убытка), приходящейся на одну обыкновенную акцию Общества, в случаях: конвертации всех конвертируемых ценных бумаг Общества в обыкновенные акции; при исполнении всех договоров купли - продажи обыкновенных акций у эмитента по цене ниже их рыночной стоимости. По состоянию на 1 января 2013 года Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг или договоров купли-продажи обыкновенных акций по цене ниже их рыночной стоимости.

**Анализ факторов, обусловивших возникновение расхождений в плановых и фактических результатах**

**Факторы, оказавшие влияние на финансовый результат ОАО «ДГК» за 2012 год**

Статьи затрат	млн. рублей (-) ухудшение, (+) улучшение
Увеличение товарной продукции по мощности на ОРЭМ	+ 8,9

Изменение баланса электроэнергии	+ 53,0
Изменение баланса тепловой энергии	- 52,3
Увеличение удельных расходов условного топлива	- 132,5
Увеличение цены условного топлива в результате ухудшения структуры сжигаемого топлива (сжигание мазута вместо газа в результате гидратных пробок на газопроводе), увеличения цены на газ по причине роста курса доллара	- 636,6
Снижение условно-переменных затрат	+ 49,8
Увеличение условно-постоянных затрат	- 65,6
Увеличение доходов по пени, штрафам, неустойкам	+ 69,0
Влияние прибыли и убытков прошлых лет	- 43,6
Снижение расходов на обслуживание кредитного портфеля	+240,8
Расчеты по госрезерву	-44,4
Оценочные обязательства по золоотвалам	-151,0
Переоценка ранее уцененных основных производственных фондов	+408,0
Снижение затрат социального характера (эффект от сокращения персонала)	+18,2
Возмещение убытков, причиненных в результате образования гидратных пробок и прекращения подачи газа	-101,9
Увеличение резерва по сомнительным долгам	-121,5
Оприходование основных средств	-6,2
Списание незавершенного строительства	-39,2
Изменения по ОНА, ОНО, иным аналогичным платежам	+294,5
<b>ИТОГО изменение чистой прибыли от плана</b>	<b>-252,9</b>

### Анализ финансового состояния Общества

Расчёт основных финансовых коэффициентов для определения финансового положения Общества, произведён в соответствии с действующей методикой оценки финансового состояния ДЗО.

#### Оценка финансового состояния ОАО «ДГК»

Наименование показателя	Норматив по Методике	2010	2011	2012		2013 (прогноз)
				план	факт	
<b>Показатели ликвидности</b>						
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,01 - 0,15	0,01	0,02	0,00	0,05	0,01
Коэффициент срочной ликвидности	0,50 - 0,95	0,28	0,52	0,32	0,45	0,65
Коэффициент текущей ликвидности	1,0 – 2,0	0,61	1,04	0,60	0,81	1,21
<b>Показатели финансовой устойчивости</b>						
Коэффициент финансовой независимости	0,50 – 0,80	0,49	0,44	0,42	0,42	0,41
<b>Показатели рентабельности, %</b>						
Рентабельность продаж (ROS)	0% - 15%	5,4	2,7	3,7%	1,5%	3,2%
Рентабельность собственного капитала (ROE)	0% - 5%	-5,9	-5,2	-5,4%	-6,1%	-3,3%
Рентабельность активов (ROA)	0% - 3%	-3,0	-2,4	-2,3%	-2,6%	-1,4%
<b>Показатели деловой активности, %</b>						
Динамика дебиторской задолженности	< 10%	-6,6	15,2	7,0%	1,0%	4,5%
Динамика кредиторской задолженности	< 10%	38,2	3,4	17,6%	26,7%	10,9%
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	0,80 – 1,50	1,4	1,5	1,4	1,2	1,1
<b>Сумма баллов</b>		<b>5,75</b>	<b>6,25</b>	<b>5,25</b>	<b>5,75</b>	<b>6,50</b>
<b>Рейтинг</b>		<b>D</b>	<b>D</b>	<b>D</b>	<b>D</b>	<b>D</b>



По итогам работы за 2012 год основные финансовые показатели Общества соответствуют плановым.

Платежеспособность Общества по итогам 2012 года улучшилась относительно плана за счет роста оборотных активов (увеличение запасов на 45 258 тыс. руб., финансовых вложений на 178 168 тыс. руб., денежных средств на 715 399 тыс. руб.) и снижения величины краткосрочных обязательств (в связи с перераспределением долгосрочных и краткосрочных средств в структуре кредитного портфеля Общества). В сравнении с фактом 2011 года улучшились показатели абсолютной ликвидности в результате роста остатка денежных средств на 650 216 тыс. руб. и финансовых вложений на 78 011 тыс. руб.

По итогам работы за 2012 год Обществом получен убыток в объеме 1 892 644 тыс. руб., что на 15% (или 253 087 тыс. руб.) больше, чем в 2011 году и на 15% (или 252 876 тыс. руб.) больше плановой величины. Вследствие чего показатели рентабельности ниже по сравнению с началом года и планом.

Динамика дебиторской задолженности улучшилась по сравнению с планом и аналогичным периодом прошлого года. По состоянию на 31.12.2012 коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности составляет 1,2, т.е. при условии полной инкассации дебиторской задолженности её величина в 1,2 раза покрывает величину краткосрочных обязательств Общества.

Коэффициент финансовой независимости, характеризующий финансовую устойчивость Общества, составляет 0,42 что соответствует плану. Таким образом, по состоянию на 31.12.2012 активы Общества на 42% сформированы за счет собственного капитала и на 58% за счет заемных средств краткосрочного и долгосрочного характера.

По прогнозу на 2013 год ожидается улучшение показателей ликвидности и рентабельности, а также динамики кредиторской задолженности.

#### **Выполнение Обществом ключевых показателей эффективности за 2012 год**

№ п.п.	Наименование	Ед. изм.	План 2012	Факт 2012	Выполнение
1.	Коэффициент финансового левериджа	Отн.	1,10	1,07	выполнен
2.	Прибыль до уплаты процентов, налогов и начисления амортизации (ЕБИТДА)		5 121 688	4 363 207	не выполнен
3.	Управление издержками				
3.1.	Снижение затрат вследствие реализации программы управления издержками	%	0,43	0,82	выполнен
3.2.	Снижение затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции	%	≥ 10	11,39	выполнен
4.	Критерий надежности (одновременно)				выполнен
4.1.	Недопущение аварий с особыми признаками	шт	0	0	выполнен
4.2.	Коэффициент аварийности	Отн.	≤ 1	0,718	выполнен
4.3.	Коэффициент готовности	Отн.	≥ 1	1,017	выполнен
5.	Выполнение годовой инвестиционной программы	%	100	85	выполнен

#### **Ежеквартальное прогнозирование финансовых результатов и комментарии**

Компания осуществляет краткосрочное прогнозирование финансовых результатов деятельности, формируя бизнес-план на ближайший год с разбивкой по кварталам.

Кроме того, с целью оперативного квартального планирования за один месяц до начала ближайшего квартала осуществляется прогнозирование финансового результата ближайшего квартала с разбивкой по месяцам (формируется плановый прогноз финансового результата, плановый бюджет).

Точность данного прогноза зависит как от внутренних планов Общества, так и от внешних факторов. В частности, деятельность компании и её финансовые результаты зависят от объёмов поставки электрической энергии на ОРЭМ и отпуска тепловой энергии, на которые определяющее влияние оказывает уровень энергопотребления (на объём спроса тепловой энергии также влияет температура окружающего воздуха и продолжительность отопительного периода).

Другими существенными факторами для корректировки планов являются цены на топливо.

Все перечисленные выше факторы имеют вероятностный характер и оказывают существенное влияние на финансовый результат Общества. Поэтому при формировании планов на ближайший год формируется сценарий основных внешних показателей, на основании которых формируется бизнес-план Общества. В течение года прогноз основных показателей уточняется.

### **Прогноз ежеквартальных финансовых результатов ОАО «ДГК» на 2013 год**

Наименование	План, тыс. рублей				
	год	1-й кв.	2-й кв.	3-й кв.	4-й кв.
<b>Выручка</b>	<b>58 629 112</b>	<b>19 342 742</b>	<b>10 474 148</b>	<b>9 639 531</b>	<b>19 172 690</b>
Продукции (услуг) основной деятельности, всего	57 554 563	19 234 116	10 317 955	9 413 004	18 589 487
электрической энергии	38 273 143	10 689 193	7 816 301	8 291 544	11 476 105
тепловой энергии	15 273 590	7 498 520	1 534 913	180 631	6 059 525
прочей продукции (услуг) основной деятельности	4 007 830	1 046 403	966 741	940 829	1 053 857
Прочей продукции (услуг) неосновной деятельности	1 074 549	108 626	156 193	226 527	583 203
<b>Себестоимость</b>	<b>56 766 273</b>	<b>16 827 365</b>	<b>12 577 604</b>	<b>11 712 540</b>	<b>15 648 764</b>
Продукции (услуг) основной деятельности, всего	56 283 049	16 722 128	12 454 257	11 575 969	15 530 695
электрической энергии	34 394 821	9 077 469	8 098 204	8 477 181	8 741 967
тепловой энергии	16 558 176	6 492 874	2 835 119	1 627 322	5 602 862
прочей продукции (услуг) основной деятельности	5 330 052	1 151 785	1 520 934	1 471 466	1 185 867
Прочей продукции (услуг) неосновной деятельности	483 224	105 237	123 347	136 571	118 069
<b>Валовая прибыль</b>	<b>1 862 839</b>	<b>2 515 378</b>	<b>-2 103 455</b>	<b>-2 073 009</b>	<b>3 523 925</b>
Продукции (услуг) основной деятельности, всего	1 271 514	2 511 989	-2 136 301	-2 162 965	3 058 791
электрической энергии	3 878 322	1 611 724	-281 903	-185 637	2 734 138
тепловой энергии	-1 284 587	1 005 646	-1 300 205	-1 446 691	456 664
прочей продукции (услуг) основной деятельности	-1 322 221	-105 382	-554 193	-530 636	-132 010
Прочей продукции (услуг) неосновной деятельности	591 325	3 389	32 846	89 956	465 134
<b>Коммерческие расходы</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Управленческие расходы</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>1 862 839</b>	<b>2 515 378</b>	<b>-2 103 455</b>	<b>-2 073 009</b>	<b>3 523 925</b>
Проценты к получению	13 948	3 484	3 474	3 459	3 531

Проценты к уплате	3 492 711	743 188	855 801	937 240	956 482
Прочие доходы, всего	0	0	0	0	0
Прочие расходы, всего	2 789 086	58 124	242 872	369 920	2 118 170
Доходы от участия в других организациях	2 423 692	191 558	181 417	207 764	1 842 953
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>-1 250 530</b>	<b>1 642 240</b>	<b>-2 894 327</b>	<b>-2 844 634</b>	<b>2 846 191</b>
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	238 637	-433 014	549 896	481 887	-360 132
<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>-1 011 894</b>	<b>1 209 226</b>	<b>-2 344 431</b>	<b>-2 362 747</b>	<b>2 486 059</b>

На 2013 год планируемый объем реализации составит 58 629 112 тыс. руб., что на 5 056 961 тыс. руб. (9%) больше факта 2012 года. Величина себестоимости на конец анализируемого периода меньше объема выручки на 1 862 839 тыс. руб. (3%).

Себестоимость реализации продукции на 2013 год планируется в объеме 56 766 273 тыс. руб., что больше факта 2012 года на 4 018 796 тыс. руб. (8%). Во втором и третьем квартале 2013 года объем реализации ниже себестоимости, что связано с отраслевыми особенностями деятельности Общества.

По итогам 2013 года Общество планирует получить непокрытый убыток в объеме 1 011 894 тыс. руб., что лучше аналогичного периода прошлого года на 880 750 тыс. руб. В поквартальном разрезе: 1 и 4 квартал планируются с положительным финансовым результатом 1 209 226 тыс. руб. и 2 486 059 тыс. руб. соответственно; 2 и 3 квартал -2 344 431 тыс. руб. и -2 362 747 тыс. руб. соответственно. Наличие убытка во втором и третьем квартале обусловлено плановыми сезонными отклонениями.

## 8. О состоянии чистых активов

Стоимость чистых активов – это показатель, отражающий реальный размер обеспечения задолженности предприятия перед кредиторами и характеризующий его устойчивость. Величина чистых активов по состоянию на 31.12.2012 года составила 31 119 923 тыс. руб., что на 0,5% или 157 685 тыс. руб. ниже, чем в 2011 году и на 5% или 1 482 083 тыс. руб. выше планового значения. Снижению стоимости чистых активов Общества по сравнению с аналогичным периодом прошлого года способствовала величина полученного непокрытого убытка по итогам 2012 года.

*тыс. рублей*

Показатель	на 31.12.2010	на 31.12.2011	2012 год	
			план	факт
Чистые активы (ЧА)	31 605 854	31 277 608	29 637 840	31 119 923
Уставный капитал (УК)	31 041 391	31 041 391	31 041 391	31 041 391
Разница между ЧА и УК	564 463	236 217	-1 403 551	78 532

## 9. Доля рынка, маркетинг и продажи.

### Рынок электрической энергии (мощности)

ОАО «ДГК» осуществляет деятельность по продаже электрической энергии и мощности на ОРЭМ (вторая неценовая зона) с 00:00 часов 1 января 2007 года в качестве Поставщика. Ко второй неценовой зоне ОРЭМ относится территория Дальнего Востока, включающая Амурскую область, Приморский край, Хабаровский край, Южно-Якутский район Республики Саха (Якутия), Еврейскую автономную область.

Прогноз развития рынка электроэнергии по ОЭС Востока на 2012 год был принят в соответствии с ростом экономических и производственных масштабов Дальневосточного региона и утвержден приказом от 29.11.2011 г. №301-э/2 Федеральной службой по тарифам.

Доля выработки ОАО «ДГК» на 2012 г. планировалась на уровне 71,4% (прирост к плановой величине доли выработки в 2011 г. - 1,3%), фактическая величина доли ОАО «ДГК» в объеме поставщиков ОРЭМ в 2012г. составила 66,4%. Доля фактической выработки электроэнергии ОАО «ДГК» в 2012 году снизилась от плановой за счет увеличения фактической доли ОАО «РусГидро» от баланса ФСТ на 5% в связи с высокой приточностью на реках Зея и Буря, зафиксированной с 20 августа по октябрь 2012 г. включительно, которая привела к необходимости дополнительной загрузки ГЭС ОАО «РусГидро» и разгрузке станций ОАО «ДГК».

### **Структура выработки электроэнергии поставщиков ОРЭМ**

млн. кВтч

	Факт, 2011 год	План ФСТ, 2012 год	Факт, 2012 год	От плана ФСТ, +/-	Доля в объеме выработки э/э факт 2011 года, %	Доля в объеме выработки э/э факт 2012 года, %
ОАО «ДГК»	21 967,1	22843,6	23103,2	+259,6	68,5	66,4
ОАО «РусГидро»	10106,0	9155,3	11690,7	+2535,4	31,5	33,6
поставщики ОРЭМ	32073,1	31998,9	34793,9	+2795,0	100,0	100,0

Выручка от реализации на ОРЭМ электрической энергии в 2012 году составила 20 259,1 тыс. рублей (без НДС), выручка от реализации мощности – 14 336,3 тыс. рублей (без НДС), всего от реализации электрической энергии и мощности получено 34 595,3 млн. рублей (без НДС). Затраты на покупку электроэнергии с ОРЭМ на балансирующем рынке составили 71 049 тыс. рублей (без НДС).

Прогноз развития рынка электроэнергии на 2013 год был принят в соответствии с приказом от 30 ноября 2012 года № 798/2-э Федеральной службой по тарифам. Величина общей выработки электроэнергии электростанциями ОАО «ДГК» планируется на уровне 23 275,4 млн. кВтч, увеличение к факту 2012 года ожидается на 0,75% за счет прогнозируемого увеличения электропотребления на территории ОЭС Востока, а так же роста экспорта электроэнергии в КНР.

С целью совершенствования оптового рынка электроэнергии и мощности на территории второй неценовой зоны продолжится работа по внедрению в операционной зоне ОЭС Востока технологий, аналогичных технологиям балансирующего рынка в ценовых зонах, для учета изменений себестоимости производства электроэнергии внутри операционных суток и обеспечения загрузки наиболее экономичного оборудования.

### Рынок тепловой энергии

Функционирование источников тепловой энергии ОАО «ДГК» происходит на локальных тепловых рынках Дальневосточного региона. ОАО «ДГК» осуществляет сбыт тепловой энергии потребителям

Амурской области, Хабаровского и Приморского краев, Еврейской автономной области, Южного района Якутии.

Особенностью деятельности по продаже тепловой энергии является её сезонный характер. Реализация тепловой энергии осуществляется только в течение отопительного периода, при этом основной объём реализации приходится на зимние месяцы. Продолжительность отопительного периода в регионах деятельности компании различается и зависит от климатических условий. Наибольшая продолжительность отопительного периода (9-10 месяцев в году) – в Республике Саха (Якутия).

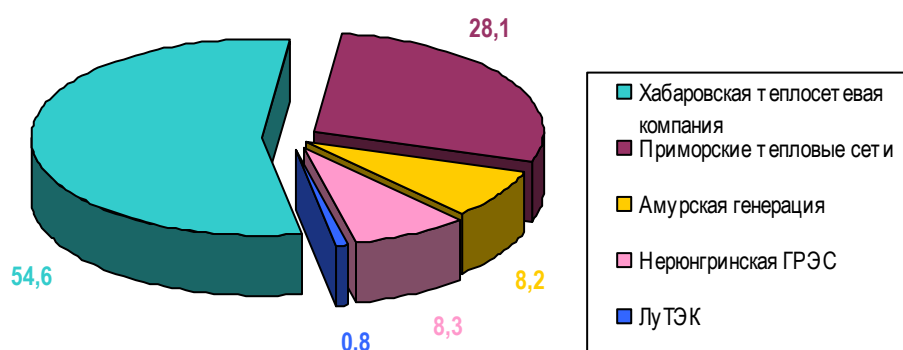
В 2012 году полезный отпуск тепловой энергии составил 16 699,5 тыс. Гкал, в том числе по филиалам:

Наименование филиала	Полезный отпуск (включая подогрев ГВС), тыс. Гкал				
	2010 год	2011 год	2012 год	Отклонение к 2011 году	2013 год (план)
Амурская генерация	2 040,5	1 980,2	2 013,1	+32,9	1 975,0
ЛуТЭК	152,8	152,6	152,3	-0,3	153,3
Нерюнгринская ГРЭС	1 510,8	1 389,9	1 411,7	+21,8	1 397,3
Приморские тепловые сети	4 071,3	3 951,4	3 952,5	+-1,1	3 919,5
Хабаровская теплосетевая компания	9 184,6	9 245,2	9 169,9	-75,3	9 205,3
<b>ОАО «ДГК»</b>	<b>16 959,9</b>	<b>16 719,3</b>	<b>16 699,5</b>	<b>-19,8</b>	<b>16 650,4</b>

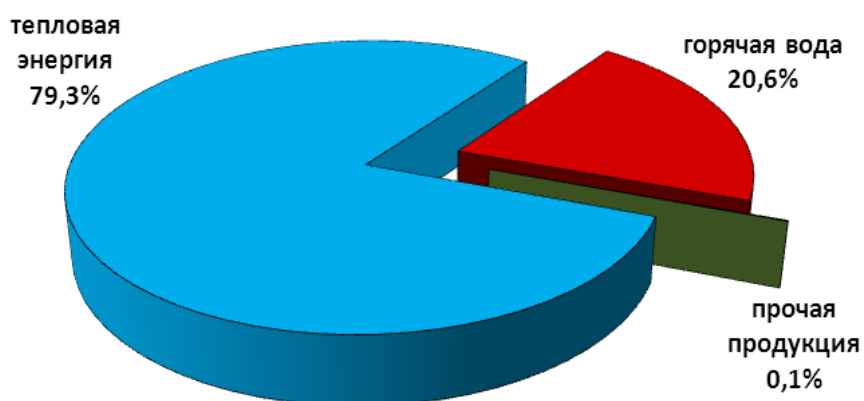
В 2012 году от реализации тепловой энергии получена выручка в сумме 18 060,7 млн. рублей, в том числе по филиалам:

Наименование филиала	Выручка, млн. рублей (без НДС)				
	2010 год	2011 год	2012 год	Отклонение к 2011 году	2013 год (план)
Амурская генерация	1 351,6	1 420,9	1 471,6	50,7	1 475,1
ЛуТЭК	135,7	148,7	149,1	0,4	156,9
Нерюнгринская ГРЭС	1 279,7	1 680,0	1 506,3	-173,7	1 687,2
Приморские тепловые сети	4 758,3	5 059,9	5 069,5	9,6	5 216,4
Хабаровская теплосетевая компания	9 015,8	9 573,3	9 864,2	290,9	10 745,8
<b>ОАО «ДГК»</b>	<b>16 541,0</b>	<b>17 882,9</b>	<b>18 060,7</b>	<b>177,8</b>	<b>19 281,4</b>

Структура выручки от реализации тепловой энергии в 2012 году по филиалам, %



### Структура выручки по видам продукции за 2012 год



Наименование филиала	Тепловая энергия, тыс. Гкал		Горячая вода, тыс. м <sup>3</sup>		Прочая продукция*, тыс. м <sup>3</sup>	
	2011	2012	2011	2012	2011	2012
«Амурская генерация»	1 976,1	2 010,6	87,3	52,5	–	–
«ЛутЭК»	123,7	124,3	515,9	501,2	–	–
«Нерюнгринская ГРЭС»	1 289,3	1 314,5	1 985,0	52,5	–	3,8
«Приморские тепловые сети»	3 219,8	3 243,2	13 135,0	12 734,7	58,4	54,6
«Хабаровская теплосетевая компания»	7 520,1	7 464,8	32 623,7	32 173,1	214,6	264,0
<b>ОАО «ДГК»</b>	<b>14 129,0</b>	<b>14 157,3</b>	<b>48 346,9</b>	<b>47 379,7</b>	<b>273,0</b>	<b>322,4</b>

\* – хим. очищенная вода для подпитки тепловой сети, хим. обессоленная вода

#### Информация о ценах на продукцию

ОАО «ДГК» относится к числу субъектов естественных монополий топливно-энергетического комплекса. Функции по определению (установлению) цен (тарифов) на продукцию субъектов естественных монополий осуществляет ФСТ России, которая своим Приказом утверждает:

- тарифы или их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни на электрическую энергию, продаваемую производителями на ОРЭМ;
- предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни тарифов на тепловую энергию, в том числе – производимую электростанциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;
- предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни тарифов на электрическую и тепловую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям, в том числе – предельные уровни тарифов для населения.

Функции по установлению тарифов на тепловую энергию (в рамках утвержденных ФСТ России предельных уровней тарифов на тепловую энергию), горячее водоснабжение осуществляют органы исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов.

Тарифы на 2012 год на электрическую энергию (мощность), поставляемую электростанциями ОАО «ДГК» в неценовой зоне оптового рынка, утверждены приказом ФСТ России от 29.11.2011 г. № 303-э/4 «Об утверждении цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка» с учетом изменений, внесенных приказом ФСТ России от 29.12.2011 г. № 449-э/2.

Приказом ФСТ России от 29.12.2011 г. № 449 –э/2 утверждена цена на электрическую энергию для расчетов за поставляемую ОАО «ДГК» электрическую энергию на оптовый рынок на уровне средневзвешенной величины по всем включенным в Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии на 2012 год объемам производства электрической энергии на тепловых электростанциях, с использованием которых Общество участвует в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в размере 1020,05 руб./МВтч с 1 января 2012 года и 1024,54 руб./МВтч с 1 июля 2012 года.

Рост средневзвешенного тарифа в целом по ОАО «ДГК» по сравнению с 2011 годом составил на электрическую энергию 3,5%, на мощность – 2,7%. Расчет тарифов на электроэнергию в 2012 году осуществлялся методом индексации.

#### **Тарифы на установленную электрическую энергию и мощность**

Структурные подразделения филиалов	Утверждено ФСТ России 2011 год		Утверждено ФСТ России 2012 год			
	Эл.энергия	Мощность	1 полугодие		2 полугодие	
			Эл.энергия	Мощность	Эл.энергия	Мощность
	руб./МВтч	руб/МВт	руб./МВтч	руб/МВт	руб./МВтч	руб/МВт
<b>Филиал "Амурская генерация"</b>						
Благовещенская ТЭЦ	714,22	157554,74	718,67	157077,54	719,2	166880,58
Райчихинская ГРЭС	1377,93	157554,74	1297,11	157077,58	1297,64	166880,62
Филиал "ЛутЭК"	1031,13	150975,64	1079,25	150849,35	1079,98	160277,82
<b>Филиал "Приморская генерация"</b>						
Партизанская ГРЭС	1467,33	280421,47	1463,45	278373,94	1464,32	296101,5
Артемовская ТЭЦ	1027,53	280421,47	1077,48	278373,94	1078,35	296101,5
Владивостокская ТЭЦ-2	1200,77	280421,47	1325,52	278373,94	1326,39	296101,5
<b>Филиал "Приморские теплосети" МГТС</b>	5112,13	249708,33	5613,41	249708,33	5681,88	265068,34
<b>Филиал "Хабаровская генерация"</b>						
Хабаровская ТЭЦ-1	943,17	217283,04	938,35	216745,13	959,94	230127,34
Хабаровская ТЭЦ-3	660,56	217283,04	676,01	216745,14	676,37	230127,35
Комсомольская ТЭЦ-2	857,99	217283,04	854,66	216768,87	880,15	230152,5
Комсомольская ТЭЦ-3	691,29	217283,04	688,03	216745,14	708,17	230127,36
Амурская ТЭЦ	946,91	217283,04	971,56	216745,13	983,75	230127,34
Майская ГРЭС	3123,38	217283,04	3137,8	216780,14	3152	230164,45
Николаевская ТЭЦ	4202,92	217283,04	4285,87	216745,22	4286,22	230127,43
<b>Филиал "Нерюнгринская ГРЭС"</b>						
Нерюнгринская ГРЭС	602,65	152100,33	608,87	150955,81	609,22	160390,67
Чульманская ТЭЦ	1107,55	152100,33	1149,23	151560,49	1150,19	160995,35
<b>ОАО "ДГК"</b>	<b>987,93</b>	<b>202115,84</b>	<b>1020,05</b>	<b>201252,42</b>	<b>1024,54</b>	<b>213826,38</b>

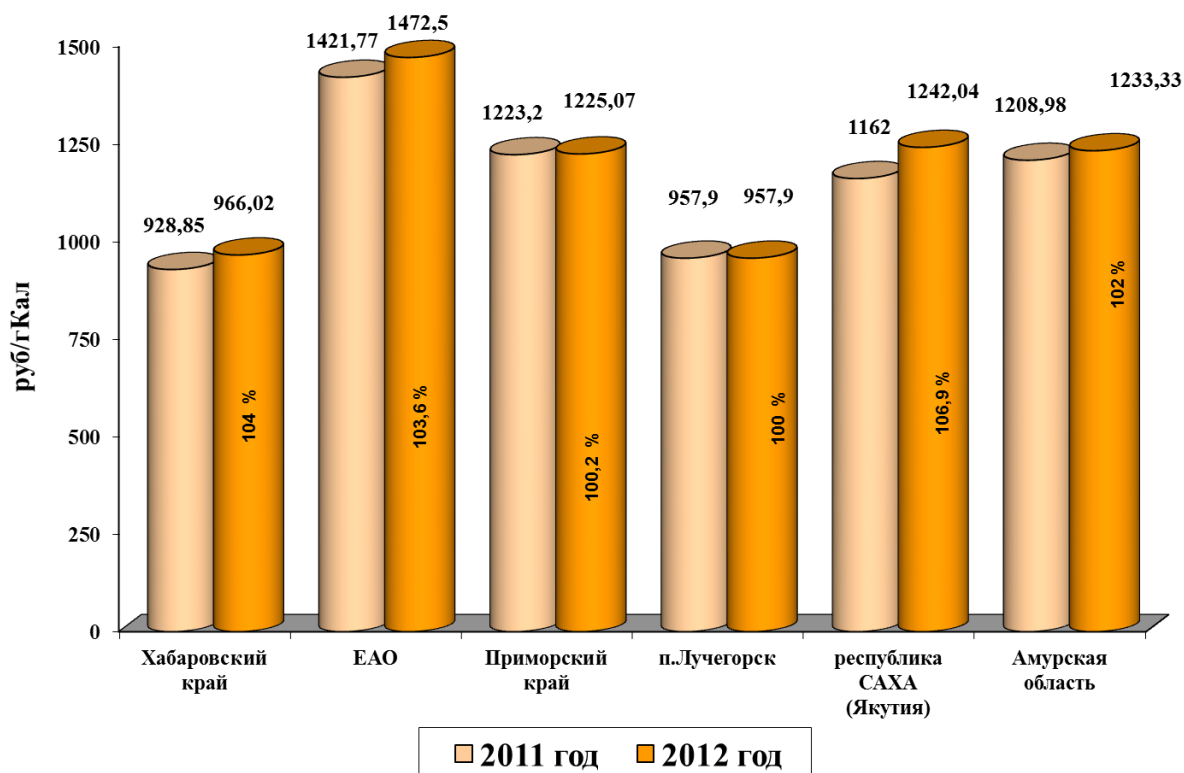
Рост тарифов на тепловую энергию, установленных региональными регулирующими органами, в целом по ОАО «ДГК» на 2012 год составил 2,7%. В соответствии с решением, принятым

Правительством РФ на 2012 год, тарифы на тепловую энергию с января по июнь 2012 года не повышались. Повышение тарифов состоялось с 1 июля и с 1 сентября 2012 года.

Регионы	Утвержденные среднеотпускные тарифы на тепловую энергию, руб/Гкал			Отклонение 2012 года к тарифу 2011 года, %
	2010	2011	2012	
Хабаровский край	901,16	928,85	966,02	104,0
Приморский край (южные р-ны)	С 01.01. -1046,83 С 01.05.- 1090,56 С 01.09.- 1205,83	1223,23	1225,07	100,2
Амурская область (филиал «Амурская генерация»)	661,98	716,97	730,84	101,9
Юг Республики Саха (Якутия)	995,15	1162,03	1242,04	106,9
Приморский край (п.Лучегорск)	870,64	957,9	957,89	100,0
Еврейская автономная область	1105,18	1421,77	1472,5	103,6
<b>ОАО «ДГК»</b>	<b>965,35</b>	<b>1017,64</b>	<b>1045,34</b>	<b>102,7</b>

По итогам регулирования тарифов на тепловую энергию Комитетом по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края в 2012 году, Общество обращалось в Федеральную службу по тарифам с разногласиями. Приказом ФСТ России “О рассмотрении разногласий в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, возникающих между органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, органами местного самоуправления поселений, городских округов, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, и потребителями, между ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» и комитетом по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края” от 4 мая 2012 года № 96-э/9 заявленные разногласия были удовлетворены в размере 338,15 млн. рублей и были учтены Комитетом по ценам и тарифам при установлении тарифов на 2013 год.

**Утвержденные среднеотпускные тарифы на тепловую энергию для конечных потребителей**





**Утвержденные тарифы на горячее водоснабжение на 2012 год, руб/куб.м без НДС**

Муниципальное образование	Население (с НДС)	Прочие потребители	Предприятия, подключенные к коллекторам
<b>Хабаровск</b>			
с 01.01.2012 по 30.06.2012	88,43	74,94	53,67
с 01.07.2012 по 30.08.2012	93,74	79,44	-
с 01.09.2012 по 31.12.2012	94,86	80,39	-
<b>Хабаровский район</b>			
с 01.01.2012 по 30.06.2012	85,43	72,40	52,22
с 01.07.2012 по 30.08.2012	90,55	76,74	-
с 01.09.2012 по 31.12.2012	91,60	77,63	-
<b>Комсомольск-на-Амуре</b>			
с 01.01.2012 по 30.06.2012	71,29	60,41	39,44
с 01.07.2012 по 30.08.2012	75,56	64,03	41,81
с 01.09.2012 по 31.12.2012	77,18	65,41	44,95
<b>Амурск</b>			
с 01.01.2012 по 30.06.2012	102,80	87,12	64,96
с 01.07.2012 по 30.08.2012	108,97	92,35	68,86
с 01.09.2012 по 31.12.2012	112,09	94,99	70,86
<b>Николаевск-на-Амуре</b>			
с 01.01.2012 по 30.06.2012	108,86	92,25	68,99
с 01.07.2012 по 30.08.2012	115,39	97,79	-
с 01.09.2012 по 31.12.2012	117,46	99,54	-
<b>Чегдомын</b>			
с 01.01.2012 по 30.06.2012	104,5	113,19	92,93
с 01.07.2012 по 30.08.2012	110,77	120,00	
с 01.09.2012 по 31.12.2012	114,95	131,62	
<b>Майский</b>			
с 01.01.2012 по 30.06.2012	101,18		
с 01.07.2012 по 30.08.2012	107,25		
с 01.09.2012 по 31.12.2012	111,54		
<b>ЕАО</b>			
с 01.01.2012 по 30.06.2012	89,00	125,63	
с 01.07.2012 по 30.08.2012	94,34	133,17	
с 01.09.2012 по 31.12.2012	99,50	140,45	
<b>Владивосток</b>			<b>Бюджетные потребители</b>
с 01.01.2012 по 30.06.2012	100,52	85,19	90,26
с 01.07.2012 по 30.08.2012	102,09	90,56	91,59
с 01.09.2012 по 31.12.2012	102,09	90,56	91,59
<b>Партизанск</b>			<b>Бюджетные потребители</b>
с 01.01.2012 по 30.06.2012	106,12	89,93	95,0
с 01.07.2012 по 30.08.2012	107,71	95,32	96,35
с 01.09.2012 по 31.12.2012	107,71	95,32	96,35
<b>Артем</b>			<b>Бюджетные потребители</b>
с 01.01.2012 по 30.06.2012	79,53	67,40	72,47
с 01.07.2012 по 30.08.2012	79,53	71,40	72,47
с 01.09.2012 по 31.12.2012	79,53	71,40	72,47
<b>пгт Прогресс (Амурская область)</b>			
с 01.01.2012 по 30.06.2012	54,31	46,03	
с 01.07.2012 по 30.08.2012	70,95	60,13	
с 01.09.2012 по 31.12.2012	72,11	61,11	
<b>Нерюнгри, Серебряный Бор</b>			
с 01.01.2012 по 30.06.2012	113,08	95,83	
с 01.07.2012 по 30.08.2012	123,61	104,75	

с 01.09.2012 по 31.12.2012	128,74	109,10	
<b>Беркаит</b>			
с 01.01.2012 по 30.06.2012	104,93	88,92	
с 01.07.2012 по 30.08.2012	116,20	98,48	
с 01.09.2012 по 31.12.2012	124,32	105,36	
<b>Чульман</b>			
с 01.01.2012 по 30.06.2012	82,53	69,94	
с 01.07.2012 по 30.08.2012	88,68	75,15	
с 01.09.2012 по 31.12.2012	94,33	79,94	
<b>Лучегорск</b>			
с 01.01.2012 по 30.06.2012		59,89	45,06
с 01.07.2012 по 30.08.2012			
с 01.09.2012 по 31.12.2012	70,67	59,89	45,06

**Утвержденные тарифы на прочую продукцию, руб./куб. м**

Хим. очищенная вода	Хабаровск	Комсомольск-на-Амуре	Амурск	Чегдомын	Николаевск-на-Амуре	Биробиджан	Владивосток
2011 год	25,45	11,60	35,56	66,03	38,12	6,32	40,96
2012 год							
с 01.01.2013 по 30.06.2012	25,45	11,60	35,56	66,03	38,12	6,32	40,96
с 01.07.2013 по 30.08.2012	26,98	12,30	37,70	70,01	40,41	6,70	40,96
с 01.09.2013 по 31.12.2012	25,85	11,62	38,17	79,64	39,88	7,07	40,96
2013 год							
с 01.01.2013 по 30.06.2013	25,85	11,62	38,17	79,64	39,88		40,96
с 01.07.2013 по 31.12.2013	28,11	13,31	41,87	83,98	45,95		40,96

Муниципальное образование	Хим. обессоленная вода		
	2011 год	2012 год	2013 год
Хабаровск	81,28	86,21	91,41
Комсомольск-на-Амуре	38,35	42,11	46,69
Амурск	37,96	41,61	45,86
Владивосток	76,54	76,54	76,54

## 10. Закупочная деятельность.

### Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности

Закупочная деятельность ОАО «ДГК» осуществляется в соответствии с «Положением о закупке продукции для нужд ОАО «ДГК», утвержденным Советом директоров ОАО «ДГК» 20 марта 2012 года, а также «Положением о закупке продукции для нужд ОАО «ДГК», утвержденным Советом директоров ОАО «ДГК» 27 июня 2012 года по результатам конкурентных процедур на основании проекта Годовой комплексной программы на 2012 г., и в соответствии с решениями Центральной закупочной комиссии Общества.

Целью политики является установление единых подходов по реализации Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд Общества, 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;
- разумный подход к уровню регламентации и организации закупочной деятельности, проведению отдельных закупок;
- учёт особенностей закупаемых ТМЦ при выборе стратегии и порядка подготовки и проведения закупок;
- профессионализм при проведении закупок.

### **Способы закупок и условия их выбора**

При проведении регламентированных закупок применяются следующие способы:

- конкурс;
- запрос предложений;
- запрос цен;
- конкурентные переговоры;
- закупка у единственного источника.

В соответствии с «Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ДГК» закупка любой продукции производится преимущественно путём проведения открытого одноэтапного конкурса. Закрытые процедуры осуществляются только по итогам проведённых открытых конкурсов и определению круга поставщиков, с которыми заключены рамочные соглашения на поставку продукции.

Запрос предложений проводится при выполнении следующих условий: на проведение конкурса нет времени, вместе с тем сложность продукции или условий её поставки не допускают проведения запроса цен.

Применение запроса цен может осуществляться при закупках простой продукции, для которой существует сложившийся рынок.

Закупки у единственного источника могут осуществляться в следующих случаях:

- наличие срочной потребности в продукции, в связи с чем проведение иных процедур нецелесообразно;
- вследствие чрезвычайных обстоятельств возникла срочная необходимость в определённой продукции, в связи с чем применение иных процедур неприемлемо;
- продукция может быть получена только от одного поставщика и отсутствует её равноценная замена;
- проводятся дополнительные закупки, когда по соображениям стандартизации, унификации, а также для обеспечения совместимости или преемственности (для работ, услуг) с ранее приобретённой продукцией новые закупки должны быть сделаны только у того же поставщика;
- при проведении конкурса или любой другой открытой процедуры была представлена только одна заявка, однако проведение новых процедур закупок, по мнению центрального закупочного органа (ЦЗО) нецелесообразно;
- наличие иных обстоятельств, требующих закупки именно у единственного источника (только по специальному решению Совета директоров Общества).

### **Порядок формирования и реализация ГКПЗ (годовой комплексной программы закупок)**

Порядок планирования закупок определяется «Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ДГК», а также Регламентом принятия годовой комплексной программы закупок. ГКПЗ утверждается Советом директоров Общества и содержит сведения о регламентированных закупках года текущего и наступающего.

ГКПЗ включает в себя следующие разделы:

- топливо для электростанций;
- строительство, реконструкция и техническое перевооружение;
- закупки в области информационных технологий (инвестиции);
- закупки в области информационных технологий (прочие);
- энергоремонтное производство;
- эксплуатационные расходы;
- НИОКР и прочие консультационные услуги;
- продукция административно-хозяйственного назначения;
- общесистемные закупки;
- прочие закупки.

Годовая программа закупок Общества на 2012 год была утверждена на заседании Совета директоров ОАО «ДГК» (протокол № 22 от 15 июня 2012 года) и в недельный срок опубликована на сайте Общества без указания планируемых цен, а также предоставлена на дополнительный Интернет-ресурс [www.b2b-energo.ru](http://www.b2b-energo.ru).

### **Годовая отчётность о закупочной деятельности по видам деятельности и способам закупки**

Генеральный директор Общества ежеквартально представляет Совету директоров в составе отчёта об исполнении бизнес-плана Общества отчёт об исполнении ГКПЗ.

Объемы закупок Годовой комплексной программы на 2012 год составили 45 207 154 тыс. рублей с учетом НДС.

Всего в 2012 году было проведено 2 250 регламентированных закупок на общую сумму – 43 578 565 тыс. рублей с НДС (по видам деятельности, таблица 1), в том числе:

- открытых конкурсов - 497 закупок на сумму 4 247 264,83 тыс. руб. с НДС,
- закрытых конкурсов - 2 закупки на сумму 83 491,60 тыс. руб. с НДС,
- открытых запросов цен - 286 закупок на сумму 196 065,90 тыс. руб. с НДС,
- закрытых запросов цен - 278 закупок на сумму 2 832 454,36 тыс. руб. с НДС,
- открытых запросов предложений - 847 закупок на сумму 8 639 933,95 тыс. руб. с НДС,
- закрытых запросов предложений - 18 закупок на сумму 27 538,44 тыс. руб. с НДС,
- открытых конкурентных переговоров - 15 закупок на сумму 2 750 998,05 тыс. руб. с НДС,
- закупок у единственного источника - 307 закупок на сумму 24 800 818,18 тыс. руб. с НДС.

Закупки у единственного источника производились согласно ГКПЗ и по решениям закупочных комиссий Общества.

В 2012 году на ЭТП «b2b-energo» было проведено 736 закупок на сумму 4 682 030 тыс.руб. без учета НДС, 44,74 % от общего количества проведенных открытых процедур.

Таблица 1

Вид деятельности	Плановая стоимость закупок, тыс. руб. с НДС	Итоговая стоимость закупок, тыс. руб. с НДС	Простая экономическая эффективность	
			тыс. руб.	%

<b>1. Энергоремонтное производство</b>	<b>2 376 944,86</b>	<b>2 246 302,85</b>	<b>130 642,01</b>	<b>5,50</b>
1.1. Закупка услуг под программу энергоремонтного производства	1 542 552,29	1 511 666,36	30 885,93	2,00
1.2 Закупка оборудования и материалов под программу энергоремонтного производства	834 392,57	734 636,49	99 756,08	11,96
<b>2. Инвестиции</b>	<b>3 688 585,24</b>	<b>3 334 335,92</b>	<b>354 249,32</b>	<b>9,60</b>
2.1 Капитальное строительство	81 267,78	78 957,80	2 309,98	2,84
2.1.1. Закупка услуг под программу капитальное строительство	80 071,26	77 761,28	2 309,98	2,88
2.1.2 Закупка материалов и оборудования под программу капитальное строительство	1 196,52	1 196,52	0,00	0,00
2.2. Техническое перевооружение и реконструкция	3 607 317,46	3 255 378,12	351 939,34	9,76
2.2.1 Закупка услуг под программу технического перевооружения и реконструкции	2 378 415,82	2 254 257,54	124 158,28	5,22
2.2.2 Закупка материалов и оборудования под программу технического перевооружения и реконструкции	1 228 901,64	1 001 120,58	227 781,06	18,54
<b>3. Эксплуатационные расходы</b>	<b>2 100 829,97</b>	<b>1 972 957,64</b>	<b>127 872,33</b>	<b>6,09</b>
3.1 Закупки услуг на эксплуатационные расходы	481 644,44	420 903,17	60 741,27	12,61
3.2 Закупки материалов и оборудования на эксплуатационные расходы	1 619 185,53	1 552 054,47	67 131,06	4,15
<b>4. Закупка топлива</b>	<b>30 314 589,92</b>	<b>31 889 623,33</b>	<b>-1 575 033,41</b>	<b>-5,20</b>
<b>5. НИОКР и прочие консультативные услуги</b>	<b>158 712,66</b>	<b>158 311,46</b>	<b>401,20</b>	<b>0,25</b>
<b>6. Прочие закупки</b>	<b>4 729 044,83</b>	<b>3 977 034,10</b>	<b>752 010,73</b>	<b>15,90</b>
<b>ИТОГО:</b>	<b>43 368 707,48</b>	<b>43 578 565,30</b>	<b>-209 857,82</b>	<b>-0,48</b>

На 2013 год сформирован проект Годовой комплексной программы закупок Общества на общую сумму 34 195 095 тыс. рублей без учета НДС. Запланировано проведение 3 806 закупок. Из них:

- регламентированных закупок (конкурсов, запросов цен/предложений, единственных источников) – 1066 закупок на сумму 33 810 079 тыс. рублей, что составляет 28% от общего количества закупок или 98,87% от их общей стоимости;
- нерегламентированных закупок - 2740 процедур на сумму 385 016 тыс. руб., что составляет 72% от общего количества или 1,13 % от стоимости всех запланированных закупок, (средняя стоимость нерегламентированной закупки составляет 140 тыс. руб.).

## **11. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.**

### **Основные принципы и цели кадровой политики Общества**

Основной целью кадровой политики Общества является разработка долгосрочной стратегии управления персоналом, для своевременного удовлетворения потребностей Общества в персонале необходимого качества и количества.

Основными задачами кадровой политики Общества являются:

- оптимизация и стабилизация кадрового состава структурных подразделений Общества;
- создание эффективной системы мотивации работников Общества;

- создание и развитие системы обучения и повышения квалификации работников;
- формирование и укрепление корпоративной культуры Общества.

В соответствии с целями и задачами кадровая политика Общества строится на основании следующих принципов:

- взаимосвязь системы управления персоналом с результатами финансово-экономической деятельности Общества;
- ответственность руководителя любого уровня за развитие трудового потенциала каждого работника;
- вознаграждение работников в зависимости от результатов работы;
- предоставление работникам возможностей для реализации индивидуальных способностей;
- соблюдение соответствия между карьерным ростом работников с их профессиональным уровнем;
- обеспечение и развитие корпоративной системы ценностей и культуры производства.

Реализация кадровой политики Общества обеспечивает:

- высокий профессионализм персонала, обладающего необходимой квалификацией и компетентностью для выполнения возложенных функций. Общество в установленном порядке участвует в разработке квалификационных требований по должностям и профессиям и обеспечивает непрерывный мониторинг уровня квалификации и компетентности персонала Общества;
- непрерывное развитие персонала. В Обществе создается и функционирует система переподготовки и повышения квалификации персонала, обеспечивающая требуемый уровень его квалификации и компетентности;
- планирование карьеры персонала. Все руководители и специалисты Общества имеют равные условия и возможности для осуществления своей карьеры. Планирование карьеры осуществляется с учётом потребностей производства и профессионально важных качеств работника в соответствии с руководящими документами Общества.

### **Информация о персонале: численность, структура, данные об образовании**

Списочная численность работников ОАО «ДГК» по состоянию на 31.12.2012 составила 15410 человек. Структура компании в разрезе численности филиалов представлена в диаграмме 1.

Диаграмма 1

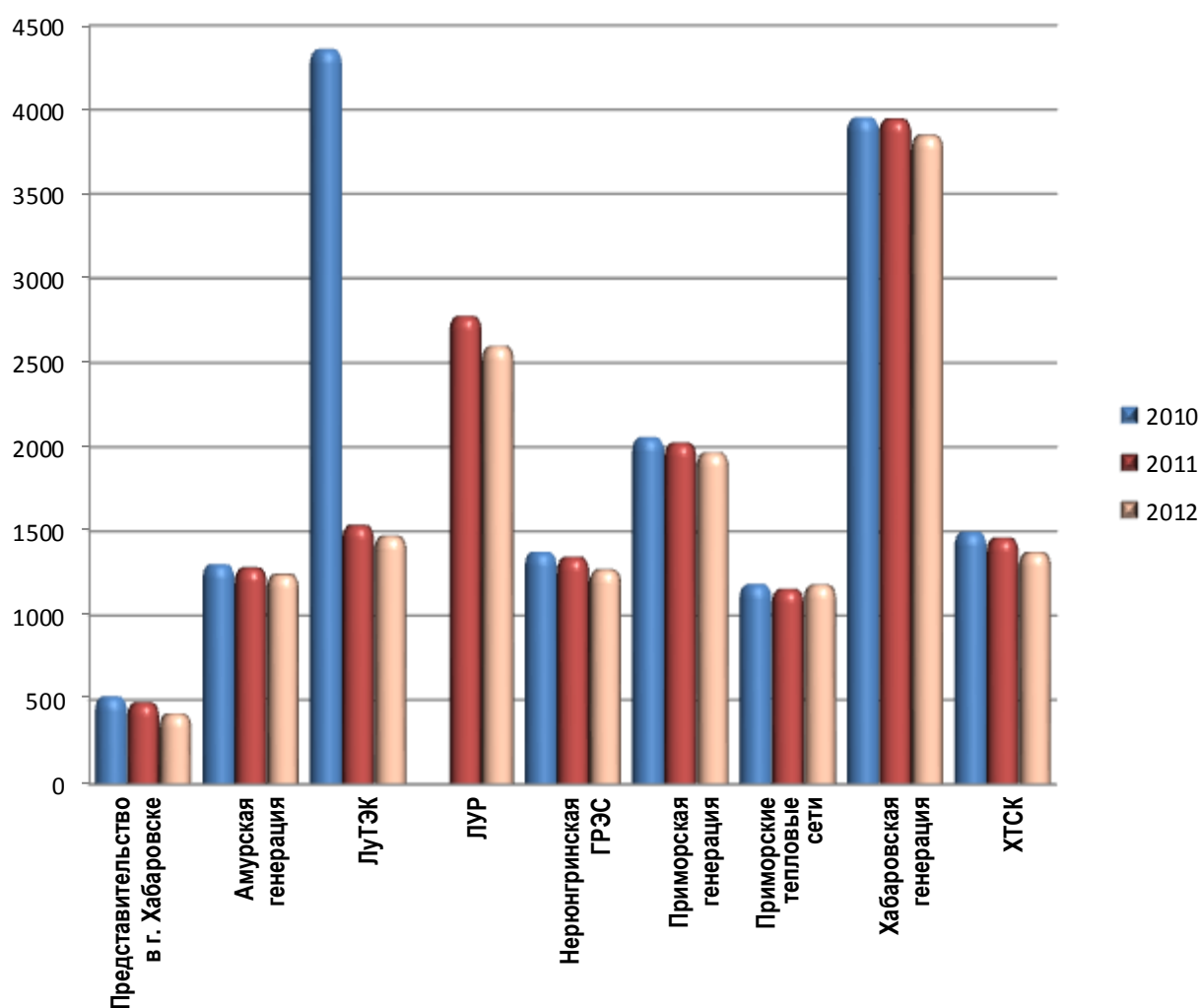


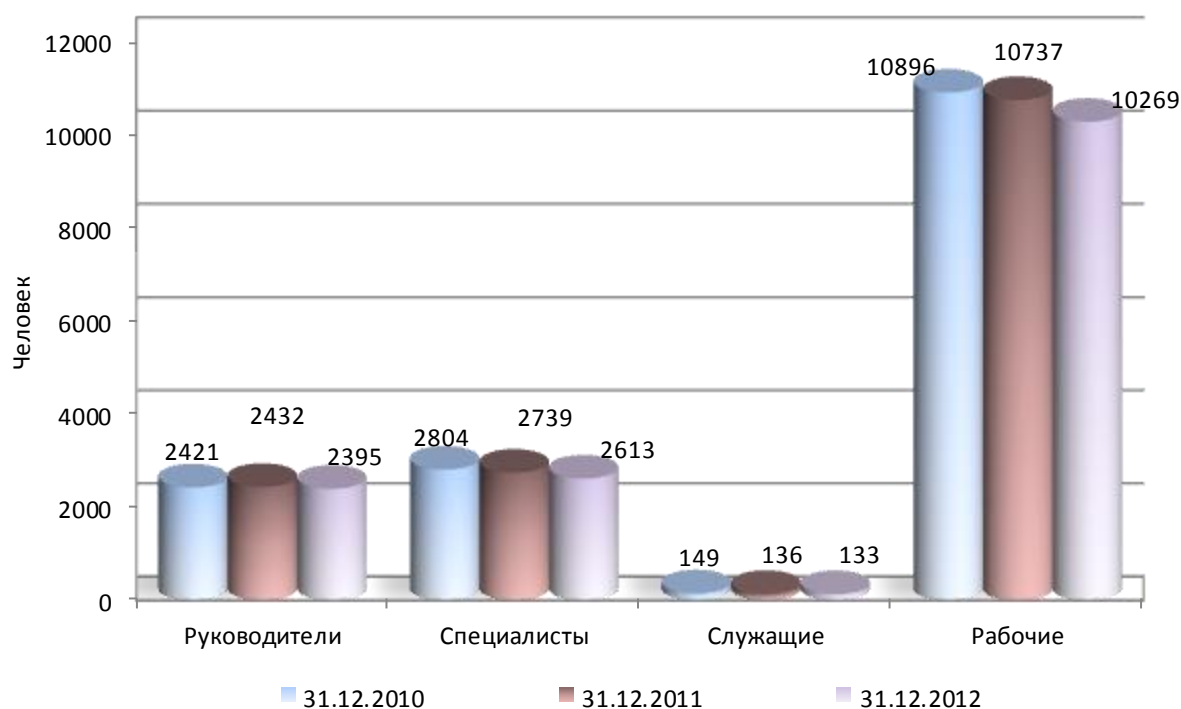
За 2012 год списочная численность работников ОАО «ДГК» уменьшилась на 634 человека или на 4% по сравнению с состоянием на 31.12.2011. Снижение произошло в связи с оптимизацией численности персонала ОАО «ДГК». Динамика списочной численности по филиалам Общества приведена в таблице 1 и диаграмме 2.

Таблица 1

Наименование филиала	Списочная численность, чел.		
	2010	2011	2012
Амурская генерация	1 306	1 287	1 249
ЛуТЭК	4 360	1 539	1 475
Лучегорский угольный разрез	0	2 779	2 601
Нерюнгринская ГРЭС	1 380	1 350	1 276
Приморская генерация	2 059	2 027	1 970
Приморские тепловые сети	1 188	1 161	1 186
Хабаровская генерация	3 956	3 949	3 852
Хабаровская теплосетевая компания	1 499	1 464	1 379
Представительство в г. Хабаровске	522	488	422
<b>ИТОГО:</b>	<b>16 270</b>	<b>16 044</b>	<b>15 410</b>

Диаграмма 2





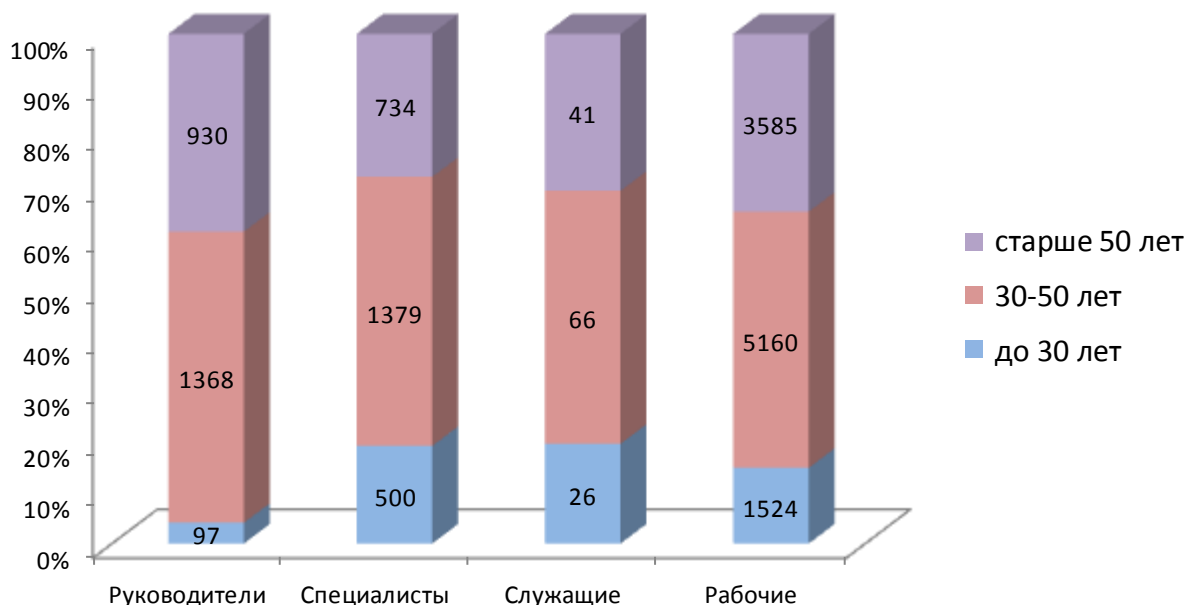
Наибольшую часть персонала Общества - 7973 человек, что составляет 51,7% от общей численности, составляют работники в возрасте от 30 до 50 лет. Остальные работники распределены по возрастным категориям в следующем порядке: до 30 лет - 2147 человек, или 13,9%, старше 50 лет - 5290 человек, или 34,3%.

Средний возраст работников в 2012 году по отношению к 2011 году не изменился и составил 43 года. Показатели списочной численности персонала по возрасту приведены в таблице 3 и диаграмме 3.

Таблица 3

Структура персонала	до 30 лет		30-50 лет		старше 50 лет	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	97	4,1	1 368	57,1	930	38,8
Специалисты	500	19,1	1 379	52,8	734	28,1
Служащие	26	19,5	66	49,6	41	30,8
Рабочие	1 524	14,8	5 160	50,2	3 585	34,9
<b>Всего</b>	<b>2 147</b>	<b>13,9</b>	<b>7 973</b>	<b>51,7</b>	<b>5 290</b>	<b>34,3</b>





Численность работников ОАО «ДГК», имеющих высшее образование составила 5191 человек, в том числе:

- работники, имеющие одно высшее образование – 4946 человек или 32,1%;
- работники, имеющие два высших образования – 234 человека или 1,5%;
- работники, имеющие ученую степень – 11 человек или 0,07%;
- работники, имеющие начальное и среднее профессиональное образование – 7031 человека или 45,6%.

Структура персонала по образованию с разбивкой по категориям представлена в таблице 4.

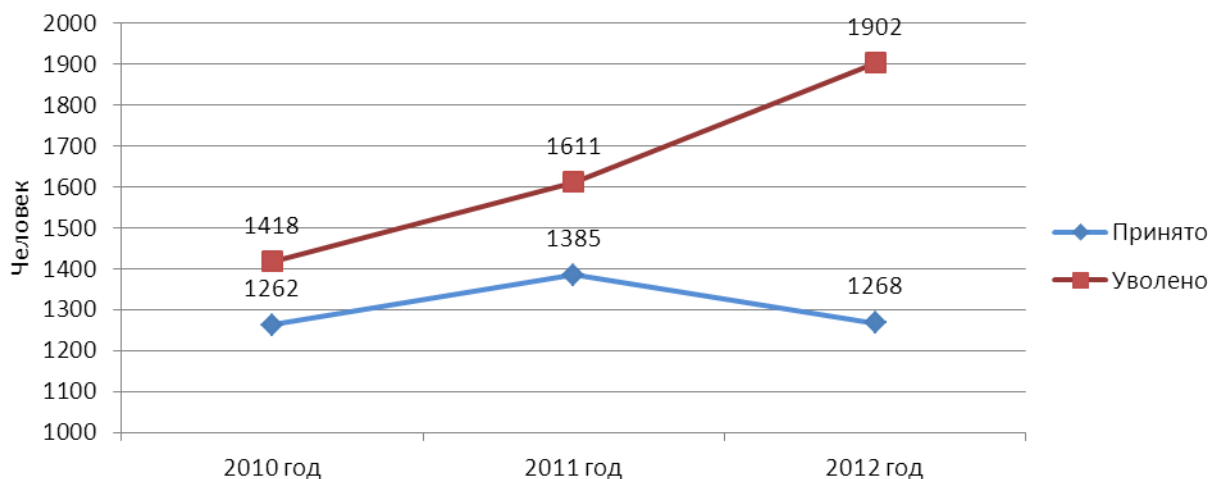
Таблица 4

Структура персонала	Высшее образование	Начальное и среднее профессиональное образование	Два высших образования	Ученая степень
Руководители	1 752	599	112	8
Специалисты	1 999	590	104	3
Служащие	44	46	0	0
Рабочие	1 396	5 796	18	0
<b>Всего</b>	<b>5 191</b>	<b>7 031</b>	<b>234</b>	<b>11</b>

### Структура и динамика выбытия персонала

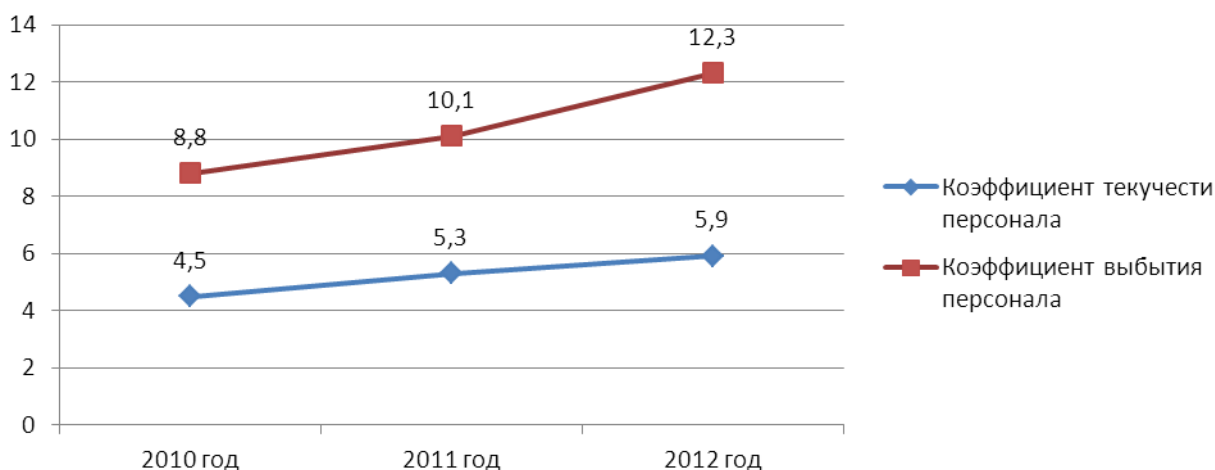
В 2012 году в ОАО «ДГК» принято 1268 человек, уволено 1902 человека. Количество принятых и уволенных по годам показано на диаграмме 5.

Диаграмма 5



Движение персонала характеризуется коэффициентом оборота по выбытию персонала и коэффициентом текучести кадров. Динамика изменения этих коэффициентов показана на диаграмме 6.

Диаграмма 6



### **Программа пенсионного обеспечения**

Негосударственное пенсионное обеспечение Общества в 2012 году осуществлялось согласно Положению «О негосударственном пенсионном обеспечении» Открытого акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания», утвержденному приказом генерального директора №614 от 30.12.2010.

В 2012 году приоритет отдавался реализации Корпоративного плана НПО программе «Поддерживающая» для работников, имеющих пенсионные основания, в связи с необходимостью омоложения коллектива. По этой программе в 2012 году было осуществлено негосударственное пенсионное обеспечение 321 работника Общества, на именные счета которых было перечислено 144,135 млн. руб.

В 2012 году реализовывалась паритетная программа, в рамках которой 3686 работников (23,8% от среднесписочной численности) совместно с Обществом формировали будущую негосударственную пенсию – на именные счета работников было перечислено Обществом 39 756 тыс. руб.

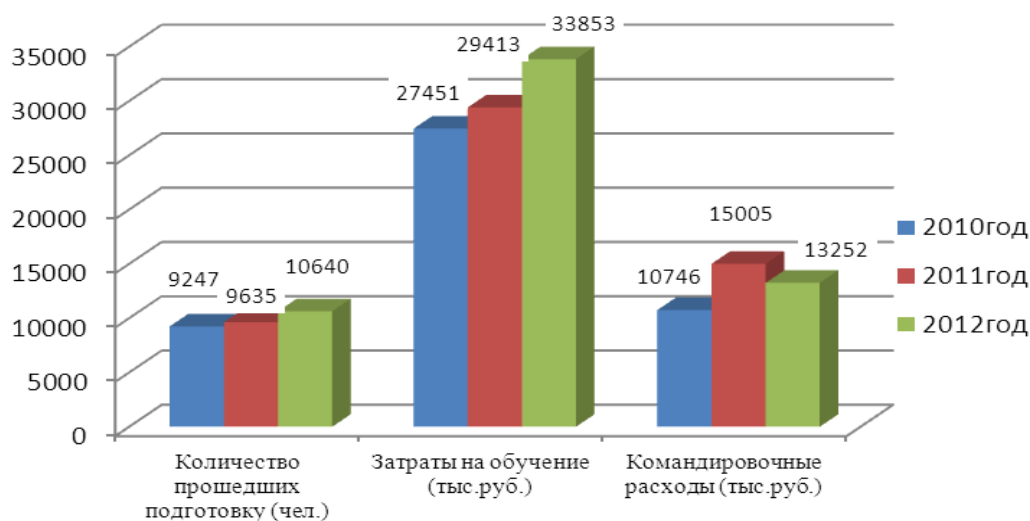
Объем расходов на негосударственное пенсионное обеспечение в 2012 году составил 194 млн. руб., что на 9,3% меньше, чем в 2011 году.

### Информация по обучению и повышению квалификации кадров, о подготовке резерва, о сотрудничестве с образовательными центрами

В 2012 году 10640 человек прошли обучение, что составляет 68,7% от среднесписочной численности работников, это на 10,4% больше чем в 2011 году и на 15% больше чем в 2010 году. Затраты ОАО «ДГК» на обучение персонала составили 33853 тыс. руб., что на 15% больше чем в 2011 году и на 23,3% больше чем в 2010 году.

Рост затрат связан с увеличением количества работников прошедших обучение, а так же с увеличением стоимости обучения персонала в образовательных учреждениях.

Информация об обучении и повышении квалификации работников ОАО «ДГК» в 2012 году в сравнении с 2010 и 2011 годами представлена в диаграмме:

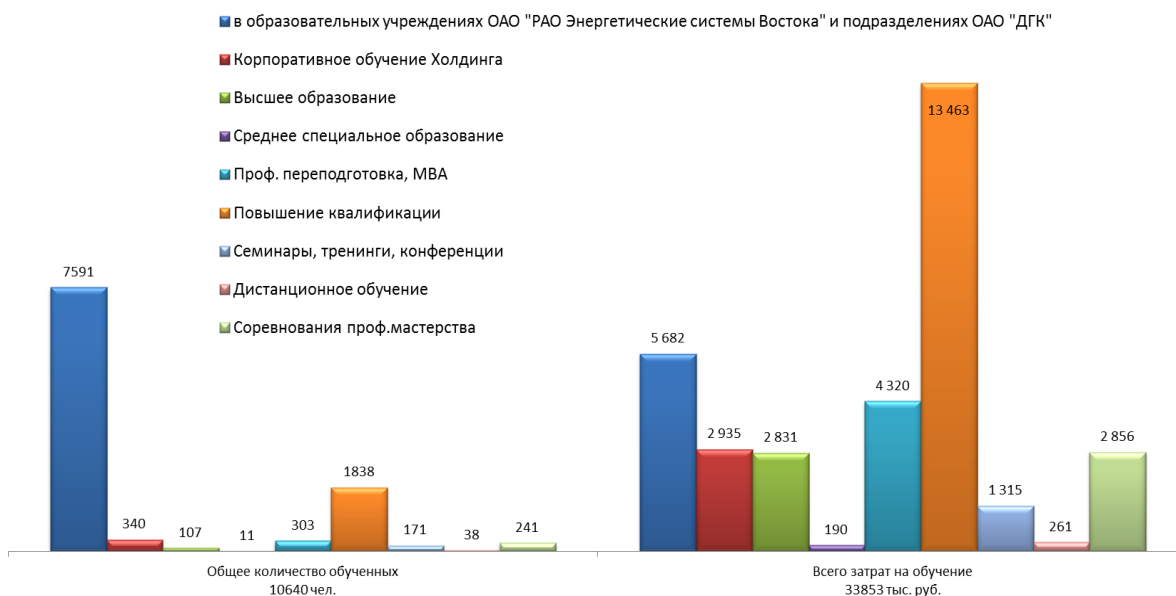


Командировочные расходы, связанные с обучением персонала, составили 13252 тыс. руб., что на 11,6% меньше чем в 2011 году. Экономия связана с тем, что обучение большей части работников проводилось в образовательных учреждениях расположенных в ДВФО, либо с участием приглашенных из других регионов преподавателей.

В 2012 году обучение персонала ОАО «ДГК» осуществлялось:

- в образовательных учреждениях Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и структурных подразделениях ОАО «ДГК», специализирующихся на обучении персонала (НОУ «Учебный комбинат» г. Артем, НОУ «Учебно-курсовой комбинат» г. Благовещенск, отдел подготовки персонала филиала ОАО «ДГК» «ЛуТЭК», Центр подготовки персонала им. Долженко И.Н. филиала ОАО «ДГК» «Хабаровская генерация», отдел обучения персонала филиала ОАО «ДГК» «Амурская генерация») – 7591 чел. (71%);
- в других учебных заведениях – 3049 чел. (29%).

Информация по формам обучения и развития персонала в 2012 году представлена в диаграмме:



В 2012 году прошли обучение и повышение квалификации (с учетом участников соревнований по профессиональному мастерству) 2108 человек или 20% персонала категории - руководители, 830 человек или 8% персонала категории – специалисты и служащие и 7702 человека или 72% персонала категории - рабочие.

Информация об обучении и повышении квалификации персонала в 2012 году с разбивкой по категориям представлена в диаграмме:



Важной составляющей развития персонала ОАО «ДГК» является работа с кадровым резервом. В 2012 году из состава резерва на руководящие должности было назначено 20 человек.

### **Затраты на оплату труда и среднесписочная численность персонала**

Среднесписочная численность работников Общества за отчетный период составляет 15 478 чел., что ниже факта 2011 г. на 442 чел. или 2,8%. Снижение обусловлено проведением оптимизации численности и организационной структуры.

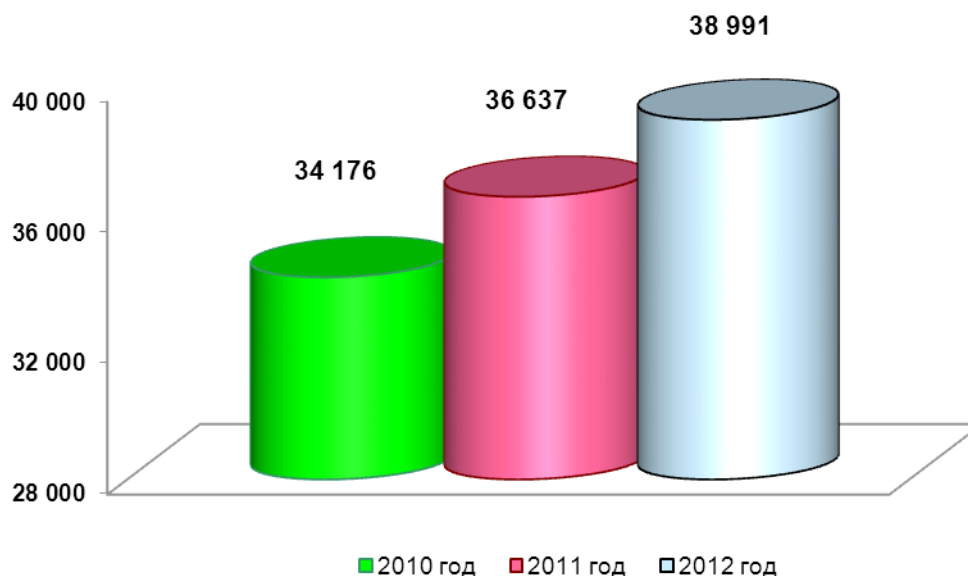
Оплата труда в Обществе производится в соответствии с «Рекомендациями о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики», на основании Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2009-2011, 2012 гг. и Положений об оплате труда, материальном стимулировании (премировании) работников.

Заработная плата выплачивается в установленные Коллективным договором ОАО «ДГК» сроки.

Фонд оплаты труда в 2012 году выше факта 2011 года на 3,4%. Рост обусловлен индексацией должностных окладов (тарифных ставок) на индекс роста ММТС рабочего 1 разряда.

В 2012 году среднемесячная заработная плата работников составила 38 991 рубль, в том числе промышленно-производственного персонала (далее – ППП) – 38 991 рубль.

#### **Динамика среднемесячной заработной платы ППП, руб.**



Причины роста среднемесячной заработной платы в 2012 году по отношению к прошлому периоду:

- индексация должностных окладов (тарифных ставок) на индекс роста ММТС рабочего 1 разряда (5,1%) в соответствии с рекомендациями Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2009-2011, 2012 гг. и условиями Коллективного договора ОАО «ДГК» на 2009-2011, 2012 гг.;
- сокращение в течение 2012 года персонала непрофильных видов деятельности и неэффективных рабочих мест с низким уровнем заработной платы.

#### **Принятые меры по улучшению условий труда и быта работающих, охрана здоровья работников и повышение безопасности труда**

Политика руководства ОАО «ДГК» в вопросах охраны жизни и здоровья, обеспечения безопасности труда работников, снижения рисков на опасных производственных объектах направлена на возможно более полное удовлетворение жизненно важных интересов работников, сохранение их здоровья, создание благоприятных условий для высокопроизводительного труда. Политика ОАО «ДГК» в области охраны труда включает принципы и обязательства, которые организация принимает на себя:

- соответствие основным направлениям государственной политики в области охраны труда;
- обеспечение безопасности и охраны здоровья всех работников организации путем предупреждения несчастных случаев и профессиональных заболеваний на производстве;
- соблюдение соответствующих законов и иных нормативных правовых актов, программ по охране труда, коллективных договоров (соглашений) по охране труда и других требований, которые организация обязалась выполнять;

- обязательства по обсуждению с работниками и их представителями вопросов улучшения охраны труда и привлечению их к активному участию в реализации положений системы управления охраной труда;
- непрерывное содействие совершенствованию функционирования системы управления охраной труда.

В 2012 году работа по охране труда проводилась в рамках акции «Информирование работников о риске на рабочем месте - залог сохранения здоровья и снижения травматизма» по утвержденной генеральным директором ОАО «ДГК» «Комплексной программе обеспечения надежности профессиональной деятельности и предотвращения травматизма в ОАО «ДГК» на 2012 год», направленной на выполнение приоритетных направлений Стандарта «Система управления охраной труда в ОАО «ДГК». Все мероприятия комплексной программы выполнены в установленные сроки.

В 2012 году проведено анкетирование персонала подразделений филиалов с целью выявления знаний о наличии вредных факторов, возможных рисках на рабочих местах и способах их снижения, а также возможных предложений по минимизации рисков. В анкетировании приняли участие 9832 работника ОАО «ДГК», что составляет 65% от общей численности работников общества. На большинство работников оказывают воздействие следующие вредные и опасные производственные факторы:

- недостаточная освещенность рабочего места – 82%;
- производственный шум – 62%;
- показатели микроклимата – 47%;
- риск поражения электрическим током – 60%;
- горячие поверхности – 51%;
- вращающиеся механизмы – 47% от общего числа опрошенных.

По мнению работников наиболее эффективными способами защиты от воздействия вредных и опасных производственных факторов являются:

- применение спецодежды, спецобуви, СИЗ (8426 чел.);
- соблюдение требований инструкций по охране труда (7652 чел.).

В 2012 году в ОАО «ДГК» произошло 5 несчастных случаев, из которых 1 – со смертельным исходом в филиале «Лучегорский угольный разрез» связан с нарушениями требований безопасности при выполнении работ в электроустановках.

В 2012 году в ОАО «ДГК» были осуществлены мероприятия:

- во исполнение Стандарта организации «Система управления охраной труда», в части контроля состояния условий труда на рабочих местах, по утвержденному графику, высшие, ведущие менеджеры, управленческий персонал и специалисты Представительства ОАО «ДГК» принимали участие в проведении ежемесячно «Дня охраны труда» в структурных подразделениях филиалов;
- под руководством первого заместителя генерального директора - главного инженера ежемесячно проводится селекторное совещание с главными инженерами филиалов по вопросам состояния условий безопасности труда;
- с целью предупреждения случаев производственного травматизма в период ремонтной кампании издан приказ ОАО «ДГК» от 07.03.2012 № 95, в котором намечены мероприятия по усилению требований к безопасному проведению ремонтных работ, повышению ответственности за безопасное производство работ;
- во исполнение Приказов ОАО «ДГК» от 02.03.2012 №84, от 18.10.2012 №511, в структурных подразделениях филиалов проведены «Декадник безопасности дорожного движения», «Месячник

безопасности при работе на высоте»; «Месячника безопасности при выполнении работ с инструментом и приспособлениями»;

- в целях совершенствования системы производственного контроля состояния промышленной безопасности и предотвращения случаев травматизма на опасно-производственных объектах в структурных подразделениях филиалов в 1 квартале проведен «Декадник безопасности при организации и проведении работ с применением ГПМ», во 2 квартале – «Декадник безопасности при эксплуатации и обслуживании оборудования, работающего под давлением», в 3 квартале – «Декадник производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности при эксплуатации оборудования нефтехимических объектов», в 4 квартале – «Декадник производственного контроля за соблюдением требований безопасности при эксплуатации оборудования систем газораспределения и газопотребления»;
- с целью исключения проникновения и травмирования сторонних лиц в действующих электроустановках, во исполнение приказов ОАО РАО «ЭС Востока» от 10.05.2012, ОАО «ДГК» №238 от 31.05.2012 проведены внеплановые осмотры действующих электроустановок, разработана «Программа мероприятий по предотвращению проникновения сторонних лиц в действующие электроустановки»;
- в целях повышения эффективности работы по охране труда, повышения пожарной безопасности проведен Смотр-конкурс по охране труда и Смотр на лучшее противопожарное состояние среди филиалов;
- введена в действие Программа снижения рисков производственного травматизма.

Затраты на мероприятия по охране труда в 2012 году составили 499 115 тыс. рублей, что на 10,8% больше чем в прошлом году.

Затраты на мероприятия по охране труда в расчёте на одного человека по Обществу в отчётном году составили 32 250 рублей, в 2011 году – 28 330 рублей, в 2010 году – 17 430 рублей.

2013 год объявлен «Годом безопасности при эксплуатации электрооборудования, активизации действий по предотвращению электротравматизма». Введена программа проведения акции года.

### **Социальная отчетность: социальные льготы и гарантии работникам Общества, меры по удовлетворению социальных нужд**

В процессе своей деятельности ОАО «ДГК» проводит политику в сфере социально–трудовых отношений, направленную на формирование корпоративной культуры работников, пропаганду и поддержание здорового образа жизни, оказание социальной поддержки пенсионерам и ветеранам.

Приоритетными направлениями являются:

- организация системы добровольного медицинского страхования;
- организация системы пенсионного обеспечения через Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики;
- развитие физической культуры и спорта среди работников и членов их семей;
- предоставление дополнительных льгот, гарантий и компенсаций работникам и пенсионерам Общества согласно Коллективному договору, разработанному на основе Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2009-2011 гг.;
- проведение корпоративных мероприятий.

Социально–трудовые отношения в Обществе регулируются коллективным договором, который 20 ноября 2012 года продлен на заседании комиссии по регулированию социально-трудовых отношений и контролю исполнения коллективного договора ОАО «ДГК» сроком до 31 декабря 2014 года включительно в результате переговоров с Советом представителей первичных профсоюзных

организаций ОАО «ДГК». Основным принципом формирования коллективного договора является единообразная система оплаты труда, материального стимулирования и социальных льгот и гарантий работникам во всех филиалах.

Для поддержки работников Общества при наступлении в их жизни социально значимых событий, требующих дополнительных расходов, обеспечения социальных нужд и потребностей работников для повышения их производительности труда Коллективным договором предусмотрены льготы, гарантии и компенсации в пределах средств, утвержденных бизнес-планом Общества:

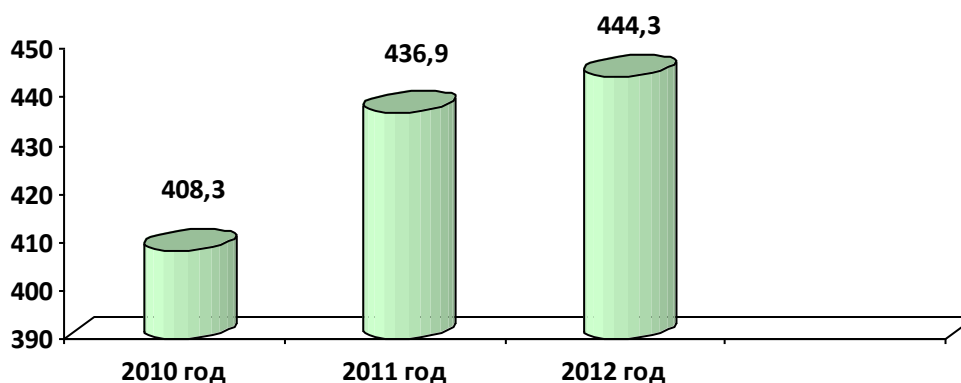
- единовременное пособие в определенных случаях;
- материальная помощь на укрепление здоровья, при рождении ребенка, регистрации брака, иных обстоятельствах;
- дополнительные компенсационные выплаты: компенсация стоимости путёвок для детей работников в оздоровительные лагеря; компенсация стоимости оплаченной тепловой и электрической энергии; компенсация стоимости погребения работников и пенсионеров Общества;
- материальная помощь ветеранам Великой Отечественной войны, труженикам тыла, неработающим пенсионерам, уволенным из Общества, а также инвалидам, состоящим на учёте в Обществе;
- возможность переподготовки, трудоустройства и установление льготных условий и режима работы Работникам, потерявшим трудоспособность в связи с увечьем, полученным на производстве или профессиональным заболеванием, сохранение за уволенными в связи с сокращением численности права пользования детскими дошкольными учреждениями
- оказание финансовой поддержки обеспечения содержания детей в детских дошкольных учреждениях;
- добровольное медицинское страхование, страхование от несчастного случая в соответствии с Программой страховой защиты Общества, утвержденной Советом директоров Общества.

Целям оздоровления работников служат развитие спорта и в частности, регулярно проводимые в структурных подразделениях, филиалах и компании в целом соревнования, летние и зимние спартакиады по различным видам спорта.

В Обществе проводятся корпоративные тематические вечера отдыха, посвящённые юбилеям структурных подразделений, Дню энергетика, Дню защитника Отечества, Международному женскому дню 8 марта, Дню победы.

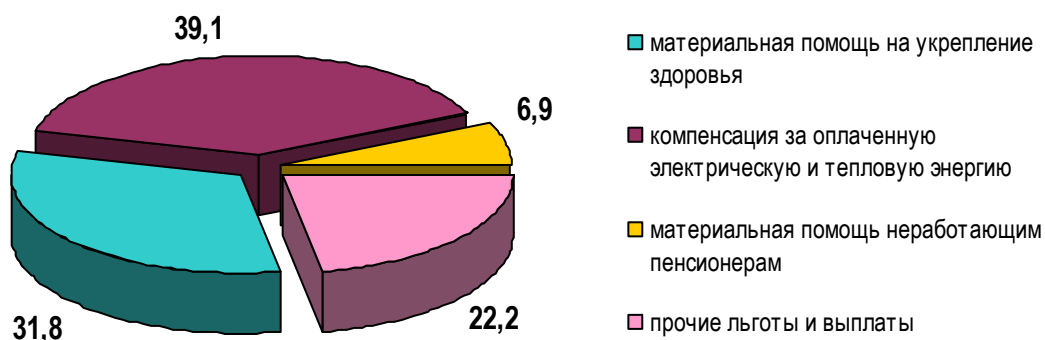
Работникам Общества и членам их семей предоставляется возможность выезда на загородный отдых. Компенсация стоимости путевок в загородные оздоровительные лагеря для детей работников является неотъемлемым обязательством по удовлетворению социальных нужд работников.

**Затраты на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций, млн. руб.**





Фактическая сумма затрат на социальное обеспечение работников в 2012 г. составила 444,3 млн. рублей. Структура выплат сложилась следующим образом:



Добровольное медицинское страхование, страхование от несчастного случая осуществляется для работников в соответствии с Программой страховой защиты Общества, утверждённой советом директоров.

В отчётном году 15730 работников были охвачены Добровольным медицинским страхованием. Затраты на ДМС в 2012 году составили 78,4 млн. рублей, в 2011 – 74,1 млн. рублей, в 2010 году – 72,6 млн. рублей.

Все работники компании застрахованы от несчастных случаев на производстве.

### **Благотворительная и спонсорская помощь**

В рамках реализации программ помощи детям ОАО «ДГК» уделяет большое внимание проблемам детей с ограниченными возможностями, оказывая конкретную помощь различным учреждениям и фондам:

- приобретено музыкальное оборудование для проведения общешкольных мероприятий МСОУ «Специальная (коррекционная) общеобразовательная школа-интернат II типа» (Хабаровск);
- в рамках социально-общественной программы «Детский туберкулёз» оказана помощь региональному отделению Общероссийского общественного благотворительного фонда «Российский детский фонд»;
- профинансировано приобретение лекарственных средств и медицинского оборудования для отделения детской онкологии Детской краевой клинической больницы.

Обществом оказывается помощь благотворительного характера в сфере поддержки образования: профинансирован ремонт спортивного зала средней общеобразовательной школы №18 г. Комсомольска-на-Амуре.

Одним из направлений благотворительной деятельности компании является социальная помощь пожилым людям, в рамках которой оформлена подписка на газету «Хабаровские вести» для ветеранских организаций г. Хабаровска.

Общество оказывает помощь благотворительного характера некоммерческим и общественным организациям на мероприятия, связанные с укреплением политической стабильности и мобилизации общества, на экономическое и социальное развитие, патриотическое воспитание молодёжи: краевой молодежной общественной организации «Союз молодежи Хабаровского края»; всероссийской общественной организации «ВсеРоссийская Федерация общество охраны памятников истории и культуры»; Благотворительная общественная организация «Союз женщин Хабаровского края».

## 12. Охрана окружающей среды.

ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» осуществляет природоохранную и ресурсосберегающую деятельность в соответствии с целями, установленными Экологической политикой:

- снижение негативного воздействия на окружающую среду;
- сокращение объемов ресурсопользования;
- соответствие принятым законодательным актам и регламентам.

В 2012 году велись работы по реализации Экологической политики Общества:

- определены целевые показатели по установленным аспектам деятельности:

- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- сбросы загрязняющих веществ в водные объекты;
- образование и размещение отходов производства и потребления.

- запланированы:

- мероприятия по достижению целевых показателей;
- мероприятия по организации экологического менеджмента и экологического аудита;
- доленое участие в разработке корпоративной нормативно-методической и технологической базы в сфере охраны окружающей среды.

В 2012 продолжалась подготовка руководителей и специалистов в области обеспечения экологической безопасности.

### **Выполнение целевых показателей**

Показатель	2010	2011	2012	
			План	Факт
Выбросы загрязняющих веществ, тыс. т	241,0	244,0	234,4	224,2
Выбросы парниковых газов, млн. т	26,5	28,6	27,9	28,6
Забор воды из водных объектов, млн. м <sup>3</sup>	452,3	444,3	480,8	428,6
Сброс загрязненных сточных вод, млн. м <sup>3</sup>	22,7	21,9	25,7	20,1
Образование золошлаковых отходов, тыс. т,	3,7	3,9	3,8	3,6
Расход топлива, млн. тут	9,8	10,6	11,0	10,9

В связи с увеличением объемов производства по выработке электроэнергии, и как следствие увеличения расхода топлива, возросли валовые выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, объемы образования золошлаков от сжигания углей. Снижен объем забора воды из поверхностных источников за счет снижения потребности воды на технологические (охлаждение оборудования) нужды и как следствие снижен сброс сточных вод в водные объекты.

### **Экологически ориентированные реконструкция и модернизация предприятия**

В 2012 году ОАО "ДГК" были продолжены работы по реконструкции энергетических объектов г. Владивостока и г. Хабаровска, таких как Владивостокская ТЭЦ-2, Хабаровская ТЭЦ-1 и Хабаровская ТЭЦ-3.

В ходе выполнения работ по газификации в 2012 году на Владивостокской ТЭЦ-2 переведены на сжигание газа котлоагрегаты №№7,8, на Хабаровской ТЭЦ-1 котлоагрегат №12, четвертый энергоблок на Хабаровской ТЭЦ-3.

В результате выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в целом по ОАО «ДГК» снизились на 8,1%, объем образования золошлаковых отходов снизился на 9%.

За счет снижения потребности воды на технологические нужды (охлаждение оборудования), снижен объем забора воды из поверхностных источников и как следствие снижен сброс сточных вод в водные объекты.

### **Выполнение природоохранных мероприятий**

Наименование филиала (структурного подразделения)	Наименование мероприятия	Использовано средств, тыс. руб.	
		план	факт
<b>Воздухоохранная деятельность</b>		<b>1 117 027</b>	<b>1 174 747</b>
Филиал «Приморская генерация» СП «Владивостокская ТЭЦ-2»	Перевод котлов на сжигание природного газа	706 211	716 984
Филиал «Хабаровская генерация»		410 816	457 763
СП «Хабаровская ТЭЦ-1»	Реконструкция под использование в виде топлива природного газа с применением инновационных технологий приготовления и подачи топлива	132 203	168 573
СП «Хабаровская ТЭЦ-3»	Техпереворужение с переводом на сжигание природного газа котлоагрегата ст.№4 Еп-670-140	278 613	289 190
<b>Водоохранная деятельность</b>		<b>3 243</b>	<b>2 621</b>
Филиал «Хабаровская генерация» СП «Хабаровская ТЭЦ-1»	Очистные сооружения нефтесодержащих и дождевых сточных вод	600	1 146
Филиал «Хабаровская теплосетевая компания» СП «Хабаровская ТЭЦ-2»	Реконструкция водоотведения	2 643	1 475
<b>Безопасное обращение с отходами (размещение отходов)</b>		<b>233 399</b>	<b>265 192</b>
Филиал «ЛуТЭК» СП «Приморская ГРЭС»	Строительство дамбы золоотвала	10 885	11 591
Филиал «Приморская генерация» СП «Артёмовская ТЭЦ»	Наращивание дамб золоотвала	129 414	132 912
СП «Владивостокская ТЭЦ-2»	Наращивание дамб золоотвала	49 169	63 712
	Рекультивация золоотвала	10 054	5 713
СП «Партизанская ГРЭС»	Наращивание дамбы золоотвала	10 121	10 053
	Строительство золошлакоотвала	36 834	35 770
Филиал «Хабаровская генерация»		23 236	17 664
СП «Хабаровская ТЭЦ-1»	Наращивание дамб буферного золоотвала	57 679	73 585
СП «Хабаровская ТЭЦ-3»	Рекультивация золоотвала	48 073	53 890
Филиал «Хабаровская теплосетевая компания» СП «Биробиджанская ТЭЦ»	Строительство второй очереди золоотвала	9 606	19 695
<b>Всего:</b>		<b>1 353 669</b>	<b>1 442 560</b>

**Выполнение «Программы мероприятий по обеспечению требований законодательных и нормативных актов по охране окружающей среды»**

Группа мероприятий	Использовано средств, тыс. руб.	
	план	факт
<b>Всего:</b>	<b>89 065</b>	<b>89 286</b>
Ремонт природоохранного оборудования	28 083	29 601
Определение К.П.Д. газоочистного оборудования	2 882	2 895
Разработка, оформление разрешительных, нормативных, правоустанавливающих, лицензионных документов	5 497	5 277
Контроль уровней воздействия на окружающую среду	16 539	15 904
Организация безопасного обращения с отходами	34 770	34 521
Обучение, подготовка, аттестация руководителей и специалистов (проведение внутреннего экологического аудита, обеспечение экологической безопасности)	1 294	1 088

**Применение перспективных экологических технологий и решений при производстве электрической и тепловой энергии**

Наименование	Экологический эффект
Реконструкция газоочистного оборудования	Снижение выбросов золы угля, диоксида серы.
Перевод ТЭЦ на газовое топливо	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;</li> <li>▪ достижение допустимых уровней воздействия на окружающую среду;</li> <li>▪ снижение выбросов парниковых газов;</li> <li>▪ снижение объемов ресурсопользования (сокращение объемов водопотребления);</li> <li>▪ снижение объемов образования золошлаков от сжигания углей.</li> </ul>
Строительство очистных сооружений промливневых стоков	Прекращение сброса загрязненных сточных вод

### 13. Контактная информация для акционеров и инвесторов

#### **Общие реквизиты ОАО "ДГК"**

Место нахождения: 680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49

Почтовый адрес: 680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49

Тел.: (4212) 30-49-14 Факс: (4212) 26-43-87

Адрес электронной почты: [dgk@dvgk.ru](mailto:dgk@dvgk.ru)

Адрес Общества в сети Интернет: <http://www.dvgk.ru>

*Банковские реквизиты.*

ИНН 1434031363

КПП 997450001

р/с 40 702 810 270 000 008 818 в Дальневосточном Банке Сбербанка России в г. Хабаровске

к/с 30 101 810 600 000 000 608

БИК 040813608

#### **Аудитор Общества**

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

Место нахождения: 123610, Москва, Краснопресненская наб., 12, подъезд № 3, офис 701

Тел.: (495) 967-0495

Факс: (495) 967-4097

Web-сайт: <http://www.vneshaudit.ru/>

#### **Регистратор Общества**

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

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

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

Тел.: (495) 771-73-36

Факс: (495) 771-73-34

Лицензия № 10-000-1-00264 выдана ФСФР России 03.12.2002

Срок действия лицензии: без ограничения срока действия.

Web-сайт: <http://rrost.com>

**Общему собранию  
акционеров  
ОАО «Дальневосточная  
генерирующая компания»**

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

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

г. Хабаровск

«15» марта 2013 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» (протокол заседания Ревизионной комиссии от 18.02.2013 №3), проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Дальневосточная генерирующая 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.

Заключение Ревизионной комиссии ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» за 2012 год утверждено решением Ревизионной комиссии Общества от 15.03.2013 года.

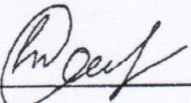
Председатель Ревизионной  
комиссии  
ОАО «Дальневосточная  
генерирующая компания»



---

Фридман А.В.

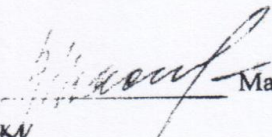
Член Ревизионной комиссии  
ОАО «Дальневосточная  
генерирующая компания»



---

Суховеева Т.А.

Член Ревизионной комиссии  
ОАО «Дальневосточная  
генерирующая компания»



---

Маслов В.Г.

Член Ревизионной комиссии  
ОАО «Дальневосточная  
генерирующая компания»



---

Гончарук Т.М.

## Информация об аудитор

На заседании Совета директоров ОАО «ДЭК» 28.06.2012 (протокол №156 от 29.06.2012), при рассмотрении вопросов, относящихся к компетенции годового общего собрания акционеров ОАО «ДГК», аудитором Общества утверждено Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит».

Политика ротации аудитора Обществом не сформирована.

В связи с вступлением в силу Федерального закона «Об аудиторской деятельности» от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ с 1 января 2010 года лицензирование аудиторской деятельности прекращается. Осуществление аудиторской деятельности с 1 января 2010 года аудиторской организации разрешается, если она соответствует следующим требованиям:

- является членом одной из саморегулируемых организаций аудиторов;
- сведения о ней внесены в реестр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов («реестр аудиторов и аудиторских организаций»), членом которой такая организация является.

ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» работает на рынке аудиторских и консалтинговых услуг с 1992 года, входит в состав учредителей саморегулируемого профессионального аудиторского объединения «Институт профессиональных аудиторов» (ИПАР) и принимает активное участие в его деятельности. По результатам проверки, осуществленной контролером Комитета ИПАР по качеству ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» получило Сертификат качества № 219.

По данным рейтингового агентства «Эксперт РА», ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» входит в список двадцати крупнейших аудиторско-консалтинговых групп России.

Размер вознаграждения за оказанные аудиторские услуги составил 2 360,0 тыс. рублей.





## **Аудиторское заключение**

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

**Сведения об аудируемом лице:**

**Полное наименование:** Открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания».

**Сокращенное наименование:** ОАО «ДГК».

**Основной государственный регистрационный номер:** 1051401746769 (свидетельство о государственной регистрации юридического лица серия 14 № 001006444 от 19 декабря 2005 года, выданное Инспекцией Федеральной налоговой службы по городу Нерюнгри Республики Саха (Якутия)).

**Место нахождения:** 680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49.

**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 HLB (International) международной организации сертифицированных бухгалтерских фирм в Европе, Австралии и Азии

*Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Дальневосточная генерирующая 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 генерирующая 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 генерирующая 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 генерирующая 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)*

*Дата аудиторского заключения – 14 марта 2013 г.*



*[Handwritten signature]*

*Митрофанов*

**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**  
на 31 декабря 2012 года

Организация Открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид деятельности Производство, передача и распределение электроэнергии  
Организационно-правовая форма/ форма собственности  
Открытое акционерное общество/ Частная собственность  
Единица измерения: тыс.руб  
Местонахождение [адрес]: 680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49

Форма №1 по ОКУД  
Дата [год, месяц, число]  
по ОКПО  
ИНН  
по ОКВЭД  
ОКОПФ/ОКФС  
по ОКЕИ

КОДЫ
0710001
2012/12/31
76727851
1434031363
40.10
47/16
384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года
1	2	3	4	5	6
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
3.1	Результаты исследований и разработок	1120	161 315		
3.2	Основные средства всего, в т.ч.	1150	56 978 846	54 983 947	51 194 037
	Основные средства (за исключением незавершенного строительства)	11501	54 568 679	51 845 330	48 229 787
	Незавершенное строительство	11502	2 410 167	3 138 617	2 964 250
3.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1170			
3.10	Отложенные налоговые активы	1180	5 427	1 485	-
	Итого по разделу I	1100	717 259	241 432	156 623
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>		57 862 847	55 226 864	51 350 660
3.4	Запасы	1210	6 143 822	6 086 955	5 176 922
	сырье, материалы и другие аналогичные платежи	1211	5 443 824	5 384 333	4 340 127
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	98	14 149	14 125
	расходы будущих периодов	1216	699 595	678 476	816 611
	прочие запасы и затраты	1217	305	9 997	6 059
3.10	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	147 483	225 712	184 282
3.5	Дебиторская задолженность	1230	8 617 852	8 470 083	7 348 672
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	12301	857 640	1 231 847	1 660 869
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	12302	7 760 212	7 238 236	5 687 803
3.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	178 432	100 421	100 126
3.6	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	813 348	163 132	80 821
	Прочие оборотные активы	1260	78 495	66 005	64 145
	Итого по разделу II	1200	15 979 432	15 112 308	12 954 968
	<b>БАЛАНС</b>	1600	73 842 279	70 339 172	64 305 628

Закрывшее акционерное общество  
«Эйч Эл Би Внешаудит»  
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

тыс. руб.					
1	2	3	4	5	6
	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)				
3.7	Переоценка внеоборотных активов	1310	31 041 391	31 041 391	31 041 391
	Добавочный капитал	1340	11 878 325	10 153 004	8 843 956
	Резервный капитал	1350	652 023	659 108	669 216
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	1370	(12 451 816)	(10 575 895)	(8 948 867)
	отчетного периода	1371	(10 559 172)	(8 936 338)	(7 055 191)
	Итого по разделу III	1300	(1 892 644)	(1 639 557)	(1 893 676)
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
3.8	Заёмные средства		31 119 923	31 277 608	31 605 696
3.10	Отложенные налоговые обязательства	1410	21 280 982	23 361 116	10 253 768
3.19	Оценочные обязательства	1420	1 472 420	1 136 074	889 157
	Прочие обязательства	1430	328 831	220 231	228 519
	Итого по разделу IV	1400	23 082 233	24 717 421	95 630
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
3.8	Заёмные средства		23 082 233	24 717 421	11 467 074
3.9	Кредиторская задолженность	1510	11 934 441	8 175 538	15 302 176
	поставщики и подрядчики	1520	7 086 787	5 594 721	5 410 940
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1521	4 573 272	3 468 368	2 998 318
	задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	1523	413 565	426 457	388 300
3.10	задолженность по налогам и сборам	1524	134 093	103 391	69 106
	авансы полученные	1525	1 325 124	1 039 662	1 372 252
	прочие кредиторы	1526	517 347	433 394	421 956
	Доходы будущих периодов	1528	123 386	123 449	161 008
3.20	Оценочные обязательства	1530	-	-	158
	Итого по разделу V	1540	618 895	573 884	519 584
	<b>БАЛАНС</b>	1700	19 640 123	14 344 143	21 232 858
			73 842 279	70 339 172	64 305 628

Генеральный директор

М.И.Шукайлов

Генеральный бухгалтер

Г.Ю.Нигей



Закрываемое акционерное общество  
«Эйч Эл Би Внешаудит»  
(ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)

**Отчет о финансовых результатах  
за 2012 год**

Организация Открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности Производство, передача и распределение электроэнергии

Организационно-правовая форма / форма собственности

Открытое акционерное общество/ Частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Форма N2 по ОКУД  
Дата [год, месяц, число]

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ
0710002
2012/12/31
76727851
1434031363
40.10
47/16
384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2012 год	За 2011 год
1	2	3	4	5
3.12	Выручка	2110	53 572 151	51 520 061
	реализация электроэнергии, теплоты	21101	49 050 493	46 692 577
	прочая реализация	21102	4 521 658	4 827 484
3.13	Себестоимость продаж	2120	(52 747 477)	(50 151 631)
	себестоимость электроэнергии, теплоты	21201	(47 593 860)	(44 880 232)
	себестоимость прочей продукции	21202	(5 153 617)	(5 271 399)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	824 674	1 368 430
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	824 674	1 368 430
3.14	Проценты к получению	2320	29 252	20 225
3.8	Проценты к уплате	2330	(2 725 429)	(2 047 408)
3.15	Прочие доходы	2340	2 772 810	2 024 010
3.16	Прочие расходы	2350	(3 007 165)	(2 915 030)
3.10	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(2 105 858)	(1 549 773)
3.10	Текущий налог на прибыль	2410	0	0
3.10	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	312 610	362 548
3.10	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(337 512)	(142 909)
3.10	Изменение отложенных налоговых активов	2450	446 074	62 963
	Прочее	2460	104 652	(9 838)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(1 892 644)	(1 639 557)

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2012 год	За 2011 год
1	2	3	4	5
	<b>СПРАВОЧНО.</b>			
3.2	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	1 734 959	1 311 469
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(157 685)	(328 088)
3.17	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2900	(0,00060)	(0,00053)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию, руб.	2910	-	-

Генеральный директор

М.И.Шукайлов

Главный бухгалтер

Г.Ю.Нигей



Закрывается акционерное общество  
«Эйч Эл Би Внэшаудит»  
(ЗАО «Эйч Эл Би Внэшаудит»)

**Отчет об изменениях капитала  
за 2012 год**

Организация Открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» Форма по ОКУД 0710003  
 Дата (число, месяц, год) 31/12/2012  
 Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_ по ОКПО 76727851  
 ИНН 1434031363  
 Вид экономической деятельности Производство, передача и распределение электроэнергии по ОКВЭД 40.10  
 Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество/Частная собственность по ОКОПФ/ОКФС 47/16  
 Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ 384

**1. Движение капитала**

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции (доли)	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
3.7	Величина капитала на 31 декабря 2010 года	3100	31 041 391	-	9 513 172	-	(8 948 867)	31 605 696
	<b>За 2011 год</b>							
	Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	1 311 469	-	309 610	1 621 079
	в том числе переоценка имущества	3212	x	x	1 311 469	x	309 610	1 621 079
	Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(1 949 167)	(1 949 167)
	в том числе убыток	3221	-	-	-	-	(1 949 167)	(1 949 167)
	Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(12 529)	x	12 529	x
	Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
	Величина капитала на 31 декабря 2011 года	3200	31 041 391	-	10 812 112	-	(10 575 895)	31 277 608
	<b>За 2012 год</b>							
	Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	1 734 959	-	407 962	2 142 921
	в том числе переоценка имущества	3312	x	x	1 734 959	x	407 962	2 142 921
	Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(2 300 606)	(2 300 606)
	в том числе убыток	3321	-	-	-	-	(2 300 606)	(2 300 606)
	Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(16 723)	x	16 723	x
	Величина капитала на 31 декабря 2012 года	3300	31 041 391	-	12 530 348	-	(12 451 816)	31 119 923

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

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2010 года	Изменения капитала за 2011 год		На 31 декабря 2011 года
				за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6	7
	<b>Капитал - всего</b>					
	до корректировок	3400				
	корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410				
	после корректировок	3500				
	<b>в том числе:</b>					
	<b>Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)</b>					
	до корректировок	3401				
	корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411				
	после корректировок	3501				
	<b>Добавочный капитал</b>					
	до корректировок	3402				
	корректировка в связи с: изменением учетной политики	3412				
	после корректировок	3502				

**3. Чистые активы**

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года
	Чистые активы	3600	31 119 923	31 277 608	31 605 696



М.И.Шукайлов

Г.Ю.Нигей

Закрытое акционерное общество  
 «Эйч Эл Би Внэшаудит»  
 (ЗАО «Эйч Эл Би Внэшаудит»)

**Отчет о движении денежных средств  
за 2012 год**

Организация Открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»  
 Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_  
 Вид экономической деятельности Производство, передача и распределение электроэнергии  
 Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество/ Частная собственность  
 Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31/12/2012
по ОКПО	76727851
ИНН	1434031363
по ОКВЭД	40.10
по ОКОПФ/ОКФС	47/16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2012 год	За 2011 год
1	2	3	4	5
	<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
	Поступления - всего	4110	54 310 171	50 969 364
	в том числе:			
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	53 103 970	50 708 195
	налога на прибыль организаций	4112	43 901	
	прочие поступления	4119	1 162 300	261 169
	Платежи - всего	4120	(50 953 635)	(51 978 340)
	в том числе:			
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(36 661 794)	(37 670 199)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(6 411 986)	(6 135 762)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(2 664 781)	(2 064 687)
	налога на прибыль организаций	4124		(98 771)
	прочих налогов и сборов (за исключением НДС)	4125	(3 900 423)	(3 742 712)
3.6	прочие платежи	4129	(1 314 651)	(2 266 209)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	3 356 536	(1 008 976)
	<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
	Поступления - всего	4210	9 414	51 720
	в том числе:			
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	4 712	50 789
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	3 566	840
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	1 136	91
	Платежи - всего	4220	(3 883 021)	(4 456 107)
	в том числе:			
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(3 754 807)	(4 294 798)
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(75 000)	
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(53 214)	(161 309)
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(3 873 607)	(4 404 387)
	<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
	Поступления - всего	4310	35 180 049	31 148 743
	в том числе:			
3.8	получение кредитов и займов	4311	35 180 049	31 148 743
	Платежи - всего	4320	(34 012 762)	(25 653 069)
	в том числе:			
3.8	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(33 564 000)	(25 106 555)
	прочие платежи	4329	(448 762)	(546 514)
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	1 167 287	5 495 674
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	650 216	82 311
3.6	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	163 132	80 821
3.6	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	813 348	163 132



М.И.Шукайлов

Г.Ю.Нигей

Закрывшее акционерное общество  
 «Эйч Эл Би Внешаудит»  
 (ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»)



**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»  
БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2012 ГОД**

**Пояснения к бухгалтерскому балансу  
и отчету о финансовых результатах за 2012 год**

г. Хабаровск

С/ОД  
С/ОД  
С/ОД

## 1. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» (далее «Общество») создано в 2005 году в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Общество в своей деятельности руководствуется Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об акционерных обществах», Федеральным законом «Об электроэнергетике», Федеральным законом «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике», иными нормативными актами Российской Федерации и Уставом, новая редакция которого утверждена решением Совета директоров от 07.06.2010г. протокол № 100.

Юридический адрес Общества: 680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49.

Почтовый адрес Общества: 680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49.

Общество создано без ограничения срока деятельности.

Единственным акционером Общества является ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» далее (ОАО «ДЭК»).

Общество занимается производством электрической и тепловой энергии, поставкой (продажей) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок, реализацией тепловой энергии потребителям на розничных рынках тепловой энергии потребителям (в том числе гражданам).

Структура Общества:

1. Филиал «Хабаровская генерация»
2. Филиал «Хабаровская теплосетевая компания»
3. Филиал «Приморская генерация»
4. Филиал «Приморские тепловые сети»
5. Филиал «Лучегорский топливноэнергетический комплекс» «ЛУТЭК»
6. Филиал «Неюнгринская ГРЭС»
7. Филиал «Амурская генерация»
8. Филиал «Лучегорский угольный разрез»
9. Представительство в городе Хабаровске
10. Представительство в городе Москве

Списочная численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2012 года составила 15 410 человек (на 31.12.2011 года 16 044 человека).

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором.

В состав Совета директоров Общества входят:

№	Ф.И.О.	Должность, место работы	Период работы в составе СД
1	Яковлев Алексей Дмитриевич	Председатель Совета директоров, Финансовый директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	с 28.06.12 г. по настоящее время
2	Бай Алексей Евгеньевич	Заместитель Председателя Совета директоров, Директор по юридическим вопросам и корпоративным активам ООО «Сибирская генерирующая компания»	с 30.04.09 г. по настоящее время
3	Большаков Андрей Николаевич	Начальник управления перспективного развития ООО «Сибирская генерирующая компания»	С 16.12.05 г. по настоящее время
4	Мустафин Герман Олегович	Директор по комплектации ООО «Сибирская генерирующая компания»	с 16.12.05 г. по настоящее время
5	Коптяков Станислав Сергеевич	Директор по корпоративному управлению ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	С 25.04.08 г. по настоящее время
6	Некрасов Игорь Николаевич	Начальник отдела корпоративных активов ООО «Сибирская генерирующая компания»	с 07.06.10 г. по настоящее время
7	Шамайко Андреян Валериевич	Заместитель начальника юридического департамента ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	с 10.06.11 г. по настоящее время
8	Кораблев Артем Сергеевич	Начальник Департамента финансовой политики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	С 28.06.12 г. по настоящее время
9	Тихомиров Сергей Васильевич	Технический директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	С 28.06.12 г. по настоящее время
10	Беловол Ольга Владимировна	Директор по инвестициям ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	С 28.06.12 г. по настоящее время
11	Круть Семен Викторович	Заместитель Генерального директора по управлению ресурсами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	С 28.06.12 г. по настоящее время
12	Конев Евгений Юрьевич	Начальник Департамента розничного рынка ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	С 28.06.12 г. по настоящее время
13	Холодова Жанна Геннадьевна	Руководитель дирекции тарифообразования ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	С 30.10.12 г. по настоящее время
14	Пипко Алексей Николаевич	Заместитель начальника Департамента экономики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	С 28.06.12 г. по 30.10.12 г.
15	Шукайлов Михаил Иннокентьевич	Генеральный директор Общества	с 22.07.10 г. по 28.06.12 г.
16	Маштаков Сергей Александрович	Начальник отдела оперативной деятельности Департамента оперативного контроля и управления в электроэнергетике и мобподготовке в ТЭК Министерства энергетики РФ	с 10.06.11 г. по 28.06.12 г.
17	Чудов Виктор Владимирович	Первый заместитель Председателя Правительства Хабаровского края по вопросам модернизации и промышленной политики	с 10.06.11 г. по 28.06.12 г.

№	Ф.И.О.	Должность, место работы	Период работы в составе СД
18	Тюрина Елена Юрьевна	Член Правления ОАО «ДЭК», первый заместитель генерального директора ОАО «ДЭК» по финансам	с 25.04.08 г. по 28.06.12 г.
19	Репин Лев Николаевич	Директор по топливообеспечению и логистике ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	с 30.04.09 г. по 28.06.12 г.
20	Андрейченко Юрий Александрович	Начальник Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	с 10.06.11 г. по 28.06.12 г.
21	Иртов Сергей Викторович	Директор по производству ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	с 07.06.10 г. по 28.06.12 г.

В состав Ревизионной комиссии Общества входят:

№	Ф.И.О.	Должность, место работы
1	Суховеева Татьяна Анатольевна	Главный эксперт отдела внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
2	Фридман Андрей Владимирович	Начальник отдела внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
3	Жабина Светлана Анатольевна	Заместитель руководителя службы внутреннего аудита ОАО «Кузбассэнерго»
4	Маслов Василий Геннадьевич	Руководитель службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»
5	Гончарук Татьяна Михайловна	Руководитель Дирекции внутреннего аудита ОАО «ДЭК»

### **Операционная среда Общества**

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться и допускают возможность разных толкований.

Сохраняющаяся неопределенность и волатильность на финансовых рынках, особенно в Европе, могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Будущая экономическая ситуация и нормативно - правовая среда могут отличаться от нынешних ожиданий руководства Общества.

### **2. Учетная политика**

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

#### **2.1. Основа составления**

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение), а также оценочных обязательств.

## **2.2. Активы и обязательства в иностранной валюте**

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте (в том числе подлежащих оплате в рублях), применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Официальный курс валюты составил 30,3727 руб. за 1 доллар США на 31.12.2012 г. (31.12.2011 г. – 32,1961 руб., 31.12.2010 г. – 30,4769 руб.).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета в рубли (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы.

## **2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства**

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

## **2.4 Научно исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы**

Расходы на завершённые научно исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОК и ТР), подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном порядке, а также, не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, результаты которых используются для производственных, либо управленческих нужд Общества, списываются на расходы по обычным видам деятельности линейным способом, начиная с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов, исходя из следующих сроков полезного использования:

расходы на технологические работы – 5 лет.

В бухгалтерском балансе расходы на НИОК и ТР, погашаемые в течение периода, превышающего 12 месяцев после отчетной даты, отражаются по статье «Результаты исследований и разработок». Затраты по НИОК и ТР, не давшим положительного результата, списываются на прочие расходы.

Затраты по законченным технологическим работам по состоянию на 31.12.2012 г. отражены по строке 1120 «Результаты исследований и разработок» бухгалтерского баланса.

## 2.5. Основные средства

В составе основных средств отражены здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 40 тысяч рублей. Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тысяч рублей за единицу, принятые к учету с 01.01.2011 года, учитываются в составе материально-производственных запасов.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности, по которым не зарегистрированы в установленном законодательстве порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

Объекты основных средств, принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление).

Проценты по заемным средствам, полученным на приобретение, сооружение, изготовление объектов основных средств, на проведение работ по реконструкции, модернизации, дооборудования, 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 прибылях и убытках в составе прочих расходов.

В бухгалтерском балансе основные средства (за исключением земельных участков, зданий производственных и непроизводственных) показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

По состоянию на 31 декабря 2012 года Общество переоценило здания производственные и непроизводственные по текущей восстановительной стоимости, определенной независимым оценщиком. Результаты переоценки учтены в данных бухгалтерского баланса на 31.12.2012 года. Предыдущая переоценка была проведена по состоянию на 31.12.2011 года, которая отражена в отчетности на 31.12.2011 года.

Сумма прироста первоначальной стоимости указанных объектов основных средств 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, относится в прочие доходы.

Сумма уценки объекта основных средств относится на прочие расходы. Сумма уценки объекта по результатам переоценки на отчетную дату, которая была до оценена по результатам переоценок, проведенных в предыдущие отчетные периоды, относится 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, относится на прочие расходы. По результатам переоценки на 31 декабря 2012 г. уценка объектов основных средств не производится.

Амортизация основных средств, приобретенных до 01 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совета Министров СССР от 29.10.1990 г. № 1072, а приобретенных начиная с 1

января 2002г.- по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 года № 1. Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

№	Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
1	Здания	20-100
2	Сооружения и передаточные устройства	5-25
3	Машины и оборудование	1-29
4	Транспортные средства	3-25
5	Прочие	1-5

Амортизация по сооружениям и передаточным устройствам, относящимся к горнодобывающим, начисляется по потонным ставкам, а по всем остальным видам основных средств – линейным способом.

Амортизация не начисляется:

- по земельным участкам;
- объектам жилищного фонда, приобретенным до 01 января 2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 01 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Доходы и потери от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

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

## 2.6. 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. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

В бухгалтерском балансе указанные объекты с учетом их существенности отражаются по дополнительно введенным строкам к статьям «Нематериальные активы», «Результаты исследований и разработок», «Основные средства», «Доходные вложения в материальные ценности», в зависимости от того, в качестве каких активов эти объекты будут приняты к учету после завершения соответствующих вложений во внеоборотные активы.

## **2.7. Финансовые вложения**

Финансовые вложения принимаются к учету по фактическим затратам на приобретение и подразделяются на долгосрочные и краткосрочные исходя из предполагаемого срока их использования.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из оценки, определяемой способом по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений (займы выданные).

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

## **2.8. Запасы**

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения или изготовления.

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии, их оценка производится по себестоимости первых по времени закупок (ФИФО), кроме топлива на технологические цели, которое учитывается по средней себестоимости, при этом списание сумм транспортно-заготовительных расходов осуществляется пропорционально учетной стоимости материалов.

Товары для перепродажи принимаются к учету по покупным ценам. При выбытии оценка товаров производится по ФИФО.

## **2.9. Расходы будущих периодов**

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (затраты на объемы вскрыши запасов не добытого угля и связанные с приобретением программных продуктов по лицензионным договорам), отражены как расходы будущих периодов и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

## **2.10. Дебиторская задолженность**

Основным видом деятельности Общества является производство, передача и сбыт тепловой энергии, цена (тариф) на которую определяется Региональной энергетической комиссией и производство, продажа электрической энергии на оптовом рынке, цена (тариф) на которую определяется Федеральной службой по тарифам.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом НДС. Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами, и сложившихся остатков по расчетам.

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.

#### **2.11. 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 краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев, а также выдаваемые банком по требованию.

Величина денежных потоков в иностранной валюте для представления в отчете о движении денежных средств пересчитывалась в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком России на дату осуществления платежа.

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- возврат покупателям излишне перечисленных денежных средств или возврат контрагентам ошибочно перечисленных денежных средств, а так же возврат излишне перечисленных денежных средств поставщикам и подрядчикам;
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

#### **2.12. Уставный, добавочный и резервный капитал**

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных именных бездокументарных акций, приобретенных акционерами (размещенные акции). Величина уставного капитала соответствует величине, установленной в уставе Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценке, а также сумму восстановленного НДС по принятым Обществом в качестве вноса в Уставный капитал основным средствам.

В соответствии с законодательством в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала.

### **2.13. Кредиты и займы полученные**

Общество отражает задолженность по полученным займам (или кредитам) в сумме фактически поступивших денежных средств без учета величины обязательств, предусмотренных кредитным договором.

При привлечении Обществом заемных средств сумма причитающихся к оплате процентов относилась на прочие расходы по мере их начисления.

При привлечении целевых заемных средств на создание инвестиционного актива, причитающиеся к уплате проценты относятся на увеличение первоначальной стоимости инвестиционного актива.

Дополнительные расходы, произведенные в связи с получением займов и кредитов, отражаются в составе прочих расходов по мере возникновения.

### **2.14. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы**

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Величина оценочного обязательства, предполагаемый срок исполнения которого превышает 12 месяцев, подлежит дисконтированию. Ставка дисконтирования определяется Обществом как средневзвешенная процентная ставка по действующим кредитам на конец отчетного периода, при этом стоимость работ по рекультивации земельных участков золоотвалов определяется с учетом существующих условий на финансовом рынке.

Увеличение оценочного обязательства в связи с ростом его приведенной стоимости относится на прочие расходы.

Общество создает следующие оценочные обязательства:

- оценочное обязательство по рекультивации земельных участков золоотвалов;
- оценочное обязательство по выплате заработанных, но неиспользованных дней отпуска.

Величина оценочного обязательства по рекультивации земельных участков золоотвалов на конец отчетного года определяется исходя из перечня необходимых работ по рекультивации и их стоимости, рассчитанной в ценах на конец отчетного периода.

Величина оценочного обязательства по выплате заработанных, но неиспользованных дней отпуска работникам на конец отчетного периода определяется исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату.

### **2.15. 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 списанных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств, включена в показатель строки 2460 «Прочие» отчета о финансовых результатах.

#### **2.16. Признание доходов**

Выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлении к оплате расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе прочих доходов Общества учитываются:

- прибыли прошлых лет – по мере выявления;
- суммы кредиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности;
- восстановление резерва по сомнительной дебиторской задолженности – по окончании отчетного года в порядке восстановления неиспользованной части;
- прочие доходы.

#### **2.17. Признание расходов**

В Обществе применяется по процессный метод учета затрат (учет прямых и косвенных затрат по статьям на весь выпуск продукции) и калькулирования себестоимости. Основным способом производственного учета является способ суммирования затрат.

Полная себестоимость видов продукции определяется в целом по Обществу как стоимостная оценка используемых в процессе производства видов продукции природных ресурсов, сырья, материалов, топлива, основных фондов, трудовых ресурсов, а также других затрат на ее производство и реализацию, произведенные всеми филиалами Общества.

В составе прочих расходов учитываются:

- убытки прошлых лет – по мере выявления;
- списание дебиторской задолженности – по мере невозможности взыскания;
- услуги банков – по мере начисления;
- управленческие расходы ежемесячно признаются в качестве расходов по обычным видам деятельности в полном размере;
- прочие расходы.

#### **2.18. Изменения в формах бухгалтерской отчетности**

В связи с появлением расходов по НИОК и ТР с бухгалтерской отчетности за 2012 год в бухгалтерский баланс добавлена строка 1120 «Результаты исследований и разработок».

### 2.19. Изменения в учетной политике Общества на 2012 год

В учетной политике на 2012 год изменений не было.

### 2.20. Изменение в учетной политике Общества на 2013 год

В учетной политике на 2013 год существенных изменений не вносилось.

## 3. Раскрытие существенных показателей

### 3.1 Результаты исследований и разработок

В связи с программой инновационного развития ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Общество разрабатывает и осуществляет выполнение мероприятий для реализации инновационной деятельности ОАО «ДГК».

Затраты по законченным в 2012 году технологическим работам по состоянию на 31.12.2012 г. в сумме 161 315 тыс. руб. включены в показатель строки 1120 «Результаты исследований и разработок» бухгалтерского баланса. Списание результатов технологических работ на текущие расходы начнется в 2013 году после начала их производственного использования.

Информация о наличии и движении результатов НИОКР представлена в таблице:

Наименование показателя	Период	Поступило за период	Выбыло		На конец периода
			Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расходы	
НИОКР-всего	за 2012г.	161 315	-	-	161 315
	за 2011г.	-	-	-	-
В том числе: Разработка и внедрение методов диагностики трубопроводов тепловых сетей с подземной прокладкой (ХТСК)	за 2012г.	11 376	-	-	11 376
	за 2011г.	-	-	-	-
Разработка и внедрение прогрессивных методов очистки и защиты поверхностей нагрева теплообменного оборудования и конвективных поверхностей нагрева водогрейных котлов от отложений (ПТС, ХГ)	за 2012г.	9 940	-	-	9 940
	за 2011г.	-	-	-	-
Разработка и внедрение высокотехнологичного топочного устройства энергетического котла для сжигания природного газа ВТЭЦ-2 (ПГ)	за 2012г.	139 999	-	-	139 999
	за 2011г.	-	-	-	-

### 3.2. Основные средства

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период										На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Переоценка		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация						
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	2012г.	66 629 575	(14 784 245)	4 386 065	(109 953)	84 311	(3 779 995)	2 600 020	(457 099)	73 505 707	(18 937 028)				
	2011г.														
в т.ч.:															
здания	2012г.	59 389 278	(11 159 491)	5 402 358	(76 039)	31 217	(3 363 072)	1 913 978	(292 899)	66 629 575	(14 784 245)				
	2011г.	24 227 197	(3 578 451)	361 029	(19 024)	2 076	(663 210)	2 600 020	(457 099)	27 169 222	(4 696 684)				
сооружения и передаточные устройства	2012г.	21 740 672	(2 676 452)	580 913	(10 259)	3 518	(611 935)	1 913 978	(292 899)	24 225 304	(3 577 768)				
	2011г.	25 012 788	(6 586 126)	1 754 050	(14 576)	5 231	(1 873 655)	-	-	26 752 262	(8 454 550)				
машины и оборудование	2012г.	22 777 856	(4 915 023)	2 228 502	(994)	714	(1 671 777)	-	-	25 005 364	(6 586 086)				
	2011г.	15 834 466	(3 847 913)	2 155 593	(33 052)	35 570	(1 080 441)	-	-	17 957 007	(4 892 784)				
транспортные средства	2012г.	13 493 963	(2 948 752)	2 398 887	(49 067)	11 589	(911 473)	-	-	15 843 783	(3 848 636)				
	2011г.	1 471 710	(719 836)	113 053	(42 326)	40 485	(152 315)	-	-	1 542 437	(831 666)				
прочие	2012г.	1 305 069	(576 938)	181 264	(14 623)	14 346	(157 244)	-	-	1 471 710	(719 836)				
	2011г.	83 414	(51 919)	2 340	(975)	949	(10 374)	-	-	84 779	(61 344)				
	2011г.	71 718	(42 326)	12 792	(1 096)	1 050	(10 643)	-	-	83 414	(51 919)				

тыс. руб.

Закрытое акционерное общество  
«Эйр Ол Би Виллаудит»  
(ЗАО «Эйр Ол Би Виллаудит»)

На конец отчетного периода объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации, составляют 395 475 тыс. руб. (на 31.12.2011 г. – 743 699 тыс. руб.)

На конец отчетного периода объекты основных средств в залоге не находятся (на 31.12.2011 г. – 0 тыс. руб., на 31.12.2010 г. – 0 тыс. руб.)

#### **Основные средства, полученные в лизинг**

В 2005-2007 годах Общество заключило четыре договора лизинга: три договора с ООО «Финансовая перспектива» (оборудование для четвертого энергоблока Хабаровской ТЭЦ-3) до августа 2013 года и один договор с ООО «ТрансИнвестХолдинг» (оборудование для перевода котлов Хабаровской ТЭЦ-2 на газовое топливо), который погашен в декабре 2012 года, с полным выкупом оборудования на сумму 457 395 тыс. руб.

За имущество, полученное по договорам лизинга и учитываемое на забалансовых счетах, Обществом до конца действия договоров должны быть выплачены лизинговые платежи на общую сумму 4 170 069 тыс. руб. в связи с изменением графика платежей после перехода к новому лизингодателю (ООО «ТрансИнвестХолдинг») прав требований по действующим договорам до декабря 2015 года.

. В 2012 году было произведено лизинговых платежей на сумму 529 539 тыс.руб. (в 2011 году – 644 886 тыс.руб.). На конец отчетного периода остаток задолженности Общества по лизинговым платежам составляет 566 424 тыс.руб. (на 31.12.2011 г. – 1 095 963 тыс.руб.).

#### **Основные средства, полученные в аренду**

В течение 2012 г. Общество получило в пользование по договорам аренды основные средства стоимостью 11 830 тыс. руб.

Стоимость арендованного имущества на конец отчетного периода составляет 24 605 301 тыс. руб. (на 31.12.2011 г. – 26 781 613 тыс. руб.), в том числе:

- стоимость арендованных зданий, сооружений, машин, оборудования, транспортных средств составляет 2 378 131 тыс. руб. (в 2011 г. – 2 270 370 тыс. руб.);

- стоимость арендованных земельных участков составляет 22 227 170 тыс. руб. (в 2011 г. - 24 511 243 тыс. руб.).

Необходимость аренды основных средств, являющихся собственностью третьих лиц, обусловлено условиями организации деятельности Общества в регионах.

По договорам аренды Общество использует оборудование мобильных газотурбинных станций, являющееся собственностью ОАО «РАО Энергетические системы Востока», общей стоимостью 1 786 341 тыс. руб. (в 2011 г. – 1 786 341 тыс. руб.), имущество теплосетевого комплекса муниципальных образований г. Артема и г. Партизанска Приморского края общей стоимостью 159 526 тыс. руб. (в 2011 г. – 159 526 тыс. руб.), имущество теплосетевого комплекса муниципальных образований г. Биробиджана общей стоимостью 32 575 тыс. руб. (в 2011 г. – 32 575 тыс. руб.).

В связи с удаленностью расположения станций в зоне доступности для населения арендуются помещения для организации теплосбытовой деятельности и размещения расчетно-кассовых центров для обслуживания населения в г. Артеме, г. Партизанске, г. Нерюнгри, пгт. Прогресс.

Стоимость арендованных земельных участков в сравнении с предшествующим периодом снизилась на 2 284 073 тыс. руб. в результате реализации мероприятий по отказу от аренды площади водохранилища Райчихинской ГРЭС, выкупом в собственность 3-х земельных участков, занятых объектами Приморской ГРЭС филиала ЛутЭК.

### Переоценка основных средств

Общая сумма изменения стоимости основных средств группы «Здания производственные и непроизводственные» по текущей (восстановительной) стоимости за счет переоценки по состоянию на 31.12.2012 года составила 2 142 921 тыс. руб. (на 31.12.2011 года изменение стоимости по переоценке основных средств группы «Здания производственные и непроизводственные» составляла 1 621 079 тыс. руб., на 31.12.2010 года -1 593 618 тыс. руб.), в том числе:

- сумма дооценки, отнесенная на добавочный капитал составила 1 734 959 тыс. руб. (в 2011 году – 1 311 469 тыс. руб.);

- сумма дооценки, в части ранее проведенной уценки, полученной в результате предыдущих переоценок, отнесенная на прочие доходы составила 407 962 тыс. руб. (в 2011 году - 309 611 тыс. руб.);

Уценки объектов по результатам проведенной переоценки по состоянию на 31.12.2011 и 31.12.2012 г. не получено.

Переоценка основных средств осуществлялась путем применения метода индексации.

### Незавершенное строительство

Наименование	Период	тыс. руб.				
		На начало периода	Затраты за период	Принято к учету	Прочие выбытия	На конец периода
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств всего, в т.ч.:	2012 г.	3 138 617	3 836 071	(4 523 603)	(40 918)	2 410 167
1) Изменение стоимости основных средств в результате техпервооружения и реконструкции		2 283 512	3 196 725	(3 840 855)	(40 918)	1 598 464
• реконструкция ВТЭЦ-2 с переводом оборудования на сжигание природного газа		0	709 853	(709 853)		0
• перевод на газ Владивостокской ТЭЦ-1		435 598	14 033	(449 631)		0
• перевод на газ ТЦ - «Северная»		44 7991	65 149	(513 140)		0
• прочие объекты техпервооружения и реконструкции		1 399 223	2 407 690	(2.168.231)	40 918	1 598 464

Наименование	Период	На начало периода	Затраты за период	Принято к учету	Прочие выбытия	На конец периода
2) Объекты нового строительства		855 105	181 198	(224 600)		811 703
3) Иное (приобретение объектов основных средств, инвестиции в не материальные активы)			458 148	(458 148)		
<b>Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств всего, в т.ч.:</b>	2011 г.	<b>2 964 250</b>	<b>5446322</b>	<b>(5 267 014)</b>	<b>(4941)</b>	<b>3 138 617</b>
1) Изменение стоимости основных средств в результате техперевооружения и реконструкции		1 997 138	5206312	(4914997)	(4941)	2283512
• реконструкция ВТЭЦ-2 с переводом оборудования на сжигание природного газа		428446	1937484	(2 365 930)	-	-
• перевод на газ Владивостокской ТЭЦ-1		11 275	424 323	-	-	435 598
• перевод на газ ТЦ - «Северная»		12 379	435 612	-	-	447 991
• прочие объекты техперевооружения и реконструкции		1 545 038	2408893	(2549067)	(4941)	1399923
2) Объекты нового строительства		967 112	231498	(343505)	-	855105
3) Приобретение объектов осн ср-ств			8512	8512		

**Информация по расходам Общества в рамках осуществления экологической деятельности**

В 2012 г. Общество за счет капитальных вложений выполнило работ на сумму 1 439 939 тыс. руб. на объектах, строительство, модернизация которых, позволяет обеспечить снижение отрицательного воздействия производственной деятельности на окружающую среду.

Наименования филиала	Наименование проекта	Сумма затрат
Приморская генерация	Реконструкция Владивостокской ТЭЦ-2 с переводом на сжигание природного газа	716 984
	Наращивание дамбы золоотвала Артемовской ТЭЦ	63 712
	Наращивание дамбы золоотвала Партизанской ГРЭС (СМР)	35 770
	Строительство золошлакоотвала «Зеленая балка» Партизанской ГРЭС (ПИР)	17 664
	Рекультивация золоотвала в б. Промежуточная ВТЭЦ-2	10 053
	Наращивание дамбы золоотвала в б. Горностай с отм + 90.0м. Владивостокской ТЭЦ-2	5 713
	Наименования филиала	Наименование проекта
Хабаровская генерация	Техперевооружение Хабаровской ТЭЦ – 3 с переводом на сжигание природного газа котлоагрегата ст.№4 Еп-670-140	289 190
	Реконструкция Хабаровской ТЭЦ – 1 под использование в виде топлива природного газа с применением	168 573



	инновационных технологий приготовления и подачи топлива	
	Наращивание дамб буферного золоотвала и дополнительной секции. Хабаровский район с. Ильинка Хабаровская ТЭЦ-1 (до отм. 104,109)	53 890
	Строительство 2-го пускового комплекса золоотвала №2 Хабаровской ТЭЦ- 3. Рекультивация золоотвала №1.	19 695
Хабаровская теплосетевая компания	Строительство второй очереди золоотвала Биробиджанской ТЭЦ	47 104
ЛуГЭК	Строительство дамбы 3- яруса золоотвала №2 Приморской ГРЭС	11 591
Итого		1 439 939

### 3.3. Финансовые вложения

Общая задолженность по займам выданным на 31.12.2012года – 183 860 тыс. руб. (на 31.12.2011 года - 101 906 тыс. руб.), в том числе долгосрочные финансовые вложения 5 428 тыс. руб., краткосрочные финансовые вложения 178 432 тыс. руб.

В составе финансовых вложений учитываются предоставленные займы ООО «Бейс», Некоммерческому партнерству «Хоккейный клуб «Амур», а также бывшим работникам с учетом начисленных процентов.

Ниже приведены данные о выданных Обществом займах:

Вид займов выданных	тыс. руб.		
	31.12.2012	31.12.2011	31.12.2010
Займы организациям	175 623	100 000	100 126
в том числе связанным сторонам	-	-	-
Займы бывших работников организации	8 237	1 906	-
в том числе связанным сторонам	-	-	-
<b>Итого предоставленные займы</b>	<b>183 860</b>	<b>101 906</b>	<b>100 126</b>

По займу, выданному ООО «Бейс» в 2008 году, сумма задолженности по состоянию на 31.12.2012 составляет 100 623 тыс. руб.

В 2012 году Обществом было заключено с ООО «Бейс» мировое соглашение, которое не было исполнено. В рамках судебного дела до даты подписания бухгалтерской отчетности Общество и ООО «Бейс» подписали соглашение об отсрочке исполнения судебного акта по делу № А73-4537/2012, установив период погашения до 01.09.2013 года. По состоянию на 15.01.2013 получена оплата части задолженности в размере 10 000 тыс. руб.

В 2012 году Общество выдало займ в сумме 75 000 тыс. руб. Некоммерческому партнерству «Хоккейный клуб «Амур», окончательный срок погашения которого согласно условиям договора 29.11.2013.

### 3.4. Запасы

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально – производственных запасов, товаров для перепродажи, расходы будущих периодов. Информация о наличии и движении представлена в таблице:

Наименование	Период	тыс. руб.			
		На начало периода	Поступило	Выбыло	На конец периода
Сырье и материалы	2012г.	774 283	2 839 608	(2 768 765)	845 126
	2011г.	726 160	2 342 226	(2 294 103)	774 283
Топливо	2012г.	4 412 806	33 978 044	(33 991 281)	4 399 569
	2011г.	3 424 260	29 435 016	(28 446 470)	4 412 806
Запасные части	2012г.	197 547	425 054	(423 169)	199 432
	2011г.	189 707	509 234	(501 394)	197 547
Расходы будущих периодов	2012г.	678 476	122 555	(101 436)	699 595
	2011г.	816 611	444 708	(582 843)	678 476
Прочие запасы	2012г.	23 843	87 679	(111 422)	100
	2011г.	20 184	207 874	(204 215)	23 843
Итого	2012г.	6 086 955	37 452 940	(37 396 072)	6 143 822
	2011г.	5 176 922	32 939 058	(32 029 025)	6 086 955

Материально – производственные запасы на конец отчетного периода оценены в сумме фактических затрат на их приобретение и составляют 5 443 824 тыс. руб. (на 31.12.2011 г. – 5 384 333 тыс. руб.), что составляет 34,07 % от оборотных активов или 7,37 % от всех активов Общества.

Резерв под снижение стоимости материально – производственных запасов не создавался, поскольку на отчетную дату их текущая рыночная стоимость соответствовала или превышала их фактическую себестоимость.

На конец отчетного периода материально – производственные запасы в залоге не находятся и ранее не находились.

#### *Расходы будущих периодов*

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе на конец отчетного периода отражены расходы на общую сумму 699 595 тыс. руб. (на 31.12.2011 г. – 678 476 тыс. руб.).

- подготовительные вскрышные работы по добыче угля на 31.12.2012 г. – 643 189 тыс. руб. (на 31.12.2011 г. – 616 969 тыс. руб.)

- права на использование программных продуктов на 31.12.2012 г. – 56 406 тыс. руб. (на 31.12.2011 г. – 61 507 тыс. руб.), в том числе со сроком гашения свыше 12 месяцев – 21 068 тыс. руб.

#### *Информация по забалансовым счетам*

На забалансовом счете 002 «Товарно – материальные ценности, принятые на ответственное хранение» учитываются материалы (топливо) по договорам

заимствования с управлением Федерального агентства по государственным резервам по Дальневосточному федеральному округу и прочим сторонним организациям. Стоимость ТМЦ на 31.12.2012г. – 1 309 439 тыс. руб. (на 31.12.2011 г. – 758 023 тыс. руб.).

### 3.5. Дебиторская задолженность

Наименование показателя	Период	На начало периода		Изменения за период				На конец периода		тыс. руб.	
		Учтенная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	Поступление	Погашение	Выбыло		Перевод из долгосрочной в краткосрочную	Учтенная по условиям договора		Величина резерва по сомнительным долгам
						Списание на финансовый результат	Списание за счет резерва				
Долгосрочная дебиторская задолженность всего в т.ч.:	2012 г.	1 231 847	-	-	-	-	-	-	857 640	-	
	2011 г.	1 660 869	-	10 942	(89 553)	-	(350 411)	1 231 847	1 231 847	-	
	расчеты с покупателями и заказчиками	2012 г.	928 394	-	-	-	-	-	618 871	-	
авансы выданные	2012 г.	1 239 937	-	-	(307)	-	(311 236)	928 394	-	-	
	2011 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	2012 г.	303 453	-	-	-	-	-	-	-	-	
Краткосрочная дебиторская задолженность всего, в т.ч.:	2011 г.	420 932	-	10 942	(89 246)	-	(39 175)	238 769	-	-	
	2012 г.	8 953 987	(1 649 746)	-	-	-	-	303 453	-	-	
	расчеты с покупателями и заказчиками	2011 г.	7 023 013	(1 271 065)	83 504 613	(81 850 893)	(17 953)	350 411	8 953 987	(1 649 746)	
авансы выданные	2011 г.	6 657 383	(1 536 367)	60 807 374	(59 977 424)	-	311 236	6 657 383	(1 590 902)	(1 536 367)	
	2012 г.	5 571 401	(1 271 065)	8 942 116	(8 176 739)	(2)	-	2 014 733	(36 471)	(36 471)	
	2011 г.	1 968 172	(37 348)	-	-	-	-	1 968 172	(37 348)	(37 348)	
прочая	2012 г.	1 202 797	(76 031)	13 755 123	(13 696 730)	(17 951)	39 175	452 877	(110 475)	(76 031)	
	2011 г.	248 815	-	-	-	-	-	328 432	(110 475)	(76 031)	

Закрытое акционерное общество  
«Эл Би Визит»  
(ЗАО «Эл Би Визит»)

Общая величина сомнительной дебиторской задолженности, в отношении которой в отчетном году был создан резерв, составила 1 737 848 тыс. руб. (в 2011 г. – 1 649 746 тыс. руб.). В том числе: по торговой дебиторской задолженности 1 590 902 тыс. руб. (на 31.12.2011 г. – 1 536 367 тыс. руб.), по прочей дебиторской задолженности 146 946 тыс. руб. (на 31.12.2011 г. – 113 379 тыс. руб.).

Наибольший удельный вес в величине сомнительной задолженности, в отношении которой создан резерв, занимает задолженность физических лиц за потребленную энергию. Одним из основных критериев определения задолженности как сомнительной является отсутствие оплаты физического лица в течение 12 месяцев.

При формировании резерва по сомнительным долгам, по задолженности юридических лиц одним из основных критериев отнесения контрагента к категории неплатежеспособных служило отсутствие оплаты в течение 6 месяцев.

В 2012 году было списано нереальной к взысканию дебиторской задолженности на сумму 42 244 тыс. руб. (в 2011 г. – 73 185 тыс. руб.). В том числе : за счет резерва по сомнительным долгам 38 373 тыс. руб. (в 2011 г. – 55 204 тыс. руб.), на финансовый результат - 2 164 тыс. руб. (в 2011 г. – 17 938 тыс. руб.), убытки прошлых лет – 1 708 тыс. руб. (в 2011 г. – 42 тыс. руб.),

#### *Задолженность покупателей и заказчиков*

Наименование	тыс. руб.		
	31.12.2012 г.	31.12.2011 г.	31.12.2010 г.
Покупатели, заказчики всего, в т.ч.	6 136 914	6 049 410	5 540 273
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	2 285 680	2 605 771	2 568 656
Население	2 484 283	1 831 376	1 691 480
ФГУП «ГУСС «Дальспецстрой» при Спецстрое России»	218 401	368 401	50 000
ОАО «Амурские коммунальные системы»	273 643	199 013	229 349
ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление»	167 092	197 360	69 441
ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	124 481	144 580	147 348
ОАО АК «Якутскэнерго»	75 317	81 598	87 884
ФКП «Амурский патронный завод «Вымпел»	46 703	34 126	52 059
ЗАО «Южно-Якутская золотодобывающая компания»	17 165	17 165	10 265
ОАО «Амурский судостроительный завод»	1 850	20 192	32 414
Прочие покупатели и заказчики	442 299	549 828	601 377

### Прочая дебиторская задолженность

Наименование	тыс. руб.		
	31.12.2012 г.	31.12.2011 г.	31.12.2010 г.
<b>Авансы выданные всего, в т.ч.:</b>	<b>1 978 262</b>	<b>1 930 824</b>	<b>1 202 797</b>
EXXON NEFTEGAS LIMITED	513 042	420 961	149 989
Sakhalin Oil and Gas Development Co. Ltd	513 042	420 961	149 989
ONGC Videsh Limited	342 028	280 639	99 994
ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»	196 665	161 365	57 498
ОАО «Восточная транспортно-энергетическая компания»	160 337	203 506	69 917
ЗАО «РН - Астра»	145 356	119 262	42 496
ОАО «Российские железные дороги»	13 918	17 390	14 417
ОАО «Приморнефтепродукт»	11 490	18 112	122 154
ОАО «Хабаровскнефтепродукт»	645	108 826	1 054
ООО «Петротрейд-М»	19	84 458	-
ОАО «Дальтехэнерго»	-	45 088	111 722
Прочие авансы выданные	81 720	50 256	383 567
<b>Прочие дебиторы всего, в т.ч.:</b>	<b>581 171</b>	<b>555 854</b>	<b>669 747</b>
Задолженность работников по предоставленным займам	268 492	339 104	423 297
Штрафы, пени, неустойки	61 028	34 382	52 718
Страховое возмещение	55 876	31 088	10 655
Задолженность по беспроцентным займам	21 450	14 066	8736
Городская администрация городского поселения «Город Нерюнгри»	5	16 575	16 575
ОАО «Восточная энергетическая компания»	-	3 352	3 079
Прочие	174 320	117 287	154 687

В авансах выданных числятся авансы, выданные в ноябре-декабре поставщикам оборудования 2 948 тыс. руб. (в 2011г.- 1 759 тыс. руб.), авансы подрядчикам по капитальному строительству 2 728 тыс. руб. (в 2011г.- 46 659 тыс. руб.).

В прочей дебиторской задолженности отражены недостачи и потери от порчи ценностей 18 394 тыс. руб. за вычетом созданного резерва по сомнительной задолженности – 1 295 тыс. руб. (в 2011 г. – 1 057 тыс. руб. за вычетом резерва в сумме 900 тыс. руб.).

### Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31.12.2012г.		На 31.12.2011г.		На 31.12.2010г.	
	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность всего, в т.ч.:	4 138 387	2 450 444	4 086 590	2 469 567	3 892 521	2 621 456
покупатели теплоэнергии	3 022 291	1 500 903	2 713 116	1 224 912	2 266 846	1 013 364
покупатели электроэнергии	785 520	785 378	306 348	306 240	1 526 575	1 526 467
прочие	330 576	164 021	1 067 126	938 415	99 100	81 625

### 3.6. Денежные средства и их эквиваленты

#### Состав денежных средств и эквивалентов денежных средств

Наименование	тыс. руб.		
	31.12.2012 г.	31.12.2011 г.	31.12.2010 г.
Средства в кассе	1 606	1 104	2 559
Средства на расчетных счетах	807 929	136 985	73 587
Средства на специальных счетах в банках	624	272	938
Переводы в пути	3 189	24 771	3 737
<b>Итого денежные средства и эквиваленты денежных средств на конец отчетного года</b>	<b>813 348</b>	<b>163 132</b>	<b>80 821</b>

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций.

Величина денежных потоков, связанных с расширением масштабов деятельности Общества включена в состав инвестиционных операций.

Наименование	тыс. руб.	
	2012 г.	2011 г.
Прочие поступления по текущей деятельности	1 162 300	261 169
Суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков	456 253	-
Прочие поступления	706 047	261 169
Прочие платежи по текущей деятельности	(1 314 651)	(2 266 209)
Суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и возмещений по косвенным налогам из бюджета за вычетом сумм косвенных налогов в составе произведенных платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджет	-	(1 685 397)
Прочие платежи	(1 314 651)	(580 812)

### 3.7. Капитал и резервы

#### Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2012 года уставный капитал Общества полностью оплачен. Его размер составляет 31 041 390 864 рублей. Уставный капитал состоит из 3 104 139 086 400 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 руб. каждая. Привилегированные акции не размещались.

В связи с тем, что все акции Общества находятся в собственности одного акционера, в свободном обращении акций Общества нет.

#### Добавочный капитал и переоценка внеоборотных активов

Наименование	тыс.руб.		
	31.12.2012 г.	31.12.2011 г.	31.12.2010 г.
Дооценка объектов основных средств	11 878 325	10 153 004	8 843 956
Сумма восстановленного НДС, по принятым основным средствам в качестве взноса в уставный капитал	652 023	659 108	669 216
<b>Итого</b>	<b>12 530 348</b>	<b>10 812 112</b>	<b>9 513 172</b>

Изменение добавочного капитала связано с переоценкой и выбытием основных средств.

### Резервный капитал

В отчетном периоде резервный капитал не создавался в связи с убыточной деятельностью Общества. По состоянию на 31.12.2012 года на балансе Общества резервный капитал не числится.

### 3.8. Кредиты и займы

#### Кредиты полученные

Все кредитные средства в 2012 и 2011 гг. Общество привлекало на условиях открытых кредитных линий. Общая сумма кредитов, полученных в течение 2012 года, составила 25 340 049 тыс. руб. (в 2011 году – 30 748 743 тыс. руб.). Общая сумма кредитов, погашенных в течение 2012 года, составила 33 464 000 тыс. руб. (в 2011 году – 24 379 130 тыс. руб.).

За 2012 год было заключено договоров и привлечено заемных средств у следующих крупных кредиторов:

тыс. руб.

Кредитное учреждение	Дата получения кредита	Сумма кредита, тыс. руб.	Срок погашения по договору	% ставка по договору	Привлечено кредитных средств за 2012 г.	Сумма начисленных процентов
Филиал ОАО «Газпромбанк» в г. Хабаровске, дог 4011-031-КЛ	21.10.11	2 100 000	20.10.14	8,50-9,75	1 374 737	181 662
ОАО Дальневосточный банк «Сбербанк России», г. Хабаровск, дог. 100120006	28.05.12	1 500 000	30.12.12	9,00	1 500 000	32 115
ОАО Дальневосточный банк «Сбербанк России», г. Хабаровск, дог. 100120005	10.05.12	1 000 000	30.12.12	9,00	1 000 000	15 370
ОАО Дальневосточный банк «Сбербанк России», г. Хабаровск	14.12.11	3 920 000	06.06.13	8,15	1 430 467	306 980
Хабаровский филиал ОАО «Банк Москвы», дог.042/883/К-2012	26.12.12	7 000 000	25.12.15	9,66	6 200 000	8 182
Банк ВТБ, дог. КС-702000/2012/00070	11.07.12	930 000	31.10.12	8,20	930 000	20 233
ОАО «АБ Россия», дог.02-1/2/1126/2012	22.10.12	800 000	30.06.14	6,78	800 000	6 562
Прочие кредиторы					800 000	6 562
Итого					12 104 845	1 772 566
					25 340 049	2 343 670

Общая сумма долгосрочных кредитов, подлежащих погашению в течение не более чем одного года от отчетной даты и отраженных в бухгалтерском балансе в составе краткосрочных обязательств составила 9 924 287 тыс. руб. на 31.12.2012 г. (2 843 321 тыс. руб. – на 31.12.2011 г.).



### Информация о кредитных линиях и средствах овердрафта

тыс. руб.

Наименование	31.12.2012 г.	31.12.2011 г.	31.12.2010 г.
Совокупная величина кредитных линий, открытых в пользу Общества, в т.ч.	34 072 836	34 172 836	31 437 236
средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом	12 666 246	2 716 470	5 249 316

В отчетном году Обществу предоставлена ОАО «АБ Россия» кредитная линия с ограничением срока использования не более 21 дня.

Процентные ставки по кредитам (% годовых):

Наименование	2012 г.	2011 г.
Долгосрочные кредиты в российских рублях	6,5-11,4	6,5-11,0
Краткосрочные кредиты в российских рублях	8,0-9,5	4,5-8,5

Сумма дополнительных затрат (комиссии за резервирование кредитных средств и за пользование лимитом кредитной линии) связанных с получением кредитов за 2012 год составила 6 369 тыс. руб. (за 2011 г.-0 тыс. руб.), которые отнесены в отчетном году на прочие расходы.

Общая сумма начисленных за 2012 год процентов по кредитам 2 343 670 тыс. руб. (за 2011 г. – 2 031 733 тыс.руб.), оплачено процентов в 2012 году 2 339 094 тыс. руб. (в 2011 г. – 2 029 689 тыс. руб.).

#### Займы полученные

Общая сумма займов, полученных в течение 2012 года, составила 10 031 325 тыс. руб. (в 2011 году – 585 731 тыс. руб.)

Общая сумма займов, погашенных в течение 2012 года, составила 291 325 тыс. руб. (в 2011 году – 967 056 тыс. руб.).

Основным кредитором по предоставленным займам является Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания-РусГидро».

Общая сумма долгосрочных займов, подлежащая погашению в течение не более чем одного года от отчетной даты и отраженная в бухгалтерском балансе в составе краткосрочных обязательств составила 504 750 тыс. руб. на 31.12.2012 (на 31.12.2011 – 900 000 тыс. руб.).

Процентные ставки по займам (% годовых):

Наименование	2012 г.	2010 г.
Долгосрочные займы в российских рублях	7,75-10,64	7,75-8,0
Краткосрочные займы в российских рублях	-	8,5

Дополнительных затрат, связанных с получением займов в 2012 и 2011 гг. не производилось.

Начислено процентов по займам за 2012 год 433 868 тыс. руб. (за 2011 год – 181 591 тыс. руб.), погашено процентов в 2012 году 375 724 тыс. руб. (в 2011 году – 191 214 тыс. руб.).

### Векселя выданные

Векселей выданных или погашенных в 2011-2012 году не было.

### Прочая информация по заемным средствам

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2012 году, составила 52 109 тыс. руб. (в 2011 году – 165 915 тыс. руб.).

### 3.9. Кредиторская задолженность

Наименование	Период	На начало периода	Поступление в результате хозяйственных операций	Выбыло		На конец периода
				погашение	списание на финансовый результат	
Кредиторская задолженность:	2012 г	5 594 721				7 086 787
	2011 г	5 506 570	101 376 164	(101 286 634)	(1 379)	5 594 721
краткосрочная - всего, в т.ч.:	2012 г	5 594 721				7 086 787
	2011 г	5 410 940	101 376 164	(101 191 004)	(1 379)	5 594 721
расчеты с поставщиками и подрядчиками	2012 г	3 468 368				4 573 272
	2011 г	2 998 318	48 918 524	(48 447 511)	(963)	3 468 368
по оплате труда перед персоналом	2012 г	426 457				413 565
	2011 г	388 300	5 076 819	(5 038 662)	-	426 457
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	2012 г	103 391				134 093
	2011 г	69 106	1 948 024	(1 913 739)	-	103 391
задолженность по налогам и сборам	2012 г	1 039 662				1 325 124
	2011 г	1 372 252	6 721 988	(7 054 559)	(19)	1 039 662
авансы полученные	2012 г	433 394				517 347
	2011 г	421 956	36 961 846	(36 950 235)	(173)	433 394
прочая	2012 г	123 449				123 386
	2011 г	161 008	1 748 963	(1 786 298)	(224)	123 449
долгосрочная - всего, в т.ч.:	2012 г	-				-
	2011 г	95 630	-	(95 630)	-	-
прочая	2012 г	-				-
	2011 г	95 630	-	(95 630)	-	-

В кредиторской задолженности наибольший удельный вес (64,5%) составляет задолженность поставщикам и подрядчикам, в том числе:

Наименование	тыс. руб.		
	31.12.2012 г.	31.12.2011 г.	31.12.2010 г.
Задолженность поставщикам и подрядчикам	4 573 272	3 468 368	2 998 318
ОАО «Ургалуголь»	1 191 741	-	-
ООО «ГазпроммежрегионгазНовосибирск»	506 104	-	-
ООО «Торговый дом М-М»	286 218	63 813	138 952
ОАО «Русский уголь»	263 536	158 420	55 363
МУПВ «Владивостокское предприятие электрических сетей»	209 924	99 802	139 772
ОАО «Сибирская угольная энергетическая компания»	207 756	1 095 053	1 414 361
ОАО «Дальтехэнерго»	129 826	496 223	203 672
ОАО «Приморскуголь»	129 756	-	-
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	112 453	185 285	10 734
ОАО «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»	111 841	96 509	39 531
ЗАО «Малые разрезы Нерюнгри»	100 540	62 511	16 462
ОАО «Дальтрансгаз»	95 004	55 188	35 754
ООО «Глобал Трейдинг Групп»	75 687	-	-
ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»	62 553	50 384	59 033
МУП г. Хабаровска «Тепловые сети»	60 759	30524	13 959
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	35 090	46 780	52 748
ОАО «Хабаровсккрайгаз»	33 632	29 193	23 477
ЗАО «Региональные энергетические угли»	25 032	61 881	54 865
ООО «Петротрейд-М»	19	149 287	1 254
Прочие	935 801	787 515	738 381

#### *Просроченная кредиторская задолженность*

Наименование	тыс. руб.		
	31.12.2012 г.	31.12.2011 г.	31.12.2010 г.
Просроченная кредиторская задолженность всего, в т.ч.:	1 244 956	159 801	154 646
поставщикам материально-производственных запасов	1 004 128	11 795	988
подрядчикам по капитальному строительству	65 254	90 509	1 188
прочие	175 574	57 497	152 471

### 3.10. Налоги

#### *Налог на добавленную стоимость*

Моментом определения налоговой базы по налогу на добавленную стоимость является наиболее ранняя из дат: либо день отгрузки товаров (работ, услуг), имущественных прав, либо день частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.

Сумма НДС по проданным в отчетном году товарам (работам, услугам) составила 15 347 130 тыс. руб. (за 2011 год – 15 083 198 тыс. руб.). НДС по приобретенным ценностям в 2012 году – 13 063 172 тыс. руб. (в 2011 году – 13 052 590 тыс. руб.), в том числе возвращенные из бюджета – 117 824 тыс. руб., (в 2011 году – 218 468 тыс. руб.).

#### *Налог на прибыль организации*

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерского убытка (сумма условного дохода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 421 171 тыс. руб. по ставке налога на прибыль 20 %, действующей в Обществе с 01 января 2012 г. (в 2011 году сумма условного дохода составила 282 601 тыс. руб., в том

числе по ставке 20% - 171 765 тыс. руб., по ставке 15,5% (бюджет Хабаровского края- 13,5%, федеральный бюджет- 2%) - 110 836 тыс. руб.).

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 1 563 151 тыс. руб., что привело к образованию постоянного налогового обязательства в сумме 312 610 тыс. руб. по ставке 20% (в 2011 году сумма постоянных разниц составила 1 988 197 тыс.руб., что привело к образованию постоянного налогового обязательства в сумме 362 548 тыс.руб., в том числе по ставке 20% - 220 357 тыс.руб., по ставке 15,5% - 142 191 тыс.руб.).

Постоянное налоговое обязательство сформировано в результате возникновения постоянных разниц в связи с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении доходов или расходов: результатов переоценки объектов основных средств, расходов производственного характера сверх установленных норм, расходов по материальной помощи и выплатам социального характера, расходов на благотворительность, культурно-массовые мероприятия, разницы в цене угля, возникающей при возврате топлива в Управление Федерального агентства по государственным резервам по ДФО в соответствии с договором заимствования материальных ценностей.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 2 230 369 тыс.руб. (в 2011 году - 187 071 тыс.руб.), в том числе: возникших - 2 300 183 тыс.руб. (в 2011 году - 263 290 тыс.руб.) и погашенных - 69 814 тыс.руб. (в 2011 году - 76 219 тыс.руб.).

Вычитаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении сумм амортизации основных средств, расходов, связанных с оценочными обязательствами по неиспользованным дням отпуска и по рекультивации золоотвалов, расходов по арендной плате за землю, убытка за отчетный период по данным налогового учета, подлежащего переносу на будущее.

Возникновение вычитаемых временных разниц привело к формированию отложенных налоговых активов в сумме 446 074 тыс. руб. ( в 2011 году - 62 963 тыс.руб., в том числе: по ставке 20% - 38 269 тыс.руб., по ставке 15,5% - 24 694 тыс.руб.). Начислено отложенных налоговых активов на сумму 460 037 тыс.руб. ( в 2011 году - 76 861 тыс.руб., в том числе: по ставке 20% - 46 716 тыс.руб., по ставке 15,5% - 30 145 тыс.руб.). Погашено отложенных налоговых активов на сумму 13 963 тыс.руб. (в 2011 году - 13 898 тыс.руб., в том числе по ставке 20% - 8 447 тыс.руб. , по ставке 15,5% - 5 451 тыс.руб.).

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 1 687 562 тыс. руб. (в 2011 году - 783 709 тыс.руб., в том числе, возникших - 2 402 419 тыс.руб. (в 2011 году - 1 768 408 тыс.руб.) и погашенных - 714 857 тыс.руб. (в 2011 году - 984 698 тыс. руб.).

Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении затрат, связанных с применением

амортизационной премии по объектам основных средств, расходов по начислению амортизации, процентов по инвестиционным кредитам, горно-подготовительным (вскрышным работам), расходов по формированию резерва по сомнительным долгам, расходов на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы.

Возникновение налогооблагаемых временных разниц привело к формированию отложенных налоговых обязательств в сумме 337 512 тыс. руб. (в 2011 году – 142 909 тыс.руб., в том числе: по ставке 20% - 86 861 тыс.руб., по ставке 15,5% - 56 049 тыс.руб.). Начислено отложенных налоговых обязательств на сумму 480 484 тыс. руб. (в 2011 году – 322 469 тыс.руб., в том числе: по ставке 20% - 195 997 тыс.руб., по ставке 15,5% - 126 472 тыс.руб.). Погашено отложенных налоговых обязательств на сумму 142 971 тыс.руб. (в 2011 году – 179 560 тыс.руб., в том числе по ставке 20% - 109 136 тыс.руб., по ставке 15,5% - 70 423 тыс.руб.).

В отчетном году в увеличение чистой прибыли отчетного года в связи с выбытием объектов основных средств были списаны отложенные налоговые обязательства в сумме 1 167 тыс.руб. (в 2011г.- 979 тыс.руб.), по причине сдачи уточненных деклараций по налогу на прибыль за предыдущие отчетные периоды были скорректированы отложенные налоговые активы в сумме 30 542 тыс.руб.

Сумма отложенных налоговых активов, списанных в уменьшение чистой прибыли отчетного года, в связи с выбытием объектов основных средств составила 789 тыс.руб. (в 2011г. отложенные налоговые активы списаны в сумме 82 тыс.руб.).

С 01.01.2012 года по налогу на прибыль для Общества применяется единая ставка налога на прибыль в размере 20%. В соответствии с выпиской из протокола № 2 от 03 июня 2008 г. заседания Инвестиционного совета при Правительстве Хабаровского края льгота по налогу на прибыль предоставлялась Обществу до 31.12.2011 года.

По данным налогового учета за 2012 год налогооблагаемый убыток составил 1 964 137 тыс. руб. (в 2011 году – 158 215 тыс. руб.).

### **Прочие налоги и сборы**

Суммы начисленных прочих налогов в 2012 году составляют 2 973 412 тыс. руб. (в 2011 году – 2 872 480 тыс. руб.) представлены в таблице:

Наименование	тыс. руб.	
	2012 г.	2011 г.
Внебюджетные фонды	1 918 517	1 908 938
Налог на имущество	912 361	832 900
Налог на добычу полезных ископаемых	69 166	87 616
Государственная пошлина	60 978	33 088
Транспортный налог	4 341	4 684
Водный налог	5 514	4 770
Земельный налог	2 417	353
Пени, штрафы	188	131
Итого	2 973 412	2 872 480

Расшифровка строки 2460 «Отчета о финансовых результатах»:

Наименование показателя	тыс. руб.	
	2012 год	2011 год
Списание ОНО в связи с выбытием объектов ОС, уточненными декларациями	- 1 167	430
Приведение сальдо по ОНО в связи с изменением ставки налога на прибыль	-	103 578
Списание ОНА в связи с выбытием объектов ОС, уточненными декларациями	- 29 753	45
Приведение сальдо по ОНА в связи с изменением ставки налога на прибыль	-	-21 891
Штрафные санкции и пени за нарушение налогового законодательства	118	131
Штрафные санкции и пени во внебюджетные фонды	52	2
Сумма к возврату налога на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие отчетные периоды	- 73 902	- 72 457
	104 652	(9 838)

### 3.11. Государственная помощь

В 2012 году Общество получило из бюджета РФ субсидии в сумме 341 226 тыс. руб. (в 2011 году – 306 965 тыс. руб.) в том числе:

- по тепловой энергии – 258 957 тыс. руб. (в 2011 году – 217 518 тыс. руб.)
- по горячей воде – 57 221 тыс. руб. (в 2011 году – 67 432 тыс. руб.)
- по канализации – 20 993 тыс. руб. (в 2011 году – 18 040 тыс. руб.)
- по водоснабжению – 4 055 тыс. руб. (в 2011 году – 3 976 тыс. руб.)

### 3.12. Выручка от продаж

Наименование	2012 г.	2011 г.	Изменение	
			Сумма	%
<b>Выручка всего, в т. ч.:</b>	<b>53 572 151</b>	<b>51 520 061</b>	<b>2 052 090</b>	<b>3,98</b>
электроэнергия	34 628 290	32 477 094	2 151 196	6,62
тепловая энергия	14 422 203	14 215 483	206 720	1,45
горячая вода	3 619 910	3 651 436	(31 526)	-0,86
прочие товары, продукция, работы, услуги промышленного характера	784 124	1 036 098	(251 974)	-24,32
прочие товары, продукция, работы, услуги непромышленного характера	117 624	139 950	(22 326)	-15,95

Рост выручки по электроэнергии связан с увеличением объемов производства и с незначительным ростом средне отпускного тарифа на 0,7%.

Рост выручки по тепловой энергии связано с увеличением полезного отпуска и ростом средне отпускного тарифа на 3,5%.

### 3.13. Расходы по обычным видам деятельности

Наименование	2012 г.	2011 г.	Изменение	
			Сумма	%
<b>Себестоимость всего, в т.ч.:</b>	<b>52 747 477</b>	<b>50 151 631</b>	<b>2 595 846</b>	<b>5,17</b>
электроэнергия	31 086 864	28 326 765	2 760 099	9,74
тепловая энергия	16 506 996	16 553 467	(46 471)	-0,28
горячая вода	4 785 705	4 842 814	(57 109)	-1,18
прочие товары, продукция, работы, услуги промышленного характера	276 770	336 146	(59 376)	-17,66
прочие товары, продукция, работы, услуги непромышленного характера	91 142	92 439	(1 297)	-1,40

Себестоимость реализованной продукции состоит из следующих элементов:

- материальные затраты – 33 929 096 тыс. руб. (в 2011 г. – 31 762 830 тыс. руб.);
- расходы на оплату труда – 6 065 310 тыс. руб. (в 2011 г. – 5 828 309 тыс. руб.);
- отчисления на социальные нужды – 1 686 163 тыс. руб. (в 2011 г. – 1 685 756 тыс. руб.);
- амортизация – 3 347 485 тыс. руб. (в 2011 г. – 2 943 271 тыс. руб.);
- прочие затраты – 7 719 423 тыс. руб. (в 2011 г. – 7 931 465 тыс. руб.).

### 3.14. Проценты к получению

С целью обеспечения достоверности отчетных данных, соблюдая принцип осмотрительности, исходя из условий договоров, Общество сумму процентов, начисленных банком в январе месяце 2013 года на остаток средств на расчетных счетах, в сумме 2 млн. руб., и относящихся к прочим доходам 2012 года, не учитывало при формировании показателей отчета о финансовых результатах за 2012 год в связи с отсутствием технической возможности с достаточной точностью рассчитать сумму процентов, начисляемых на остаток средств на расчетных счетах. Существенного влияния на показатели бухгалтерской отчетности данное отступление от правил не оказало.

### 3.15. Прочие доходы

Наименование	тыс. руб.	
	2012 г.	2011 г.
Восстановление резерва по сомнительной дебиторской задолженности	1 611 373	1 215 862
Восстановление ранее произведенной уценки ОС	407 962	309 610
Компенсация за разницу в тарифах	341 226	-
Штрафы и пени, признанные или по которым получены решения суда	178 337	129 146
Доходы предшествующих периодов	63 606	22 644
Доходы и материалы, оприходованные в результате списания/ликвидации основных средств и незавершенного строительства производственного характера, оборудования к установке	52 063	60 381
Возврат госпошлины	49 320	24 220
Имущество, оказавшееся в излишке в результате инвентаризации	13 896	177 675

Наименование	2012 г.	2011 г.
Доходы от реализации основных средств и незавершенного строительства производственного характера, оборудования к установке	4 527	48 966
Возмещение ставки по коммерческому кредиту	-	8 270
Списание кредиторской задолженности, просроченной более 3-х лет	581	1 286
Прочие	49 919	25 950
Итого	2 772 810	2 024 010

### 3.16. Прочие расходы

Наименование	тыс. руб.	
	2012г.	2011г.
Начисление резерва по сомнительным долгам	1 737 848	1 649 746
Материальная помощь работникам и пенсионерам	201 727	189 915
Льгота работникам отрасли	173 602	178 462
Убытки предшествующих периодов	107 180	57 851
Благотворительность	100 000	234 000
Услуги банков	72 052	75 643
Остаточная стоимость и расходы по реализации основных средств и незавершенного строительства	60 466	42 526
Проценты по договорам	56 754	57 423
Отчисления профсоюзу, з/п профсоюзным работникам	37 738	21 575
Культурно-массовые и спортивные мероприятия	26 531	23 177
Подарки и поощрения	25 793	28 804
Остаточная стоимость списанных и переданных основных средств	3 580	3 432
Штрафы и пени, признанные или по которым получены решения суда	3 194	3 383
Списанная дебиторская задолженность неплатежеспособных дебиторов	2 165	17 939
Невозмещаемый НДС	1 236	2 774
Разница в стоимости топлива приобретенного от поставщиков и возвращаемого по займу	-	190 283
Уценка ОС	-	-
Прочие	397 299	138 097
Итого	3 007 165	2 915 030

### 3.17. Прибыль (убыток) на акцию

Базовая прибыль (убыток) на акцию отражает часть прибыли (убытка) отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Базовая прибыль (убыток) на акцию определяется как отношение базовой прибыли (убытка) отчетного периода к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течении отчетного периода.

#### Расчет базовой прибыли (убытка) на акцию

Наименование	2012 г.	2011 г.
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	(1 892 644)	(1 639 557)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. штук	3 104 139 086	3 104 139 086
Базовая прибыль (убыток) на одну акцию, руб.	(0,00060)	(0,00053)



Разводненная прибыль (убыток) на акцию не рассчитывалась, в связи с отсутствием факторов, дающих разводненный эффект на показатель базовой прибыли на акцию.

### 3.18. Связанные стороны

Общество контролируется открытым акционерным обществом «Дальневосточная энергетическая компания», которому принадлежит 100 % обыкновенных акций и входит в Группу РАО Энергетические системы Востока, состоящую из ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его дочерних обществ. Так же Общество находится под существенным влиянием со стороны Группы ОАО «Сибирская угольная энергетическая компания». Конечной головной организацией группы связанных сторон, в которую входит Общество, является ОАО «РусГидро».

Подробная информация о лицах, входящих в группу ОАО «РусГидро», приведена на официальном сайте <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/2011>.

Связанными сторонами Общества также являются:

- лица, перечисленные в списке в ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по состоянию на 31.12.2012 г., включая изменения на текущую дату, размещенном на официальном сайте в ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: <http://www.rao-esv.ru/spisok-affilirovannyh-lic>
- ОАО «Сибирская угольная энергетическая компания» и лица, перечисленные в списке ОАО «Сибирская угольная энергетическая компания» по состоянию на 31.12.2012 г., включая изменения на текущую дату, размещенном на официальном сайте в ОАО «Сибирская угольная энергетическая компания»: [http://www.suek.ru/page.php?s\\_m=1&id=60&s\\_y=2012](http://www.suek.ru/page.php?s_m=1&id=60&s_y=2012)

### Продажи связанным сторонам

Выручка Общества от продаж готовой продукции связанным сторонам составила:

тыс. руб.

Наименование	2012 г.	2011 г.
<b>Головная организация</b>		
ОАО «ДЭК»		
<b>Организации Группы ОАО «ДЭК», к которой принадлежит Общество</b>	34 526 499	32 303 771
ОАО «Владсетъремонт»		
ОАО «ХРМК»	1 059 332	-
ОАО «Агроэнерго»	72 146	-
ОАО «ДРСК»	24 992	32 323
ОАО «ХРСК»	21 963	74 740
Прочие дочерние общества головной организации	16 735	13 745
<b>Другие связанные стороны</b>	119 003	42 883
ОАО «РАО ЕЭС Востока»		
ОАО «Ургалуголь»	4 776	5 660
ОАО «Бурягэсстрой»	3 804	3 461
Прочие связанные стороны	932	2 160
<b>Итого</b>	<b>36 081 072</b>	<b>32 481 425</b>

В 2012 и 2011 гг. продажа электрической и тепловой энергии осуществлялась Обществом по утвержденным тарифам ФСТ и РЭК соответственно. Прочая реализация товаров, работ и услуг осуществлялась по рыночным ценам.

### Закупки у связанных сторон

Стоимость приобретенных товаров, продукции, работ, услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

тыс. руб.

Наименование	2012 г.	2011 г.
<b>Головная организация</b>		
ОАО «ДЭК»		
<b>Организации Группы ОАО «ДЭК», к которой принадлежит Общество</b>	1 017 757	1 024 152
ОАО «Владсетъремонт»		
ОАО «ХРМК»	2 353 024	2 326 124
ОАО «Дальэнерготехкомплект»	773 270	534 917
ОАО «ХПРК»	464 657	107 183
ОАО «ХЭТК»	129 834	202 717
ОАО «Автотранспортэнерго»	123 895	118 082
ОАО «ПРП Примэнергоремонт»	62 358	83 486
ОАО «ХРСК»	-	44 229
Прочие дочерние общества головной организации	62 218	38 874
<b>Другие связанные стороны</b>	346 630	32 456
ОАО «СУЭК»		
ОАО «Дальтехэнерго»	4 439 495	7 587 645
ОАО РАО «Энергетические системы Востока»	1 390 481	3 407 486
ОАО «Якутскэнерго»	419 535	526 437
Прочие связанные стороны	92 970	86 122
<b>Итого</b>	<b>13 720 040</b>	<b>16 120 087</b>

Операции с вышеперечисленными связанными сторонами проводились на обычных коммерческих условиях. Услуги оплачивались по фактическим затратам исполнителя.

Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на конец отчетного года задолженность связанных сторон перед Обществом и Общества перед связанными сторонами составляет:

тыс. руб.

Наименование	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	31.12.12г.	31.12.11г.	31.12.10г.	31.12.12г.	31.12.11г.	31.12.10г.
<b>Головная организация</b>						
ОАО «ДЭК»	2 285 744	2 605 959	2 568 658	35 090	46 780	53 059
<b>Организации Группы ОАО «ДЭК», к которой принадлежит Общество</b>						
ОАО «Владсетьремонт»	160 649	203 813	70 005	-	1 895	-
ОАО «ДРСК»	141 228	144 579	147 348	21 086	4 524	69 328
ОАО «Агроэнерго»	5 548	1 142	934	-	-	1
ОАО «ХРСК»	2 302	2 251	1 724	22 190	1 829	13 474
ОАО «ХПРК»	2 187	388	32 313	14 721	5 235	28 621
ОАО «Нерюнгри-энергоремонт»	1 848	2 730	3 145	12 290	9	310
ОАО «ХРМК»	345	233	41 631	111 841	96 508	40 832
ОАО «ПРП «Примэнерго»	-	634	2 513	-	2 503	1 451
Прочие дочерние общества головной организации	3 694	1 900	2 636	30 141	30 289	19 616
<b>Другие связанные стороны</b>						
ОАО «РусГидро»	-	-	-	8 000 000	-	-
ОАО «Якутскэнерго»	75 317	81 598	87 884	3 966	1 562	1 900
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	4 051	987	8 799	1 852 453	2 405 284	2 260 734
ОАО «Дальтехэнерго»	724	45 134	111 725	129 826	496 224	203 672
ОАО «СУЭК»	89	-	129	207 756	1 095 053	1 414 362
Ургалуголь	-	-	-	1 191 741	-	-
Прочие связанные стороны	143	-	-	203 258	105	331
<b>Итого</b>	<b>2 683 869</b>	<b>3 091 348</b>	<b>3 079 444</b>	<b>11 836 359</b>	<b>4 187 800</b>	<b>4 107 691</b>

Условия договоров со связанными сторонами предусматривают выдачу Обществом авансов. На конец отчетного периода в составе расчетов числятся авансы, выданные в сумме 161 394 тыс. руб. (на 31.12.2011 г. – 248 594 тыс. руб.) и авансы, полученные в сумме 5 721 тыс. руб. (на 31.12.2011 г. – 5 299 тыс. руб.).

Вся дебиторская задолженность подлежит оплате денежными средствами.

Денежные потоки по расчетам со связанными сторонами

Наименование	тыс. руб.			
	Поступления		Платежи	
	2012г.	2011г.	2012г.	2011г.
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>				
<b>Головная организация</b>				
ОАО «ДЭК»	41 018 777	38 081 336	1 212 390	1 214 842
<b>Организации Группы, к которой принадлежит Общество</b>				
ОАО «Владсетьремонт»	1 103 110	3 597	2 778 463	2 742 521
ОАО «ХРМК»	6 782	8 815	411 682	364 848
ОАО «ДРСК»	29 138	90 961	2 575	2 663
ОАО «Автотранспортэнерго»	26 573	3 051	76 917	92 872
ОАО «Агроэнерго»	24 905	37 933	-	-
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»	4 061	8 547	140 064	6 796
ОАО «ХПРК»	5 851	10 136	138 696	262 700
ОАО «Дальэнергоспецремонт»	1 928	3 707	531 773	4 855
ОАО «ХРСК»	709	11 678	34 063	54 494
ОАО «ПРП «Примэнергоремонт»	-	688	1 869	41 173
Прочие дочерние общества головной организации	60 101	2 868	-	87 092
<b>Другие связанные стороны</b>				
ОАО «Дальтехэнерго»	1 135	1 159	535 114	919 466
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	2 459	7 703	567 881	439 381
ОАО «Якутскэнерго»	7 487	7 397	107 296	101 967
ОАО «Ургалуголь»	4 406	4 084	786 969	-
ОАО «Бурягэсстрой»	1 100	2 634	-	-
ОАО «СУЭК»	165	4 388	6 118 948	9 263 233
Прочие связанные стороны	880	1 359	120 414	827
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>				
<b>Организации Группы, к которой принадлежит Общество</b>				
ОАО «ХРМК»	66 303	40 030	470 755	207 461
ОАО «Дальэнерготехкомплект»	6 875	3 236	147 788	14 469
ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»	2 338	-	117 977	334
ОАО «ХЭТК»	-	3 174	53 524	91 852
Прочие дочерние общества	851	12 107	57 957	93 297
<b>Другие связанные стороны</b>				
ОАО «Дальтехэнерго»	270 681	702 666	1 384 517	2 804 591
Прочие связанные стороны	-	-	106 217	-
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>				
ОАО «РусГидро»	8 000 000	-	-	-
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	1 840 000	-	100 000	-
<b>Итого</b>	<b>52 486 615</b>	<b>38 292 041</b>	<b>16 003 849</b>	<b>18 811 734</b>

В 2012 году существенных денежных потоков по инвестиционной и финансовой деятельности не производилось. В 2011 году существенных денежных потоков по финансовой и инвестиционной деятельности также не производилось.

Обеспечения выданные связанным сторонам

По состоянию на 31.12.2012 года у Общества числится остаток по выданным поручительствам за полученные ОАО «СК Агроэнерго» кредиты в сумме 91 026 тыс. рублей, которые были выдано в декабре 2012 года.

По состоянию на 31.12.2011 года задолженность по выданным поручительствам за полученные кредиты ОАО «ХРСК» полностью погашена.

### Информация по операциям с основным управленческим персоналом

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров, директоров филиалов и высших менеджеров Представительства (генеральный директор и его заместители).

(а) В 2012 году Общество начислило членам Совета директоров, директорам филиалов краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии, льготы) на общую сумму 135 316 тыс. руб. (2011 г. – 142 800 тыс. руб.).

(б) Выплат долгосрочных вознаграждений в 2012 году не было (в 2011 г. – 11 200 тыс. руб.). В отношении указанной группы лиц Общество перечисляет средства в негосударственные пенсионные фонды.

(в) Общество в 2012 г. и в 2011 г. не предоставляло членам Совета директоров и директорам филиалов займы денежными средствами.

Наименование	тыс. руб.	
	2012г.	2011г.
Задолженность на 1 января	10 099	13 875
Передана задолженность от ОАО «ДЭК»	-	-
Выдано	-	-
Возвращено	7 074	3 776
Задолженность на 31 декабря	3 025	10 099

### **3.19. Информация по сегментам**

Информация по сегментам не раскрывается, так как основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство, передача и реализация электрической и тепловой энергии потребителям на розничных рынках, продажа которых составляет 91,6% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют ни вместе, ни по отдельности отдельных отчетных сегментов.

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

### **3.20. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы**

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Общество создает следующие оценочные обязательства:

- оценочное обязательство по рекультивации золоотвалов;
- оценочное обязательство по оплате неиспользованных работниками отпусков.

тыс. руб.						
Наименование	Период	Остаток на начало периода	Начислено	Использовано	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	2012 г.	794 115	181 701	15 766	12 324	947 726
	2011 г.	748 103	83 557	37 545	-	794 115
Оценочные обязательства по золоотвалам	2012 г.	243 889	168 376	15 766	12 324	384 175
	2011 г.	228 520	52 914	37 545	-	243 889
Оценочные обязательства по неиспользованным отпускам	2012 г.	550 226	13 325	-	-	563 551
	2011 г.	519 582	30 644	-	-	550 226

В соответствии с учетной политикой, величина оценочного обязательства по рекультивации земельных участков под золоотвалами по состоянию на 31.12.2012г, определена путем дисконтирования стоимости необходимых работ по рекультивации, рассчитанной в ценах на конец отчетного периода по сроку исполнения оценочного обязательства. Коэффициент дисконтирования равен средневзвешенной ставке по действующим кредитам на 31.12.2012 г.

На конец отчетного периода сумма оценочных обязательств по рекультивации золоотвалов со сроком исполнения свыше 12 месяцев составляет 328 831 тыс. руб., до 12 месяцев – 55 344 тыс. руб. (на 31.12.2011 г. со сроком исполнения свыше 12 месяцев – 220 231 тыс. руб., до 12 месяцев – 573 884 тыс. руб.).

Оценочные обязательства по неиспользованным отпускам носят характер краткосрочной задолженности. Величина признанного оценочного обязательства по неиспользованным дням отпуска определена как произведение числа дней неиспользованного отпуска на средневзвешенную зарплату с учетом средней ставки страховых взносов установленной для следующего отчетного периода. На конец отчетного периода величина оценочного обязательства по неиспользованным дням отпуска в суммовом выражении изменилась по отношению к отчетной дате на 31.12.2011 на 13 325 тыс.руб., увеличение связано с ростом средневзвешенного заработка работников являющегося составной частью расчета оценочного обязательства

#### **Условные обязательства**

Общество является ответчиком в ряде арбитражных процессов. Однако, по мнению руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенного влияния на финансовое положение Общества.

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменению результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с пунктом 28 ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» подробная информация о таких операциях в бухгалтерской отчетности не раскрывается.

Хозяйственная практика в Российской Федерации свидетельствует о том, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2012 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

В российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 года. Новые правила являются более детальными и в большей степени соответствуют международным принципам, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Новое законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях. Руководство Общества внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

Руководство Общества полагает, что подготовленная документация по трансфертному ценообразованию подтверждает соответствие примененных цен рыночному уровню для целей налогообложения. Поскольку на данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Общества.

### 3.21. Управление финансовыми рисками

Финансовые риски, особенно важные для условий России, возникают в сфере отношений Общества с банками и другими финансовыми институтами. Чем выше отношение заемных средств к собственным средствам Общества, тем больше оно зависит от кредиторов, тем серьезнее и финансовые риски, поскольку ограничение или прекращение кредитования, ужесточение условий кредита, может повлечь за собой затруднения в хозяйственной деятельности.

Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентной ставки), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов.

#### 1. Рыночные риски

Общество подвержено воздействию рыночных рисков. Рыночные риски связаны с активами и обязательствами Общества, выраженными в иностранных валютах (дебиторской и кредиторской задолженности).

Риск изменения процентных ставок

Отрасль энергетики относится к числу капиталоемких отраслей народного хозяйства, и деятельность Общества требует существенных капитальных вложений. Укрепление позиций Общества на рынке требует значительных дополнительных инвестиционных расходов. Кроме того, не следует забывать о сезонном характере основной деятельности, что приводит к возникновению кассовых разрывов. В рамках проводимой финансово-экономической политики Обществом планируется привлечение заёмных средств различного характера. В связи с этим, оно подвержено риску изменения процентных ставок по процентным обязательствам.

С учетом того, что по состоянию на 31.12.2012 года кредитный портфель составляет 33 215 млн. руб. при средневзвешенной процентной ставке равной 9,04%, изменение процентной ставки на 1% может привести к изменению прибыли (убытков) по году в среднем на 300 млн. руб.

Варианты хеджирования данного риска – поддержание фиксированных процентных ставок по кредитным договорам в размере не менее 50% от совокупного кредитного портфеля.

Риск изменения курса обмена иностранных валют (валютный риск)

Основные активы ОАО «ДГК» выражены в национальной валюте. При этом в Обществе есть обязательства перед поставщиками топлива, выраженные в валюте (в долларах США, поставка газа Консорциум проект Сахалин-1). В связи с этим Общество подвержено риску изменения курса обмена иностранной валюты.

С учетом объемов поставок газа и стоимости поставок, рассчитанной с учетом стоимости барреля нефти (индекс JCC на токийской бирже) и курса доллара США, изменение обменного курса на 1 рубль может привести к изменению прибыли (убытков) на сумму около 160 млн. рублей в среднем по году.

Варианты хеджирования данного риска – формирование бизнес-плана Общества с учетом реалистичных вариантов развития макроэкономических показателей, в частности среднегодового курса доллара США по отношению к рублю. Хеджирование данного риска с применением валютных опционов нецелесообразно с учетом высоких затрат на обслуживание.

## 2. Кредитные риски

Риск несвоевременной оплаты за реализованную продукцию

Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Обществом товаров, продукции, работ и услуг на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникает дебиторская задолженность. Общество реализует электрическую и тепловую энергию. Реализация электрической энергии осуществляется на ОРЭМ, где риски неплатежей нивелированы на законодательном уровне. Реализация тепловой энергии осуществляется на розничном рынке и с учетом структуры потребления, где преобладает категория физические лица, подвержена риску неплатежей за отгруженную продукцию.

Так по состоянию на 31.12.2012 года задолженность за потребленную тепловую энергию составляет 4 884 млн. рублей, в том числе 3 022 млн. руб. просроченная, из нее 1 557 млн. рублей сомнительной задолженности.

Руководство Общества проводит анализ по срокам задержки платежей дебиторской задолженности по основной деятельности и отслеживает просроченные остатки дебиторской задолженности.



На сегодняшний день в Обществе создается резерв по сомнительным долгам в бухгалтерском учете по состоянию на 31.12 каждого года. Сумма резерва, созданного по итогам 2012 года, составляет 1 738 млн. рублей, в том числе по теплоэнергии – 1 557 млн. рублей.

Величина кредитного риска (расходы на содержание дебиторской задолженности), рассчитанная как (Среднегодовая стоимость дебиторской задолженности \* Средневзвешенную процентную ставку по кредитному портфелю Общества) / 100%, составляет  $10\,271 * 9,04\% / 100\% = 928$  млн. рублей.

Варианты хеджирования данного риска – создание оценочных резервов в необходимом объеме, проведение претензионно-исковой работы, обеспечение наличия свободных лимитов кредитования.

### 3. Риски ликвидности

#### Риск несвоевременного погашения собственных обязательств

Риск ликвидности – это риск того, что организация столкнется с трудностями при исполнении обязательств. Общество подвержено риску в связи с ежедневной необходимостью использования имеющихся денежных средств. Руководство Общества ежемесячно контролирует прогнозы движения денежных средств Общества. Общество старается поддерживать устойчивую базу финансирования, состоящую преимущественно из заемных средств, кредиторской задолженности

На сегодняшний день совокупный заемный капитал Общества состоит из заемных средств кредитных и не кредитных учреждений в размере 33 215 млн. рублей и краткосрочной кредиторской задолженности в размере 7 086 млн. рублей, в т. ч. перед поставщиками и подрядчиками - 4 573 млн. рублей.

Общество имеет на текущую дату положительную кредитную историю, просроченная задолженность по кредитам и займам отсутствует. Проводится политика по поддержанию оптимальной структуры кредитного портфеля, в том числе со сроком возврата свыше одного года в размере не менее 40% от совокупного кредитного портфеля на отчетную дату.

В Обществе отсутствует большой объем просроченной кредиторской задолженности со сроками образования свыше 3 месяцев. При возникновении подобной задолженности проводится политика по заключению дополнительных соглашений к договору о рассрочке платежа либо соглашения о реструктуризации просроченной задолженности.

На текущую дату имеется выданное поручительство НОМОС-Региобанку за ОАО «Агроэнерго» в размере 91 млн. рублей со сроком действия в течение 2013 года. Риск наступления обязательств по исполнению данного поручения минимален.

Генеральный директор

Главный бухгалтер

6 марта 2013 года



М.И.Шукайлов

Г.Ю.Нигей

Дополнительная информация, сопутствующая бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «ДГК» за 2012 год, не входящая в её состав (без проведения аудита).

**Затраты на приобретение (производство) и использование энергетических ресурсов**

В целях реализации Федерального закона № 261 - ФЗ от 23 ноября «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» с учетом требований региональных комитетов по ценам и тарифам Обществом была разработана Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности на период 2010 - 2013гг.

Программа направлена на создание и использование энергоэффективных технологий, энергопотребляющего и диагностического оборудования, конструкционных и изоляционных материалов, приборов для учета расхода энергетических ресурсов и для контроля над их использованием, систем автоматизированного управления энергопотреблением.

В результате выполнения мероприятий по обеспечению энергоэффективности Общества в 2012 году достигнута экономия 14,4 тыс. тонн условного топлива (в 2011 году – 42 тыс. тонн условного топлива), 5 044,5 тыс. кВтч, 24 396 тыс. Гкал. Экономический эффект составил 53 963 тыс. руб. В 2011 году экономический эффект от выполненных мероприятий составил 120 608 тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты на:							
	2012				2011			
	приобретение (производство)	на произв. цели	на иные цели	реализация на сторону	приобретение (производство)	на произв. цели	на иные цели	реализация на сторону
<b>ЭНЕРГИЯ, в т.ч.</b>								
1.Электрическая	924 596	916 481	8 115	-	916 458	910 155	6 303	-
1.1. на производственно-хозяйственные нужды	923 805	915 691	8 114	-	913 935	907 632	6 303	-
2. тепловая	791	790	1	-	2 523	2 523	-	-
<b>ТОПЛИВО в т.ч.</b>								
-дизельное топливо	30 136 445	30 113 930	12 128	10 386	29 094 392	27 893 751	10 808	55 720
-мазут топочный	135 216	135 052	163	-	521 076	384 503	91	-
-уголь	1 014 712	1 014 401	311	-	2 930 999	2 563 356	180	1 545
-газ горючий природный (естественный)	20 716 385	20 695 711	10 288	10 386	20 788 955	20 092 927	10 140	54 175
Итого	8 270 132	8 268 766	1 366	-	4 853 362	4 852 965	397	-
	31 061 041	31 030 411	20 243	10 386	30 010 850	28 803 906	17 111	55 720

Генеральный директор  
Главный бухгалтер  
6 марта 2013 года



М.И.Шукайлов  
Г.Ю.Нигей

## Сведения о соблюдении ОАО «ДГК» Кодекса корпоративного поведения

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ не соблюдается	Примечание
<b>Общее собрание акционеров</b>			
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
2	Наличие у акционеров возможности ознакомиться 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
3	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	Ст. 11, п.11.6 Устава, Положение об информационной политике п.7.2.
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
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
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	Решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров ОАО «ДГК», принимает Совет директоров ОАО «ДЭК» – единственного акционера
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	п.7.1. Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров
<b>Совет директоров</b>			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	Ст. 15, п.15.1.18) Устава
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Соблюдается	Политика в области внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ДГК» утверждена Советом директоров (протокол СД № 2 от 20.07.2012)
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора	Соблюдается	Ст. 15, п.15.1.12) Устава
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	Генеральный директор избирается Советом директоров, условия контракта с ним определяет Совет директоров (Ст. 15, п.15.1.12); Ст. 19, п.19.6 Устава). Положение о вознаграждении топ-менеджеров утверждается Советом директоров, Коллективный договор, регламентирующий вопросы, в т. ч. и оплаты труда, предварительно одобряется Советом директоров (Ст. 15, п.15.1.49). Правление уставом не предусмотрено
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	С. 19, п.19.6. Устава. Правление Уставом не предусмотрено

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	Законодательством РФ не предусмотрено в обязательном порядке наличие данного положения в уставе или внутренних документах Общества
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Не соблюдается	Законодательством РФ не предусмотрено в обязательном порядке наличие не менее 3 независимых директоров
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	
16	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	Ст. 10, п.10.8 Устава
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	Соблюдается частично	Согласно Ст. 15, п.15.3 Устава, п.3.5. Положения о порядке созыва и проведения заседаний СД ОАО «ДГК» члены Совета директоров должны осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно. Обязанность раскрывать информацию о конфликте Уставом не предусмотрена.
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	Соблюдается	п.6.1 Положения об инсайдерской информации.
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается фактически	ст.18, п.18.2 Устава регламентируется проводить заседания по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал. Фактически заседания проходят не реже одного раза в месяц.
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	23 заседания за год с периодичностью не реже одного раза в месяц
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	Ст. 7,8 Положения О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров
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	Ст. 15, п.15.1.41) литера а) Устава
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	Ст. 3, п.3.2 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров
25	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке создание комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций

			указанного комитета на другой комитет.
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Соблюдается	
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Соблюдается частично	В составе комитета нет исполнительных директоров
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Не соблюдается	Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором
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	Соблюдается	пункты 4.1 и 5.1.4 Положения о комитете по аудиту Совета директоров ОАО «ДГК»
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	Соблюдается частично	Комитет по кадрам и вознаграждениям такой функции не имеет согласно утвержденному Положению
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается	Состав комитета и кандидатура председателя определены решением СД
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	Состав комитета и кандидатура Председателя определены решением СД
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	Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет.
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	Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет.
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не применимо	Такой комитет не создавался
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не применимо	Такой комитет не создавался
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Соблюдается	
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Не соблюдается	Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличие в уставе общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров.
<b>Исполнительные органы</b>			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не соблюдается	Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества

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	Уставом Общества правление не предусмотрено
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	Ст. 15, п. 15.1.18 Устава
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	Соблюдается частично	Ст. 19, п.19.14. Устава Генеральный директор осуществляет свои права и исполняет обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно. Обязанность информировать о конфликте интересов Уставом не предусмотрена. Законодательством РФ не предусмотрено в обязательном порядке наличие данного положения в уставе или внутренних документах Общества.
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не применимо	Исполнительный орган Общества – генеральный директор
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Соблюдается частично	Генеральный директор отчитывается ежеквартально (Ст. 15, п. 15.1.18) Устава. Законодательством РФ не предусматривается в обязательном порядке представление исполнительными органами общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров.
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	Договор с генеральным директором эту ответственность устанавливает. Правление Уставом не предусмотрено
<b>Секретарь общества</b>			
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 обеспечения соблюдения в Обществе процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров Общества возложены на структурное

			подразделение Общества – корпоративный департамент. Секретарь Общества не назначен.
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Не применимо	Секретарь Общества не назначен. Обязанности и функции корпоративного департамента закреплены в Положении о корпоративном департаменте.
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не применимо	Законодательством РФ не предусмотрено в обязательном порядке наличие данного положения в уставе или внутренних документах Общества.
<b>Существенные корпоративные действия</b>			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	Ст. 15, п.15.1, п.п. 27 Устава
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	В соответствии с Уставом оценщик привлекается во всех случаях, определенных ФЗ «Об акционерных обществах», и в соответствии с корпоративными процедурами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
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	Законодательством РФ не предусмотрено в обязательном порядке наличие данного положения в уставе или внутренних документах Общества.
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	В соответствии с Уставом оценщик привлекается во всех случаях, определенных ФЗ «Об акционерных обществах», и в соответствии с корпоративными процедурами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
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	Соблюдается	
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	Законодательством РФ не предусмотрено в обязательном порядке наличие данного положения в уставе или внутренних документах Общества.
<b>Раскрытие информации</b>			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	Утверждено решением Совета директоров от 18.03.2008
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 применимо	Так как целевая структура ДГК – один акционер, дополнительные акции размещались этому акционеру
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	Ст. 11, п. 11.6 Устава

61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	<a href="http://www.dvgk.ru/">http://www.dvgk.ru/</a>
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.	Соблюдается	п. 5.2.8. Положения об информационной политике
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Соблюдается	Положение об информационной политике, Приказ генерального директора № 328 от 27.07.2007г.
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	Соблюдается частично	Положение об инсайте утверждено генеральным директором. Запланировано утверждение новой редакции Положения Советом директоров
<b>Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью</b>			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	Политика в области внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ДГК» утверждена Советом директоров (протокол СД № 2 от 20.07.2012)
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Положение о Департаменте внутреннего аудита
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Соблюдается	п.3.1.11 Положения о комитете по аудиту Совета директоров
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	Соблюдается	Положение о Департаменте внутреннего аудита
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	Соблюдается	Положение о Департаменте внутреннего аудита
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	Законодательством РФ не предусмотрено в обязательном порядке наличие данного положения в уставе или внутренних документах Общества.
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Не соблюдается	Законодательством РФ не предусмотрено в обязательном порядке наличие данного положения в уставе или внутренних документах Общества.
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Положение о Ревизионной комиссии утверждено Советом Директоров ОАО "ДЭК" (протокол №100 от 07.06.2010г)



75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Соблюдается	п.3.1. Положения о комитете по аудиту Совета директоров
<b>Дивиденды</b>			
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Соблюдается	Положение о дивидендной политике утверждено Советом директоров 06.11.2006г.
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	Соблюдается	Привилегированные акции не выпускались
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	Так как у общества один акционер, то в соответствии с п.3 ст.47 ФЗ «Об акционерных обществах» сообщения о проведении общих собраний в периодических изданиях не публикуются. Положение о дивидендной политике размещено на веб-сайте Общества <a href="http://www.dvgk.ru/">http://www.dvgk.ru/</a>