



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

Протокол № 242 от "25" июня 2015 года

"Предварительно утвержден"
решением Совета директоров ОАО "ДГК"

Протокол № 17 от "25" мая 2015 года

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

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2014 ГОД

Генеральный директор _____

М.И. Шукайлов



СОДЕРЖАНИЕ

Глоссарий	3
Основные итоги	5
Основные события	5
Обращение председателя Совета директоров и генерального директора Общества	8
1. Информация об Обществе и его положение в отрасли.....	10
2. Приоритетные задачи и перспективы развития акционерного общества.....	20
3. Ценные бумаги и акционерный капитал	21
4. О состоянии чистых активов	23
5. Структура органов управления и принципы корпоративного управления.....	24
6. Производственная деятельность	40
7. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение.....	45
8. Инвестиционная деятельность	47
9. Инновационная деятельность	51
10. Анализ финансовых и операционных результатов руководством Общества.....	53
11. Распределение чистой прибыли и дивидендная политика.....	69
12. Доля рынка, маркетинг и продажи.....	70
13. Управление рисками	85
14. Закупочная деятельность	91
15. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	95
16. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда	106
17. Охрана окружающей среды	110
18. Участие общества в иных организациях.....	119
19. Контактная информация для акционеров и инвесторов.....	120
Приложение 1. Информация об аудиторе. Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности ОАО «ДГК» 2014 год.....	121

Глоссарий

1. Аббревиатуры, сокращения

ГКПЗ	годовая комплексная программа закупок
ГРЭС	государственная районная электростанция (историческое название)
ГЭС	Гидроэлектростанции
ДЗО	дочерние и зависимые общества
КПД	коэффициент полезного действия
ЗАО «ФБ ММВБ»	Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ» Московская межбанковская валютная биржа
МГТС	Мобильная газотурбинная электростанция
НИОКР	научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
НПФ	Негосударственный пенсионный фонд
ОАО «СО ЕЭС»	Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»
ОРЭМ	оптовый рынок электрической энергии (мощности)
СВКОАО	Средневзвешенное количество акций в обращении
СМИ	средства массовой информации
СО	Системный оператор
ТЭЦ	теплоэлектроцентраль
ФНС России	Федеральная налоговая служба
ФСФР России	Федеральная служба по финансовым рынкам
ФСТ России	Федеральная служба по тарифам
ЦКК	центральная конкурсная комиссия
ЦЗО	центральный закупочный орган
ОАО «ЦФР»	Открытое акционерное общество «Центр финансовых расчётов» (организация, обеспечивающая расчёты между участниками ОРЭМ)

2. Единицы измерения

Гкал	Гигакалория. Единица измерения тепловой энергии
Гкал/ч	Гигакалория/час. Единица измерения тепловой мощности
кВ	киловольт. Единица измерения напряжения
кВтч	киловатт-час. Единица измерения электрической энергии
МВт	мегаватт. Единица измерения электрической мощности
тут	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.

Основные итоги

Основные производственные показатели	2013	2014
Установленная электрическая мощность, <i>MВт</i>	5 846,6	5 846,6
Производство электроэнергии, <i>млн. кВтч</i>	22 033,6	23124,05
Установленная тепловая мощность, <i>Гкал/ч</i>	12 585,1	12 585,1
Производство теплоэнергии, <i>тыс. Гкал</i>	22 011,7	21744,0
Списочная численность работников, <i>чел.</i>	15 352	15 053
Основные финансово-экономические показатели		
Выручка от продажи продукции, <i>тыс. рублей</i>	56 109 419	59 893 627
Прибыль от продажи продукции, <i>тыс. рублей</i>	2 551 819	1 478 086
Чистая прибыль (убыток), <i>тыс. рублей</i>	- 801 996	-1 683 220
Валюта баланса, <i>тыс. рублей</i>	75 394 151	79 425 129
Начисленные дивиденды, <i>руб.</i>	–	–*
Базовая прибыль (убыток) на одну акцию, <i>руб.</i>	- 0,000258	-0,00054

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

Январь

- ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» взяло на себя затраты по комиссионным сборам при оплате квитанций в ЕАО.

Такое решение было принято на заседании согласительной комиссии правительства Еврейской Автономной области и ОАО «ДГК».

Февраль

-ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» запустило пилотный проект по системе «On-line-платёж» через корпоративный сайт Общества.

Сервис он-лайн платежей на сайте <http://www.dvgk.ru> стал доступен для владельцев пластиковых карт платёжных систем VISA и Master Card.

Март

- В ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» принято решение вложить в 2014 году 4,7 млрд рублей в развитие и модернизацию оборудования объектов генерации на Дальнем Востоке в рамках инвестиционной программы.

На реализацию проектов технического перевооружения и реконструкции было направлено 3 млрд рублей (69% от общего объема капиталовложений).

- ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» создало специальную комиссию, призванная контролировать обеспечение надежной работы энергосистемы в паводковый период, а также планировать противопаводковые мероприятия.

Спецкомиссия образована в рамках реализации мероприятий, направленных на подготовку энергетической инфраструктуры компании к возможному разгулу стихии.

Апрель

-ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» совместно с Дальневосточным банком Сбербанка России запустили новую услугу для потребителей - «Автоплатеж ЖКХ».

Эта услуга позволила регулярно и своевременно оплачивать счета, при этом она дала возможность потребителям владеть информацией обо всех этапах платежа: от определения суммы списания до его результата.

Май

-В ОАО «ДГК» на два года продлен Коллективный договор

В локально-нормативный акт компании были внесены изменения, касающиеся работников, занятых на работах с вредными или опасными условиями труда. Для них установлена сокращенная рабочая неделя, предоставляется дополнительный оплачиваемый отпуск не менее 7 дней. Кроме того изменения затронули специалистов, работающих в условиях непрерывного производства по графикам сменности, чьи условия труда отнесены ко вредным или признаны опасными.

Июнь

-ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» подводит итоги осенне-зимнего периода

-Все электростанции ОАО «ДГК» устойчиво и надежно отработали прошедший отопительный сезон 2013-2014 гг. В этот период было произведено 12 543,0 млн. кВт*ч электроэнергии и отпущено 17 023,1 тыс. Гкал тепла. Стабильно пройти осенне-зимний период ОАО «ДГК» позволила вовремя завершённая ремонтная кампания, которая реализовывалась в условиях катастрофического паводка 2013 года. Тем не менее, весь комплекс работ, направленный на обеспечение исправного состояния оборудования, его надежной, безопасной и экономичной эксплуатации, был выполнен.

Июль

-ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» объявило итоги годового Общего собрания акционеров

- Годовым Общим собранием ОАО «ДГК» был утвержден: годовой отчет и бухгалтерская отчетность Общества по итогам 2013 года, Устав ОАО «ДГК» в новой редакции, положение «О порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «ДГК»» также в новой редакции. На годовом общем собрании был избран новый состав совета директоров Общества, куда вошли представители ОАО «РАО Энергетические системы Востока», генеральный директор ОАО «ДГК» М.И. Шукайлов, первый заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «ДЭК» Е.Ю. Тюрина. Также был избран новый состав ревизионной комиссии. По результатам 2013 года было принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества. Аудитором ОАО «ДГК» утверждено ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит».

Август

-ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» завершает работы по строительству двух котельных в Хабаровском крае – Волочаевской в центре Хабаровска и Некрасовской Хабаровского района, которые будут работать на природном газе.

-Решение о строительстве новой Волочаевской котельной энергетики приняли осенью 2013 года, когда стало очевидно, что имеющихся мощностей не хватит для покрытия нужд нового микрорайона. Сейчас котельная может обеспечить теплом 12 многоквартирных домов. При этом предусмотрена возможность расширения котельной для подключения новых домов, школы и детского сада.

Сентябрь

-ДГК в сентябре продемонстрировала высокий уровень информационной открытости

Компания заняла 14 строчку в рейтинге информационной открытости российских компаний топливно-энергетического комплекса в сентябре 2014 г.

В разделе рейтинга с высоким уровнем информационной открытости представлены отдельные предприятия нефтяной и электроэнергетической промышленности: "МОЭК" (12), "Силовые машины" (13), "Дальневосточная

генерирующая компания" (14), МОЭСК (16), "Зарубежнефть" (18), "Интер РАО ЕЭС" (19), "Преображенскнефть" (22), "Русснефть" (23), "Татэнерго" (25), "Газпром нефть" (28).

-ОАО «ДГК» уступит свои долги третьим лицам

Впервые в своей деятельности ОАО «ДГК» намерено воспользоваться правом, выставлять на продажу долги дебиторов, то есть заключать договоры цессии, передавая, таким образом, право на взыскание задолженности перед Обществом третьим лицам. Речь идет о долгах как юридических, так и физических лиц.

-Более 3 миллиардов рублей ОАО «ДГК» вложило в ремонты энергооборудования

Средства были направлены в капитальные и текущие ремонты энергооборудования. Всего же затраты на выполнение ремонтной программы 2014 года составят 5,7 млрд. рублей.

-ДГК для филиала «ЛуР» закупила новую технику

ДГК проводит техническое оснащение филиала «Лучегорский угольный разрез» в рамках инвестиционной программы. В 2014 году из запланированных 600 млн. рублей около 240 млн. рублей компания вложила в приобретение новой техники для филиала.

Октябрь

-Краевые власти высоко оценили работу с молодежью, проводимую руководством ОАО «ДГК»

И.о. руководителя министерства спорта и молодежной политики Хабаровского края Иван ДЖУЛЯК выразил благодарность генеральному директору ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» Михаилу ШУКАЙЛОВУ за организацию на предприятии работы с молодежью. В своем благодарственном адресе и.о. главы регионального министерства подчеркнул, что эта работа «способствует повышению общественной роли и социальной значимости молодежи, занятой в различных отраслях экономики края».

Ноябрь

-ОАО «ДГК» получило паспорт готовности к зиме

ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» получило паспорт готовности к прохождению осенне-зимнего периода 2014 – 2015 гг. Это означает, что все объекты генерации и тепловой инфраструктуры ДГК готовы к работе в условиях отрицательных температур и нестандартных ситуаций.

Декабрь

-ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» разрабатывает новые профстандарты

С мая 2014 года рабочая группа, в которую вошли специалисты Исполнительного аппарата ДГК и всех филиалов компании проводят работу, результатом которой станут профстандарты по четырем специальностям: «Работники по оперативному управлению тепловыми сетями», «Работники по расчёту режимов тепловых сетей», «Работники по эксплуатации оборудования, трубопроводов и арматуры тепловых сетей», «Работники по ремонту оборудования, трубопроводов и арматуры тепловых сетей».

Профессиональные стандарты — это новые современные требования к компетенции специалистов. Сегодня инструментом регулирования трудовых отношений в вопросах оплаты труда и подготовки кадров служат ЕТКС (единый тарифно-квалификационный справочник) для рабочих профессий и ЕКС (единый квалификационный справочник) - для руководителей, специалистов и служащих.

- Более 600 млн рублей сэкономили энергетики с помощью тендеров

Сэкономленные средства были направлены на дополнительное финансирование ремонтной и инвестиционной программ с целью подготовки к осенне-зимнему периоду. Кроме того, позволили частично компенсировать выпадающие доходы, не включённые в тариф на тепло- и электроэнергию. В условиях социально ориентированной рыночной экономики важными принципами закупочной деятельности ОАО «ДГК» являются эффективность, прозрачность и открытость.

**А.Д. Яковлев**

Председатель Совета
директоров

**М.И. Шукайлов**

Генеральный директор

Уважаемые акционеры!

В минувшем 2014 году основные приоритеты развития Общества были связаны с обеспечением надежного энергоснабжения потребителей, повышением энергетической и экономической эффективности функционирования компании. Проведение качественной ремонтной кампании позволило Обществу успешно справиться с задачей по обеспечению надежной и бесперебойной поставки электрической и тепловой энергии потребителям Дальневосточного федерального округа.

Вовремя сделанные ремонты также стали залогом стабильного прохождения осенне-зимнего периода в условиях увеличенной загрузки станций ОАО «ДГК». Увеличение загрузки связано со снижением гидроресурсов на Зейской и Бурейской ГЭС в четвертом квартале 2014 года, а также с ростом потребления электроэнергии по территории ОЭС Востока из-за низких температур, наблюдавшихся в конце прошлого года.

Всего же в 2014 году тепловые станции ОАО «ДГК» выработали 23 124,054 млн. кВтч электроэнергии, что на 5% больше, чем в 2013 году. Производство тепловой энергии дальневосточной генерацией составило 21 744,1 тыс. Гкал.

В ушедшем году завершился очередной этап реализации инвестиционной программы, начатой в 2012 году. За этот период была завершена реконструкция Владивостокской ТЭЦ-1 и КЦ «Северная» с переводом оборудования на сжигание природного газа, был также осуществлен перевод на «голубое топливо» котлоагрегатов Владивостокской ТЭЦ-2, продолжена реализация проекта реконструкции Хабаровской ТЭЦ-1 и Хабаровской ТЭЦ-3.

В отчетном году Общество направило свыше 200 миллионов рублей на ликвидацию последствий катастрофического наводнения, произошедшего в 2013 году. Был проведен большой объем ремонтно-восстановительных работ на энергообъектах ОАО «ДГК». Осуществлена перекладка тепловых сетей в крупных дальневосточных городах: Хабаровске, Комсомольск-на-Амуре, Амурске, Владивостоке, Благовещенске, Нерюнгри, общей протяженностью 74,1 км.

В 2014 году общий прирост мощности составил 46,2 МВт, в том числе за счет ввода в эксплуатацию котельной в поселке Некрасовка Хабаровского района – 35,1 МВт и 1-ой очереди котельной в Волочаевском городке в Хабаровска – 11,1 МВт.

В минувшем году мы продолжили реализацию программы инновационного развития, позволившую нам сформировать соответствующую инфраструктуру, запланировать и реализовать ряд проектов инновационного развития, работа над которыми была направлена на повышение энергоэффективности, экологичности производства, освоение новых технологий на производстве. Вложения на реализацию инновационных мероприятий составили 1,6 миллиона рублей.

ОАО «ДГК» в 2014 году продолжило выполнять план экологических и социальных мероприятий, который был принят в 2013. Он включает в себя мероприятия, направленные на обеспечение экологической безопасности, охраны здоровья и безопасности труда на объектах Общества. Была разработана и внедрена интегрированная система менеджмента экологии, профессиональной безопасности и здоровья (ИСМ) в соответствии с требованиями международных стандартов ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007. Это позволит обеспечить поддержание требуемого уровня экологической и промышленной безопасности на опасных производственных объектах.

В отчетном году работа с потребителями была нацелена на повышение качества обслуживания клиентов. На сегодня Общество заключило свыше четырнадцати тысяч договоров с юридическими лицами, на прямых расчетах компания имеет свыше шестисот лицевых счетов. В случае, когда потребители не выполняют свои договорные обязательства по оплате тепловой энергии и горячего водоснабжения, ОАО «ДГК» вынуждено применять жесткие меры воздействия. Это, как правило, вынужденные меры, применяемые во благо тех, кто добросовестно рассчитывается за предоставленные услуги. Впервые в своей деятельности Общество воспользовалось правом выставлять на продажу долги дебиторов, то есть заключать договоры цессии, передавая, таким образом, право на взыскание задолженности перед Обществом третьим лицам. Речь идет о долгах как юридических, так и физических лиц.

В заключении хотелось бы отметить, что, несмотря на все сложности, с которыми приходится сталкиваться ОАО «ДГК» в новых экономических и политических условиях, самое главное наше достижение – это очень крепкий, профессиональный, преданный делу коллектив. Он способен выстоять в самых тяжелых условиях и обеспечить бесперебойную и надежную работу наших станций!

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 вышеперечисленных компаний 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
- 23.07.2014 Решение Совета директоров ОАО «ДГК» о ликвидации Представительства ОАО «ДГК» в городе Москва
- 22.08.2014 Решение Совета директоров ОАО «ДГК» о ликвидации филиала «Приморские тепловые сети»

По установленной электрической мощности (5 846,6 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 2014 году в бюджеты разных уровней и внебюджетные фонды перечислено 8,282 млрд. рублей.

ОАО «ДГК» входит в число крупных работодателей. Списочная численность работников Общества на 31.12.2014 – 15 053 человека.

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, определены следующие стратегические цели Общества:

- **Осуществление надежного и бесперебойного снабжения потребителей электрической и тепловой энергией** – ОАО «ДГК», как основной производитель электрической и тепловой энергии на территории пяти регионов ДФО, осознает всю полноту своей социальной ответственности и прилагает максимальные усилия для обеспечения надежности и безопасности функционирования эксплуатируемого оборудования и сооружений.
- **Расширение рынков сбыта электроэнергии** – покрытие растущего спроса на электроэнергию при поступательном экономическом и промышленном развитии дальневосточного региона, увеличение производственных и экономических масштабов Компании.
- **Комплексное развитие тепловых рынков** – развитие теплового бизнеса ОАО «ДГК» и увеличение на его основе теплофикационной выработки электроэнергии, социальная ответственность за надежное теплоснабжение населения, бюджетных и промышленных потребителей.

Организационная структура

Основными единицами в организационной структуре Общества являются семь 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», «Лучегорский топливно-энергетический комплекс», «Лучегорский угольный разрез»;
- Республика Саха (Якутия), южный район – «Нерюнгринская ГРЭС»;

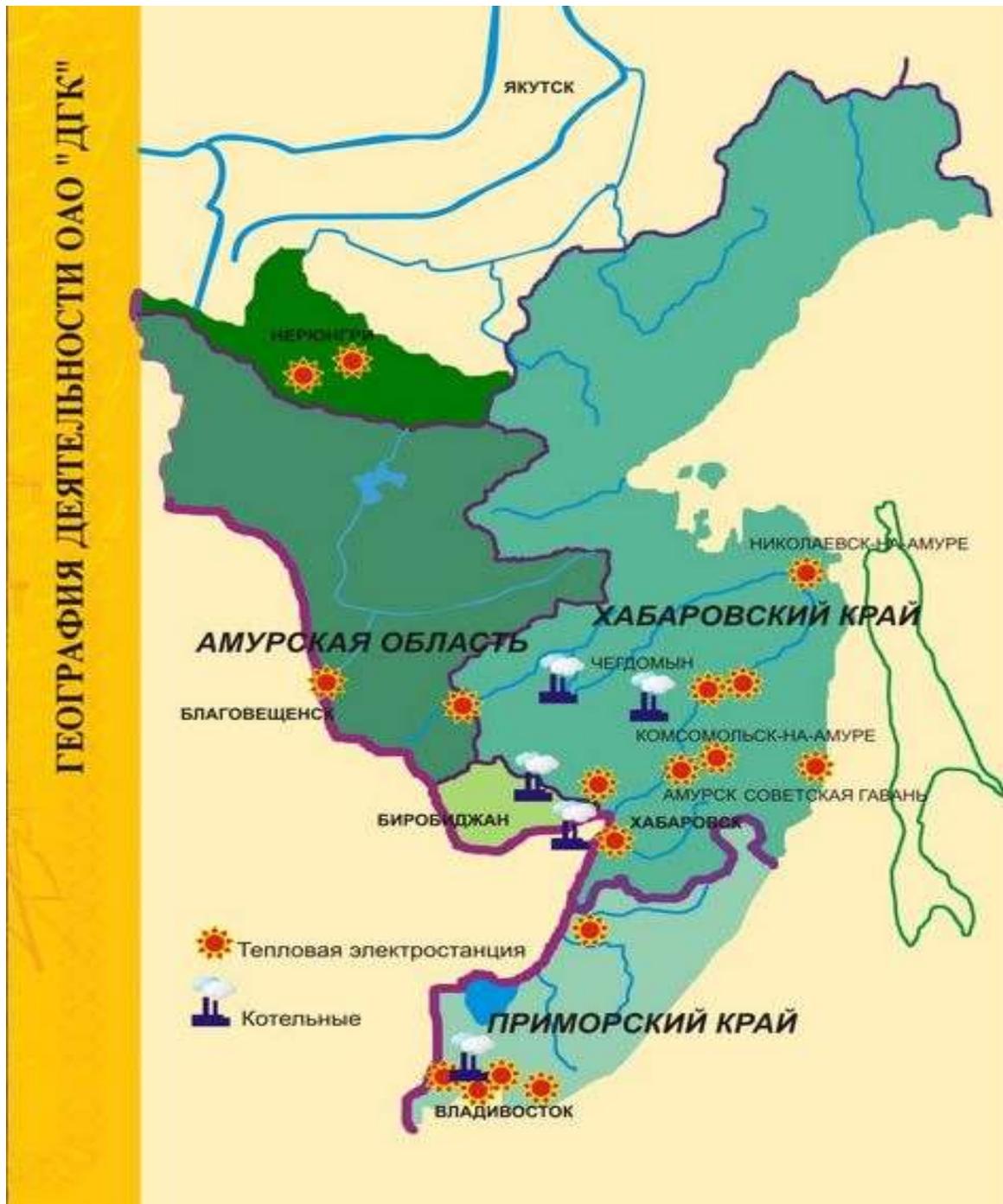
- Амурская область – «Амурская генерация»;

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 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. Описание конкурентного окружения

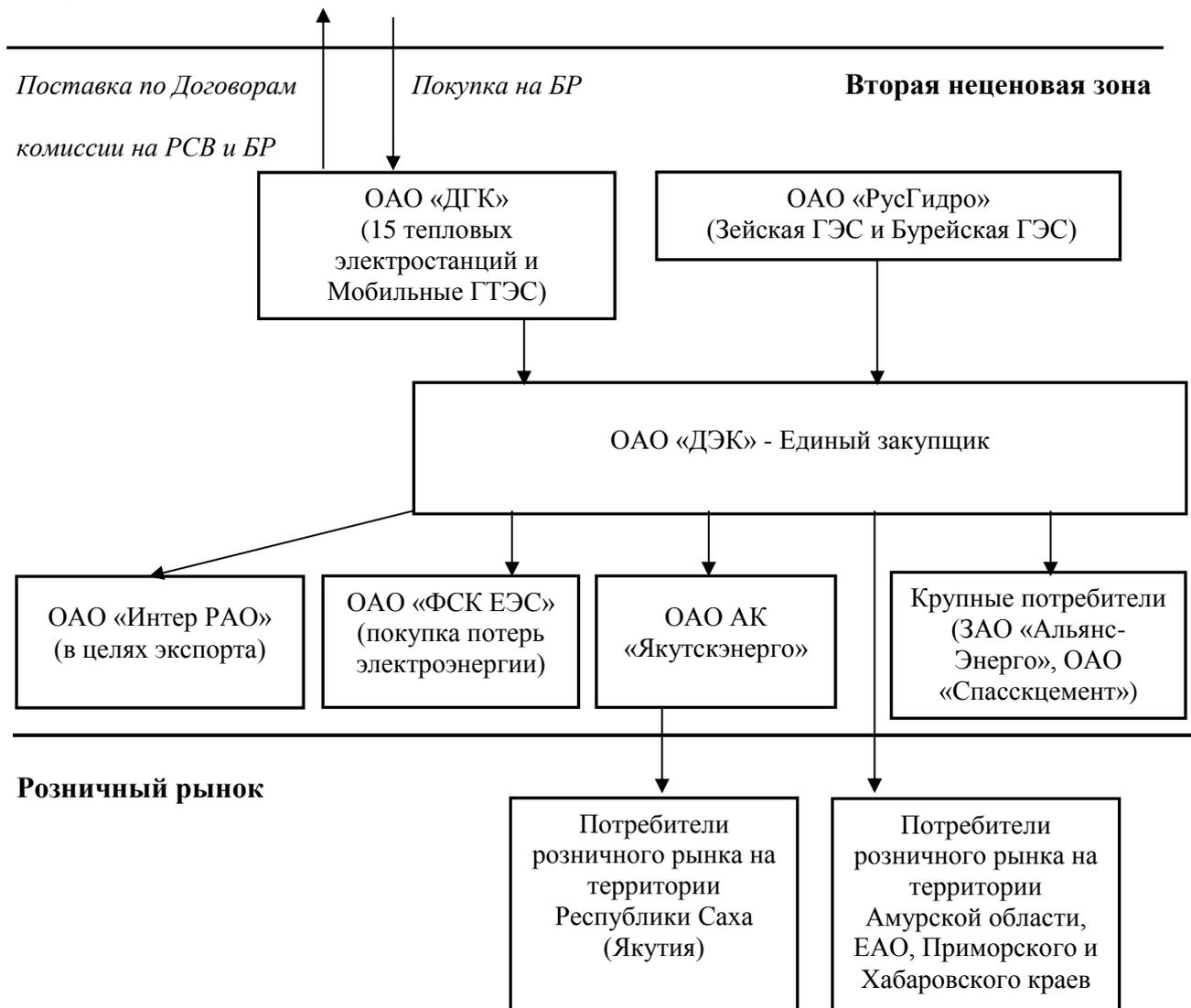
ОАО «ДГК» является частью Единой энергетической системы России. Компания осуществляет деятельность на территории Дальневосточного федерального округа. К основным видам деятельности относятся:

- 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.

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 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 объемах, необходимостью поддержания равновесия между производством и потреблением электрической энергии в каждый момент времени.

Рынок на сутки вперед (далее - РСВ) позволяет участникам оптового рынка приобрести недостающую или продать излишнюю электрическую энергию, корректируя, таким образом, изменения в потреблении и производстве электрической энергии, не учтенные 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 (далее - БР) – торговля отклонениями, позволяет приводить в соответствие объемы 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.

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» (далее - ОАО «ДЭК»), имеющей статус Единого закупщика второй неценовой зоны ОРЭМ в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.12.2007 № 951. В последующем ОАО «ДЭК» реализует приобретенную электроэнергию другим покупателям ОРЭМ и собственным потребителям на розничном рынке.

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 Открытым акционерным обществом «Центр финансовых расчетов», которое выступает как посредник между нашей компанией и организациями-потребителями в зоне Сибири.

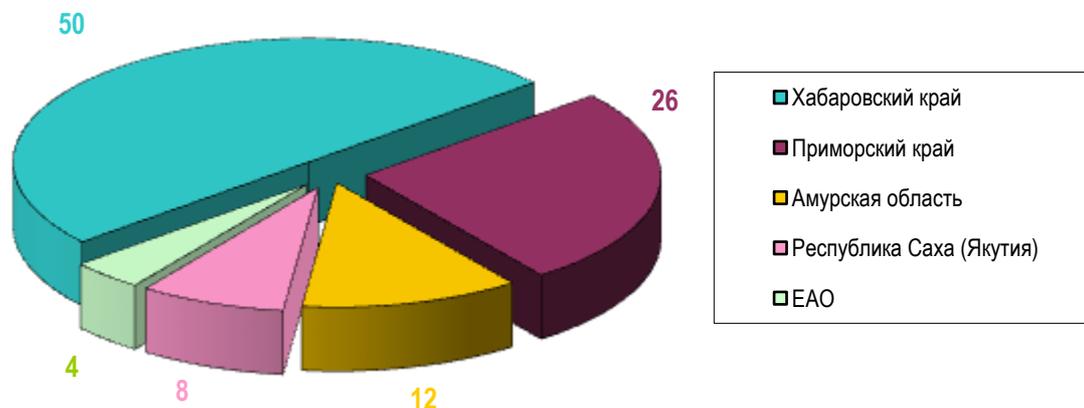
Кроме того, ОАО «ДГК» поставляет электроэнергию, произведенную Николаевской ТЭЦ на региональный розничный рынок.

В целях реализации сверхбалансовых объемов электрической энергии на территории субъектов Российской Федерации не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, между ОАО «ДГК» и ОАО «Интер РАО» были заключены на 2014 год двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии.

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

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). В основную продукцию также включены: теплоноситель (вода) для подпитки тепловой сети, теплоноситель (пар)- невозврат конденсата.

Доля рынка сбыта тепловой энергии ОАО "ДГК" в 2014 году по субъектам РФ



Наиболее значимые события в области рынка сбыта тепловой энергии в 2014 году.

- присвоение ОАО «ДГК» статуса единой теплоснабжающей организации (ЕТО) на территориях муниципальных образований Некрасовка, Дружба Хабаровского края, Нерюнгри, Серебряный Бор Нерюнгринского муниципального района Республика Саха (Якутия), Лучегорск, Артем, Партизанск Приморского края;
- принятие схемы теплоснабжения муниципальных образований Ильинка, Дружба, Ракитное, Мирное Хабаровского края, Лучегорск Приморского края, Нерюнгри, Серебряный Бор Нерюнгринского муниципального района Республика Саха (Якутия), Благовещенск Амурской области;
- отмена постановления департамента по тарифам Приморского края от 30.08.2012 № 49/2 «О применении нормативов потребления тепловой энергии при расчете размера платы за коммунальную услугу отопления на территории Приморского края». Переход на порядок расчета размера платы за отопление в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 №354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- продление действия Постановления Правительства Российской Федерации от 23.05.2006 № 307 «О порядке предоставления коммунальных услуг гражданам» на территориях Хабаровского края, Амурской области, Нерюнгринского муниципального района Республики Саха (Якутия) до 31 июня 2016 года;
- снижение нормативов потребления коммунальных услуг по теплоснабжению, горячему водоснабжению в г. Биробиджане на основании приказа управления ЖКХ и энергетики правительства ЕАО от 22.12.2014 № 101;

- начало перевода на циркуляцию горячей воды в межотопительный период районов г. Хабаровска с низким качеством ГВС. Данное мероприятие позволило привести температуру горячей воды в точке водоразбора до требуемых СанПиН норм. Как следствие снизилось потребление ГВС по данным приборов учета жилищными и бюджетными потребителями, уменьшилось количество жалоб и обращений по несоответствию качества горячей воды, снизилась величина перерасчетов.

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

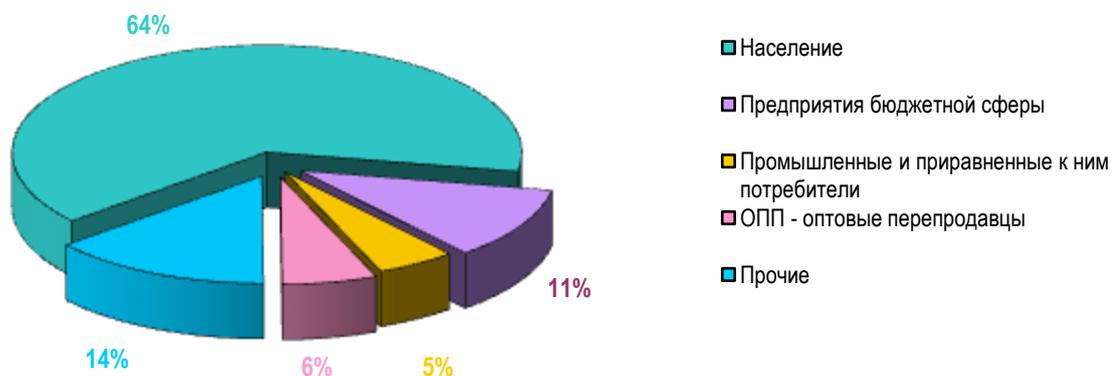
Основными клиентами Общества являются промышленные предприятия – ОАО «Амурский судостроительный завод», ОАО «Амурметалл», ФКП «АПЗ «Вымпел», ОАО ХК «Якутуголь»; ОАО «Амурские коммунальные системы» (г. Благовещенск); предприятия бюджетной сферы; население.

Клиентская политика ОАО «ДГК» направлена на обеспечение качественной, надежной и бесперебойной поставки тепловой энергии, создание максимально комфортных условий для потребителей тепловой энергии, обеспечение высокого качества обслуживания, индивидуальный подход и оперативность в решении проблемных вопросов, а также совершенствование схемы договорных отношений.

В целях обеспечения высокого качества обслуживания клиентов, ОАО «ДГК» делает акцент на клиентоориентированность, понимая под этим повышение удовлетворенности прямых потребителей тепловой энергии.

По состоянию на 31.12.2014 года ОАО «ДГК» заключен 14 301 договор с юридическими лицами. На прямых расчетах ОАО «ДГК» имеет 671 509 лицевого счетов.

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



Основными направлениями сбытовой деятельности ОАО «ДГК» в 2014 году:

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 (РСО);
- 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 счетов-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.
- 2. Минимизация рисков образования дебиторской задолженности:**
- усиление адресных мероприятий с централизацией их по наиболее проблемным зонам;
 - переход от расчетов с ТСЖ, УК с низкой платежной дисциплиной на прямые расчеты с населением;
 - проведение широкой информационной кампании по разъяснению негативных последствий для граждан при возникновении дебиторской задолженности.
- 3. Реализация мероприятий по присвоению статуса единой теплоснабжающей организации (ЕТО) в г. Благовещенске.**

Для работы с наиболее «проблемными» группами потребителей ежемесячно по каждому филиалу разрабатываются «Программа мероприятий по снижению дебиторской задолженности по группе прочие, имеющие встроенные помещения» и «Программа мероприятий по снижению дебиторской задолженности по группе ТСЖ, ЖК, УК».

В соответствии с вышеуказанными программами проводятся мероприятия: переговоры с неплательщиками, направление уведомительных документов о дебиторской задолженности, при наличии технической возможности - отключение ГВС и т/энергии по встроенным помещениям, перевод на прямые расчеты физических лиц ТСЖ и ЖК, размещение объявлений, юридические мероприятия (подача исков, работа с исполнительными листами, организация работы с судебными приставами) и др.

Для снижения дебиторской задолженности по физическим лицам ежемесячно, по каждому филиалу ОАО «ДГК» формируются «Программы мероприятий по работе с группой потребителей «Население» в разрезе по лицевым счетам, имеющим дебиторскую задолженность. В программу включены как досудебные мероприятия, так и правовые мероприятия в отношении должников - физических лиц.

Перечень основных мероприятий проводимых с населением в досудебном порядке, включаемых в Программу:

- размещение на подъездах домов и информационных досках агитационного материала о своевременной оплате за услуги теплоснабжения, информационного материала по реструктуризации имеющейся задолженности;
- разъяснительная работа по телефону "горячей линии" по всем возникающим вопросам у граждан, касающимся предоставления услуги по отоплению и ГВС;
- организация системы автодозвона (оповещения по телефону) неплательщиков, имеющих задолженность по оплате за потребленную тепловую энергию;
- проведение предупредительно-уведомительной работы - доставка предупреждений, претензий, уведомлений и др.;

- заключение соглашений о реструктуризации задолженности, контроль поступления оплат по ранее заключенным соглашениям;
- участие представителей ОАО "ДГК" в комиссиях при Администрациях соответствующих территорий (районов) с приглашением "злостных" неплательщиков;
- прекращением горячего водоснабжения с предварительным вручением уведомительных документов потребителям-неплательщикам;
- направление информации в банки с целью не предоставления займов физическим лицам, имеющим задолженность за тепловую энергию;

PR- мероприятия:

- размещение информации на радио и в местных печатных изданиях;
- прокат на ТВ видеороликов, видеосюжетов, репортажей;
- информация для потребителей размещается на сайте ОАО «ДГК»;
- проведение различных PR-акций для потребителей группы «население», стимулирующие оплаты: «Добросовестный плательщик», «В лето без долгов», «В Новый год без долгов», акции по списанию пени и др.

Филиалами ОАО «ДГК» так же проводилась работа с потребителями - юридическими лицами на основании «Графиков проведения мероприятий по снижению неоплаченного отпуска тепловой энергии, теплоносителя», в соответствии с которыми проводились переговоры, предупредительные меры и меры по ограничению (частичному и полному) тепловой энергии потребителям, не выполняющим условия договоров в части своевременной оплаты. За 2014 год меры досудебного воздействия предприняты в отношении 31 284 потребителей юридических лиц, получено оплат на сумму 4 527,1 млн. руб.

Для совершенствования работы с разными категориями потребителей и улучшения платежной дисциплины потребителей, в том числе по населению, ОАО «ДГК» руководствуется следующими нормативными актами РФ:

- Федеральный закон №190-ФЗ от 27.07.2010 «О теплоснабжении»;
- Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в РФ и о внесении изменений в некоторые акты правительства РФ»;
- Постановление Правительства РФ от 29.05.2002 №364 «Об обеспечении устойчивого газо- и энергоснабжения финансируемых за счет федерального бюджета организаций, обеспечивающих безопасность государства»;
- Указ Президента РФ от 23.11.1995 №1173 «О мерах по осуществлению устойчивого функционирования объектов, обеспечивающих безопасность государства»;
- Постановление Правительства РФ от 06.05.2011 №354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов».

Общество, безусловно, выполняет свои обязанности в отношении клиентов по раскрытию информации согласно требованиям нормативных документов Правительства Российской Федерации путем опубликования на официальном сайте в сети "Интернет" органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации и самой компании.

Описание конкурентного окружения Общества.

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 путем заключения концессионных соглашений и договоров аренды;
- предоставление ТСЖ, ЖСК услуг по расчетам населения за тепловую энергию;
- увеличение темпов установки приборов учета предоставляемых ресурсов и коммунальных услуг;
- повышение качества предоставляемых услуг.

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.

2. Приоритетные задачи и перспективы развития акционерного общества

Основными стратегическими целями Общества являются:

- Обеспечение надежного и безопасного энергоснабжения потребителей
- Повышение энергетической и экономической эффективности функционирования Общества,
- Расширение энергетического и теплосетевого бизнеса Общества, в том числе на базе внедрения научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок и инновационных технологий.

С целью реализации стратегических целей в 2014 году Обществом была разработана и согласована с ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Программа перспективного развития генерирующих мощностей на период до 2025 года. Основными приоритетами долгосрочного развития генерирующего оборудования Общества являются:

- строительство новой ТЭЦ в г. Артёме (в связи с выводом существующей станции);
- строительство тепломагистрали ТМ-35 от Хабаровской ТЭЦ-3 с целью обеспечения теплоснабжения перспективной застройки в Северном округе г. Хабаровска;
- строительство Хабаровской ТЭЦ-4 (в связи с необходимостью замещения Хабаровской ТЭЦ-1);
- строительство 2-х блоков ПГУ на Владивостокской ТЭЦ-2 (в связи с выводом оборудования, обработавшего парковый и индивидуальный ресурс);
- строительство котельной в пгт. Чульман (в связи с выводом Чульманской ТЭЦ).

В 2014 году по приоритетным инвестиционным проектам было выполнено следующее:

- завершено строительство котельной в п. Некрасовка Хабаровского района, что позволило существенно сократить теплосетевые потери в зоне Хабаровской ТЭЦ-1 и повысить надёжность теплоснабжения жителей посёлка;
- завершено строительство 1-ой очереди котельной в Волочаевском городке г. Хабаровска, направленной на теплоснабжение нового микрорайона;
- начато проектирование тепломагистрали №35 от Хабаровской ТЭЦ-3 с реконструкцией внутристанционного оборудования;
- начато проектирование новой котельной в пгт. Чульман, мощностью 150 Гкал/ч.

3. Ценные бумаги и акционерный капитал.

Уставный капитал Общества составляет из номинальной стоимости акций, приобретенных акционерами (размещенные акции). Размер уставного капитала ОАО «ДГК» на 31.12.2014 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 размещенных 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 размещенных 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 размещенных 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 размещенные акции Общества принадлежат одному акционеру – Открытому акционерному обществу «Дальневосточная энергетическая компания», которое является дочерним обществом ОАО «РАО Энергетические системы Востока», конечная головная организация ОАО «ДЭК» – ОАО «РусГидро».

Акции 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**

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 погашения – **11.03.2013**

Депозитарий, осуществлявший 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 осуществлялись 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.

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-Ф**.

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 № 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 — **4В02-01-32532-Ф**.

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

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

Депозитарные расписки Обществом не выпускались.

4. О состоянии чистых активов

Стоимость чистых активов (далее - ЧА), отражающая реальный размер обеспечения задолженности предприятия перед кредиторами, и характеризующая его устойчивость. Величина ЧА на 31.12.2014 составила 31 241 943 тыс. руб., что на 8% или 2 203 794 тыс. руб. выше плана. Относительно начала 2014 года отмечен рост на 0,2% или 71 535 тыс. руб., увеличение стоимости чистых активов произошло в результате произведенной переоценки основных средств на конец отчетного года в размере 1 701 501 тыс. руб.

тыс. рублей

Показатель	на 31.12.2012	на 31.12.2013	2014 год	
			план	факт
Чистые активы (ЧА)	31 119 923	31 170 408	29 038 149	31 241 943
Уставный капитал (УК)	31 041 391	31 041 391	31 041 391	31 041 391
Разница между ЧА и УК	78 532	129 017	- 2 003 242	200 552

5. Структура органов управления и принципы корпоративного управления.

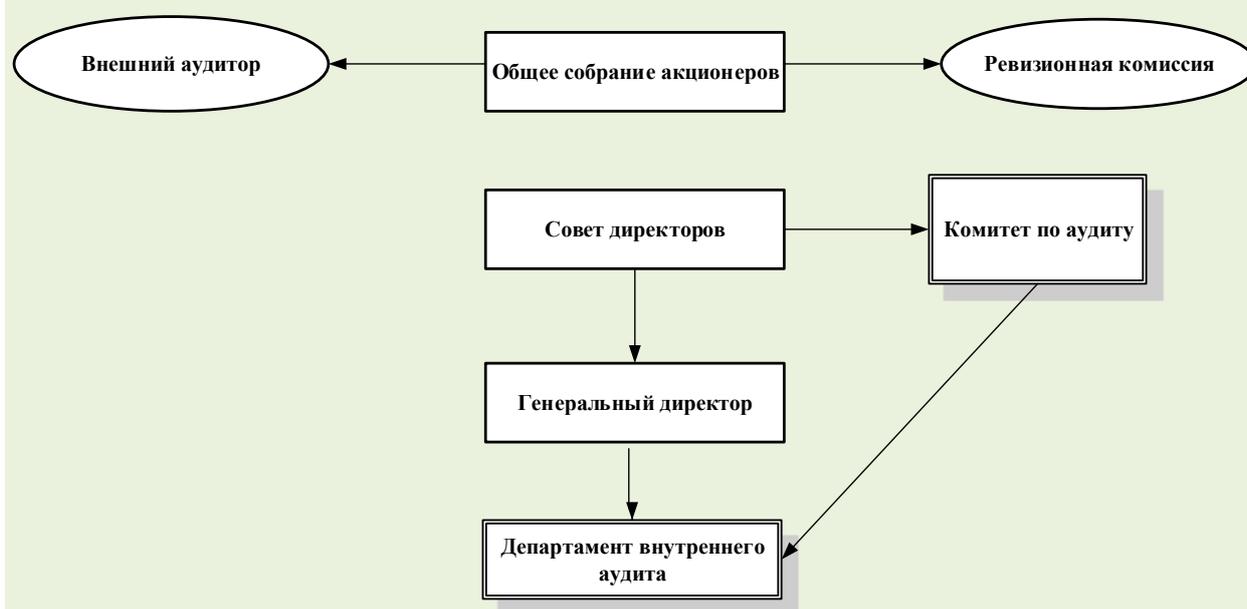
Органы управления

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.

Схема системы корпоративного управления ОАО «ДГК»



Общее собрание акционеров.

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 ст. 10 Устава ОАО «ДГК», пп. 46 п.15.1. ст. 15 Устава ОАО «ДЭК»).

В 2014 году состоялось одно Общее собрание акционеров Общества.

30 июня 2014 года состоялось Годовое общее собрание акционеров ОАО «ДГК» (протокол от 02.07.2014 № 216), на котором были приняты следующие решения:

- 1.1. Утвердить годовой отчет Общества за 2013 год.

1.2. Утвердить годовую бухгалтерскую отчетность, в том числе отчет финансовых результатах Общества за 2013 год.

2.1. Утвердить следующее распределение прибыли (убытков) ОАО «ДГК» за 2013 финансовый год:

Наименование показателя	руб.
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода	(801 996 648,52)
Распределить: Резервный фонд	-
Дивиденды	-
Погашение убытков прошлых лет	-
Накопление (нераспределенная часть чистой прибыли)	-

2.2. Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «ДГК» по итогам 2013 года.

3. Избрать Совет директоров ОАО «ДГК» в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О. кандидата	Должность кандидата
1.	Яковлев Алексей Дмитриевич	Финансовый директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
2.	Чибисов Алексей Владимирович	Начальник отдела развития рынка теплоэнергии Департамента розничного рынка ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
3.	Колмогорова Елена Владимировна	Начальник департамента экономики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
4.	Коптяков Станислав Сергеевич	Директор по корпоративному управлению ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
5.	Телегин Андрей Сергеевич	Директор по инвестициям ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
6.	Орлов Эдуард Юрьевич	Заместитель начальника департамента финансовой политики – начальник отдела контроллинга финансовых обязательств ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
7.	Тихомиров Сергей Васильевич	Технический директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
8.	Понуровский Виталий Сергеевич	Заместитель начальника департамента закупок – начальник отдела планирования и проведения закупок ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
9.	Шамайко Андрей Валериевич	Заместитель начальника юридического департамента ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
10.	Тюрина Елена Юрьевна	Первый заместитель Генерального директора ОАО «ДЭК» по экономике и финансам
11.	Рукина Надежда Валерьевна	Начальник департамента общественных коммуникаций ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
12.	Шукайлов Михаил Иннокентьевич	Генеральный директор ОАО «ДГК»
13.	Сухая Галина Ивановна	Начальник отдела корпоративного управления и контроля департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

4. Избрать Ревизионную комиссию ОАО «ДГК» 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.	Шариков Александр Сергеевич	начальник отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
3.	Гончарук Татьяна Михайловна	начальник департамента внутреннего аудита ОАО «ДГК»

4.	Павленко Татьяна Ивановна	заместитель руководителя службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»
5.	Кочанов Андрей Александрович	заместитель начальника департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

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

6. Утвердить Устав ОАО «ДГК» в новой редакции.

7. Утвердить Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания» в новой редакции.

Совет 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 Общества в соответствии с п. 16.1 ст. 16 Устава Общества составляет 13 человек.

До 30 июня 2014 года Совет директоров ОАО «ДГК» действовал в следующем составе, избранном 14 июня 2013 года на годовом Общем собрании акционеров (протокол от 17.06.2013 № 185):

Ф.И.О.	Место работы, занимаемая должность на момент избрания
Яковлев Алексей Дмитриевич председатель	Финансовый директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Конев Евгений Юрьевич	Заместитель начальника Департамента розничного рынка ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Колмогорова Елена Владимировна	Начальник Департамента экономики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Коптяков Станислав Сергеевич	Директор по корпоративному управлению ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Телегин Андрей Сергеевич	Директор по инвестициям ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Орлов Эдуард Юрьевич	Заместитель начальника Департамента финансовой политики – начальник отдела контроллинга финансовых обязательств ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Тихомиров Сергей Васильевич	Технический директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Чурилов Дмитрий Викторович	Директор по топливообеспечению и закупкам ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Шамайко Андриян Валериевич	Заместитель начальника юридического департамента ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Бай Алексей Евгеньевич	Директор по развитию ОАО «Квадра»
Мустафин Герман Олегович	Директор по комплектации ОАО «Сибирьэнергоинжиниринг»
Большаков Андрей Николаевич	Начальник управления перспективного развития ООО «Сибирская генерирующая компания»
Некрасов Игорь Николаевич	Начальник отдела корпоративных активов ООО «Сибирская генерирующая компания»

30 июня 2014 года на годовом общем собрании акционеров (протокол от 02.07.2014 № 216) было принято решение избрать Совет директоров Общества в следующем составе:

Яковлев Алексей Дмитриевич , председатель Совета директоров Общества	в составе Совета директоров с 28.06.2012 Родился 26.11.1978 Гражданство – российское Образование – высшее Должности, занимаемые за последние 5 лет: 2010 – по наст. вр. - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Финансовый директор
Колмогорова Елена Владимировна	в составе Совета директоров с 14.06.2013 Родилась 08.11.1978 Гражданство – российское Образование – высшее Должности, занимаемые за последние 5 лет: 2010 - 2011 - ОАО «ОГК-3», Начальник отдела тарифообразования, начальник департамента экономического анализа и планирования 2012 - ООО «ЭН-Регион», Заместитель финансового директора по финансам и экономике 2012 – по наст. вр. - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Начальник Департамента экономики
Коптяков Станислав Сергеевич	в составе Совета директоров с 25.04.2008 Родился 10.11.1982 Гражданство – российское Образование – высшее Должности, занимаемые за последние 5 лет 2010 – по наст. вр. – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», директор по корпоративному управлению
Орлов Эдуард Юрьевич	в составе Совета директоров с 14.06.2013 Родился 17.12.1972 Гражданство – российское Образование – высшее Должности, занимаемые за последние 5 лет: 2010 - 2012 - ОАО «ОГК-2», Начальник Казначейства 2012 - ОАО «ОГК-2», Заместитель начальника Финансового управления 2012 – 2014 - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Заместитель начальника Департамента финансовой политики – начальник отдела контроллинга финансовых обязательств 2014 - по наст. вр. - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Руководитель Дирекции контроля бюджетных инвестиций
Понуровский Виталий Сергеевич	в составе Совета директоров с 30.06.2014 Родился 28.07.1983 Гражданство – российское Образование – высшее Должности, занимаемые за последние 5 лет: 2010 - 2011 - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Начальник отдела планирования и проведения закупок 2011 – 2014 - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Заместитель начальника Департамента - Начальник отдела планирования и проведения закупок 2014 – по наст. вр. - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Начальник Департамента организации управления закупочной деятельностью 2014 – по наст. вр. - ЗАО «ТЭЦ в г. Советская Гавань», Руководитель группы закупок и маркетинга (совместительство)
Рукина Надежда Валерьевна	в составе Совета директоров с 30.06.2014 Родилась 19.09.1979 Гражданство – российское

	<p>Образование – высшее</p> <p>Должности, занимаемые за последние 5 лет: 2010 - 2011 - ЗАО «Комплексные энергетические системы», Начальник департамента пресс-службы 2011 – по наст. вр. – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Начальник департамента общественных коммуникаций</p>
<p>Сухая Галина Ивановна</p>	<p>в составе Совета директоров с 30.06.2014 Родилась 28.02.1979 Гражданство – российское Образование – высшее</p> <p>Должности, занимаемые за последние 5 лет: 2010 - 2013 - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Ведущий эксперт отдела корпоративного управления и контроля департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами 2014 – по наст. вр. – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Начальник отдела корпоративного управления и контроля департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами</p>
<p>Телегин Андрей Сергеевич</p>	<p>в составе Совета директоров с 14.06.2013 Родился 30.09.1979 Гражданство – российское Образование – высшее</p> <p>Должности, занимаемые за последние 5 лет: 2010 - 2010 - ОАО «Сахалинэнерго», Начальник департамента стратегического развития 2010 - 2011 - ОАО «Новиковская дизельная электростанция», Генеральный директор (совместительство) 2010 - 2013 - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Начальник департамента инвестиций 2013 - по наст. вр. - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Директор по инвестициям</p>
<p>Тихомиров Сергей Васильевич</p>	<p>в составе Совета директоров с 28.06.2012 Родился 25.09.1959 Гражданство – российское Образование – высшее</p> <p>Должности, занимаемые за последние 5 лет: 2010 - 2010 - ОАО «ТГК-10», ОАО «Фортум», Директор Тюменской ТЭЦ-1 2010 - 2011 - ОАО «Фортум», Директор Тюменской ТЭЦ-2 2012 - 2013- ООО «Кварц-Новые технологии», Заместитель технического директора 2012 –по наст. вр. - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Технический директор</p>
<p>Тюрина Елена Юрьевна</p>	<p>в составе Совета директоров с 30.06.2014, ранее с 25.04.2008 по 27.06.2012 Родилась 01.01.1953 Гражданство – российское Образование – высшее</p> <p>Должности, занимаемые за последние 5 лет: 2010– по наст. вр. – ОАО «ДЭК», Член Правления, Первый заместитель генерального директора по экономике и финансам</p>
<p>Чибисов Алексей Владимирович</p>	<p>в составе Совета директоров с 30.06.2014 Родился 14.01.1979 Гражданство – российское Образование – высшее</p> <p>Должности, занимаемые за последние 5 лет: 2010 – 2011 - ОАО «ДЭК», Начальник Хабаровского отделения энергосбыта</p>

	2011 – 2014 - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Начальник отдела развития рынка теплоэнергии департамента розничного рынка 2014 – по наст. вр. - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Начальник департамента розничного рынка
Шамайко Андриян Валериевич	в составе Совета директоров с 10.06.2011 Родился 29.06.1981 Гражданство – российское Образование – высшее Должности, занимаемые за последние 5 лет: 2010 – по наст. вр. - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Заместитель начальника юридического департамента
Шукайлов Михаил Иннокентьевич	в составе Совета директоров с 30.06.2014, ранее с 22.07.2010 по 27.06.2012 Родился 17.03.1958 Гражданство – российское Образование – высшее Должности, занимаемые за последние 5 лет: 2010-2010 - ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Первый заместитель генерального директора – технический директор 2010 – по наст. вр. - ОАО «ДГК», Генеральный директор

Никто из членов Совета директоров ОАО «ДГК» в отчетном году акциями не владел и сделки с акциями Общества не совершал.

В 2014 году было проведено 22 заседания (все заочные) Совета директоров ОАО «ДГК», во всех заседаниях принимали участие все члены Совета директоров, рассмотрен 141 вопрос.

Утверждены следующие важнейшие документы:

- 1) Бизнес-план ОАО «ДГК» на 2014 год (протокол от 31.03.2014 № 16); скорректированный бизнес-план Общества на 2014 год (протокол от 24.10.2014 № 7);
- 2) Целевые значения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности ОАО «ДГК» на 2014 год (протокол от 30.04.2014 № 18); скорректированные целевые значения квартальных ключевых показателей эффективности Общества на 3-4 кварталы 2014 г. (протокол № 7 от 24.10.2014);
- 3) отчеты Генерального директора ОАО «ДГК» о деятельности Общества за 2013 год (протокол от 31.03.2014 № 16); за 1 квартал 2014 года (протокол от 11.07.2014 № 1); за 6 месяцев 2014 года (протокол от 19.09.2014 № 5); за 9 месяцев 2014 года (протокол от 19.12.2014 № 9);
- 4) Годовая комплексная программа закупок ОАО «ДГК» на 2014 год (протокол от 31.03.2014 № 16);
- 5) отчет о деятельности Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «ДГК» за 2013-2014 корпоративный год (протокол от 16.06.2014 № 22);
- 6) Программа благотворительной и спонсорской деятельности ОАО «ДГК» на 2014 год (протокол от 31.03.2014 № 16);
- 7) Программа страховой защиты Общества на 2015 год (протокол от 19.09.2014 № 5); скорректированная Программа страховой защиты Общества на 2015 г. (протоколы от 21.11.2014 № 8; от 19.12.2014 № 9); Страховщики Общества на 2015 год (протокол от 19.12.2014 № 9);
- 8) Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества на 2014 год (протокол от 14.03.2014 № 15).

Советом директоров утверждены следующие внутренние документы Общества:

- 1) Положение об инсайдерской информации Общества в новой редакции (протокол от 28.01.2014 № 13);

- 2) Регламентирующие закупочную деятельность Общества: внесены изменения и дополнения в Положение о закупке продукции для нужд ОАО «ДГК», утвержденное решением Совета директоров ОАО «ДГК» (протокол от 14.03.2014 № 15); Регламент организации и проведения закупок продукции для нужд ОАО «ДГК» стоимостью, которой не превышает 100 000/ 500 000 руб. без НДС в новой редакции (протокол от 21.04.2014 № 17); внесены изменения в Регламент формирования годовой комплексной программы закупок и отчетности для нужд Общества» (протокол от 22.08.2014 № 4); Положение о совещательном органе Общества по вопросам эффективности закупочной деятельности, в том числе закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства (протокол от 22.08.2014 № 4); Альбом типовых форм закупочной документации Общества в новой редакции (протокол от 19.12.2014 № 9);
- 3) Регламентирующие систему Ключевых показателей эффективности: Перечень ключевых показателей эффективности ОАО «ДГК» на 2014 год с применением с 01.01.2014 (протокол от 30.04.2014 № 18); Методические указания по расчету и оценке выполнения ключевых показателей эффективности ОАО «ДГК» с применением с 01.01.2014 (протоколы от 30.04.2014 № 18, от 23.07.2014 № 2);
- 4) В области бизнес-планирования: Стандарт системы бизнес-планирования ОАО «ДГК» (протокол от 12.08.2014 № 3);
- 5) Антикризисная программа Общества на 2014 год (протокол СД от 30.05.2014 № 21);
- 6) Политика в области внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ДГК» в новой редакции (протокол СД от 15.10.2014 № 6).

Кроме того, Советом директоров Общества приняты решения о присоединении ОАО «ДГК» к следующим документам холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока»:

- 1) Положению о проведении публичного технологического и ценового аудита крупных инвестиционных проектов ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его ДЗО/ВЗО (протокол от 28.01.2014 № 13);
- 2) Технической политике ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на период до 2020 года в новой редакции (протокол от 26.02.2014 № 14);
- 3) Регламенту мониторинга реализации Программы инновационного развития холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на период до 2015 года с перспективой до 2020 года в новой редакции (протокол от 26.02.2014 № 14);
- 4) Положению об интеллектуальной собственности холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (протоколы от 14.03.2014 № 15, от 23.07.2014 № 2);
- 5) Регламентам ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: «Порядок определения стоимости проектных работ. Методические указания», «Порядок определения стоимости инженерных изысканий. Методические указания» (протокол от 21.04.2014 № 17);
- 6) Регламенту ОАО «РАО Энергетические системы Востока» «Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений. Методические указания» (протокол от 20.05.2014 № 20);
- 7) Стандарту распоряжения непрофильными и условно-профильными активами компаний холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (протокол от 30.05.2014 № 21);
- 8) Регламенту ОАО «РАО Энергетические системы Востока» «Энергетическое строительство. Порядок определения стоимости строительно-монтажных работ. Методические указания» (протокол от 11.07.2014 № 1);
- 9) Регламенту взаимодействия компаний холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» с оценочными организациями (протокол от 22.08.2014 № 4);

- 10) 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, в новой редакции (протокол от 22.08.2014 №4).

Комитеты Совета директоров

В соответствии с п. 15.1.1 ст. 15.1 Устава ОАО «ДГК» для обеспечения эффективной работы Совета директоров Общества по решению Совета директоров Общества создаются Комитеты Совета директоров.

В отчетном периоде при Совете директоров ОАО «ДГК» действовал один комитет - Комитет по аудиту.

Комитет по аудиту Совета директоров ОАО «ДГК» впервые создан Советом директоров Общества в июле 2012 года (протокол СД от 20.07.2012 № 2).

Комитет по аудиту Совета директоров Общества является консультативно-совещательным органом, обеспечивающим эффективное выполнение Советом директоров Общества своих функций по общему руководству деятельностью Общества. В своей деятельности Комитет руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества, решениями Совета директоров Общества, Положением о Комитете по аудиту Совета директоров и иными внутренними документами Общества.

Количественный состав Комитета определяется решением Совета директоров Общества в количестве не менее 3 и не более 11 членов. Персональный состав Комитета избирается Советом директоров Общества на срок до избрания следующего состава Совета директоров Общества. Членами Комитета могут быть только физические лица.

К основной компетенции Комитета по аудиту в соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «ДГК» (протокол СД от 20.07.2012 № 2) относится:

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

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

2. Подготовка оценки заключения Аудитора Общества для Общего собрания акционеров Общества.

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

4. Оценка эффективности системы внутреннего контроля Общества и разработка рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию системы внутреннего контроля Общества.

5. Разработка рекомендаций Совету директоров Общества по приемлемому уровню рисков для Общества.

6. Предварительное рассмотрение вопросов об урегулировании корпоративных конфликтов в случае их вынесения на рассмотрение Советом директоров Общества.

До 11.07.2014 Комитет по аудиту Совета директоров ОАО «ДГК» работал в составе, избранном Советом директоров ОАО «ДГК» 01 июля 2013 года (протокол от 01.07.2013 № 1):

Ф.И.О.	Место работы, занимаемая должность (на момент избрания)
Коптяков Станислав Сергеевич, председатель Комитета	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Директор по корпоративному управлению
Бай Алексей Евгеньевич	ООО «Сибирская генерирующая компания», Директор по юридическим вопросам и корпоративным активам
Орлов Эдуард Юрьевич	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Заместитель начальника департамента – начальник отдела контроллинга финансовых обязательств

11.07.2014 решением Совета директоров ОАО «ДГК» (протокол от 11.07.2014 № 1) Комитет по аудиту Совета директоров ОАО «ДГК» избран в следующем составе:

Ф.И.О.	Место работы, занимаемая должность (на момент избрания)
Коптяков Станислав Сергеевич, председатель Комитета	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Директор по корпоративному управлению
Телегин Андрей Сергеевич	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Директор по инвестициям
Орлов Эдуард Юрьевич	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Заместитель начальника департамента – начальник отдела контроллинга финансовых обязательств

В 2014 г. проведено 7 заседаний Комитета по аудиту.

Исполнительные органы. Единоличный исполнительный орган

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.

На основании решения Совета директоров ОАО «ДГК» (протокол СД от 27.06.2013 № 1) генеральным директором Общества является Михаил Иннокентьевич Шукайлов.



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 более 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.

Политика вознаграждения органов управления Общества.

В соответствии с пп. 21) п. 10.2 ст. 10 Устава ОАО «ДГК» принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций относится к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «ДГК» вознаграждений и компенсаций в новой редакции утверждено годовым общим собранием ОАО «ДГК» (протокол № 156 от 29.06.2012). 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 понесенные 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.

Совокупный размер вознаграждений членам Совета директоров в 2014 году составил 1 316 970,80 рублей.

Наименование показателя	2014, руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	1 316 970,80
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Компенсации расходов	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	1 316 970,80

Коллегиальный исполнительный орган уставом Общества не предусмотрен.

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

Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности Компании общим собранием акционеров ежегодно избирается Ревизионная комиссия в составе пяти человек (п.20.1 ст.20 Устава Общества) на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

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» (протокол №156 от 29.06.2012).

Согласно Положению о Ревизионной комиссии её главными задачами является:

- осуществление контроля финансово-хозяйственной деятельности 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.

Состав Ревизионной комиссии

До 30.06.2014 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 регионального управления службы внутреннего аудита Кузбасского филиала ООО «Сибирская генерирующая компания»
Гончарук Татьяна Михайловна	Начальник Департамента внутреннего аудита ОАО «ДГК»

30.06.2014 годовым Общим собранием акционеров (протокол от 02.07.2014 № 216) избран следующий состав Ревизионной комиссии:

Ф.И.О.	Место работы, занимаемая должность (на момент избрания)
Кочанов Андрей Александрович (Председатель)	Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Фридман Андрей Владимирович	Начальник отдела внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

Шариков Александр Сергеевич	Начальник отдела внутреннего контроля департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
Гончарук Татьяна Михайловна	Начальник Департамента внутреннего аудита ОАО «ДГК»
Павленко Татьяна Ивановна	Заместитель руководителя службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»

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 в соответствии с Положением о выплате вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением общего собрания акционеров ОАО «ДГК» (протокол от 30.04.2009 № 77).

О службе внутреннего аудита

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

Положение о департаменте внутреннего аудита ОАО «ДГК» одобрено Комитетом по аудиту Совета директоров ОАО «ДГК» (протокол от 25.12.2012 № 2/12). 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 ДВА 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.

Основными функциями ДВА 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 от 25.12.2012 № 2/12).

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 совершенных Обществом крупных сделках и сделках с заинтересованностью

В 2014 году Обществом было заключено 211 сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, общий объем по которым в денежном выражении составил 9 593 351 235 рублей. При этом в силу п.2 ст.81 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах», указанные сделки не нуждаются в одобрении Советом директоров Общества, так как в сделках заинтересованы все акционеры. Исключение составляют 3 (три) сделки, одобренные Советом директоров Общества:

1) по договору страхования от несчастных случаев и болезней от 01.01.2014 на сумму страховой премии в размере 4 023 909,75 руб. (на всех работников Общества), заключенному между ОАО «САК «Энергогарант» (Страховщик) и ОАО «ДГК» (Страхователь), имеется заинтересованность единоличного исполнительного органа в связи с тем, что он одновременно является единоличным исполнительным органом Страхователя и застрахованным лицом - выгодоприобретателем по сделке, сделка одобрена Советом директоров ОАО «ДГК» (протокол от 25.12.2013 №11);

2) по договору добровольного медицинского страхования от 31.12.2014 на сумму страховой премии в размере 45 670 000,00 руб. (на всех работников Общества), заключенному между ОАО СК «Альянс» (Страховщик) и ОАО «ДГК» (Страхователь), имеется заинтересованность единоличного исполнительного органа в связи с тем, что он одновременно является единоличным исполнительным органом Страхователя и застрахованным лицом - выгодоприобретателем по сделке, сделка одобрена Советом директоров Общества (протокол от 19.12.2014 №9);

3) по договору страхования от несчастных случаев и болезней от 31.12.2014 на сумму страховой премии в размере 6 230 558,99 руб. (на всех работников Общества), заключенному между ОСАО «РЕСО – Гарантия» (Страховщик) и ОАО «ДГК» (Страхователь), имеется заинтересованность единоличного исполнительного органа в связи с тем, что он одновременно является единоличным исполнительным органом Страхователя и застрахованным лицом - выгодоприобретателем по сделке, сделка одобрена Советом директоров Общества (протокол от 19.12.2014 №9).

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

В 2014 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.

Информация о регистраторе общества

Ведение и хранение реестра акционеров ОАО «ДГК» осуществляет регистратор ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.». В соответствии с условиями заключенного договора ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» осуществляет комплекс услуг по ведению и хранению реестра владельцев ценных бумаг Общества, обеспечивающих учет первичного размещения и регистрацию вторичного обращения именных ценных бумаг Общества на основе принятой регистратором технологии учета и с использованием им программного обеспечения.

ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» – крупнейшая российская компания, специализирующаяся на обслуживании реестров владельцев именных ценных бумаг, работающий на регистраторском рынке с 1993 года. В группу компаний ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» входят специализированный регистратор, депозитарий и консалтинговая компания. ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» оказывает услуги в России и на территории Украины.

В соответствии с законодательством Российской Федерации ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» является профессиональным участником рынка ценных бумаг, осуществляющим деятельность по ведению реестров владельцев ценных бумаг на основании лицензии ФКЦБ России на осуществление деятельности по ведению реестра: лицензия: 10-000-1-00264 от 03.12.2002 (срок действия: бессрочно).

Обслуживая значительную долю операций на российском рынке ценных бумаг, «Регистратор Р.О.С.Т.» является современной высокотехнологичной компанией, работающей в соответствии с международными стандартами качества. «Регистратор Р.О.С.Т.» предоставляет эмитентам, владельцам, номинальным держателям ценных бумаг полный комплекс услуг по учету, хранению, перерегистрации, а также осуществлению прав, закрепленных ценными бумагами.

На сегодняшний день более 3 300 российских эмитентов доверили «Регистратору Р.О.С.Т.» обслуживание своих реестров. В число клиентов Регистратора входят как крупнейшие российские эмитенты, имеющие ключевое значение для отечественной экономики, так и небольшие акционерные общества из разных регионов страны.

ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» имеет самую разветвленную региональную сеть: 34 региональных подразделения, расположенных в 8 региональных округах, в том числе на Дальнем Востоке.

Головная организация и региональные подразделения регистратора на территории Дальнего Востока:

1. Центральный офис 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, а/я 9
тел.: (495) 771-73-35, факс: 771-73-34, эл. почта: rost@rrost.ru
2. Новосибирский филиал 630007, РФ, г. Новосибирск, ул. Коммунистическая, д. 50
тел.: (383) 218-76-77, 218-76-79, факс: 218-76-77, 218-76-79, эл. почта: rear@rear.ru
3. Владивостокский региональный филиал 690001, г. Владивосток, ул. Светланская, д. 82
тел.: (423) 2-22-89-38, 2- 21-17-95, факс: 22-6801, эл. почта: fesreg@vlad.ru
4. Обособленное подразделение в г. Комсомольск-на-Амуре 681016, г. Комсомольск-на-Амуре, пр. Мира, д. 13, корп 3
тел.: (4217) 25-27-17, 59-16-13; 25-26-10, факс: 25-26-10, эл. почта: kovshenina@mail.rrost.ru

Соблюдение принципов корпоративного управления.

Основные процедуры и ответственность всех уровней корпоративного управления и контроля чётко изложены в Уставе, внутренними документами предусмотрена организация работы собрания акционеров, Совета директоров. 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.

Локальные нормативные документы Общества в сфере корпоративного управления*:

- Устав ОАО «ДГК» в новой редакции (протокол Совета директоров ОАО «ДЭК» от 02.07.2014 № 216);
- Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «ДГК» (утв. протоколом Совета директоров ОАО «ДЭК» от 02.07.2014 № 216.);
- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ДГК» (новая редакция), утв. протоколом Совета директоров ОАО «ДЭК» от 29.06.2012 № 156;
- Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «ДГК» вознаграждений и компенсаций (новая редакция), утв. протоколом Совета директоров ОАО «ДЭК» от 29.06.2012 № 156;
- Положение о Ревизионной комиссии ОАО «ДГК» (утв. протоколом Совета директоров ОАО «ДЭК» от 29.06.2012 № 156);

* - документы размещены на странице Общества в сети "Интернет" <http://www.dvgk.ru>, <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=9644>

- Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ДГК» вознаграждений и компенсаций (новая редакция), утв. протоколом Совета директоров ОАО «ДЭК» от 30.04.2009 № 77;
- Положение об инсайдерской информации ОАО «ДГК» в новой редакции (новая редакция), утв. протоколом Совета директоров ОАО «ДГК» от 28.01.2014 № 13;
- Положение о дивидендной политике ОАО «ДГК» (утв. протоколом Совета директоров ОАО «ДГК» от 06.11.2006 № 6);
- Положение об информационной политике ОАО «ДГК» (утв. протоколом Совета директоров ОАО «ДГК» от 18.03.2008 № 6);
- Регламент подготовки и организации заседаний Совета директоров ОАО «ДГК» (новая редакция), утв. приказом ОАО «ДГК» от 16.06.2014 № 264;
- Положение о Комиссии по вопросам корпоративной политики ОАО «ДГК» (утв. приказом ОАО «ДГК» № 145 от 02.04.2015);
- Регламент взаимодействия ОАО «ДГК» с организациями, в которых участвует Общество, а также с обществами, акции которых находятся в доверительном управлении ОАО «ДГК» (утв. приказом ОАО «ДГК» от 11.03.2013 № 132).
- Политика в области внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ДГК» (утв. протоколом Совета директоров ОАО «ДГК» от 15.10.2014 № 6).
- Положение о комитете по аудиту Совета директоров ОАО «ДГК» (утв. протоколом Совета директоров ОАО «ДГК» от 20.07.2012 № 2).

Одна из основных задач руководства ОАО «ДГК» – создание эффективной системы корпоративного управления. Обществом официально не утвержден Кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако компания обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении обществом и ознакомлению с информацией о деятельности общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными актами Банка России

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

ОАО «ДЭК», как единственный акционер Общества, имеет возможность широко реализовывать свои права, в том числе на получение информации по различным направлениям деятельности Общества.

Акционерам ОАО «ДГК» предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов. Для обеспечения прозрачности механизма определения размера дивидендов, и их выплаты акционерам, Советом директоров Общества утверждено Положение о дивидендной политике ОАО «ДГК». Положением предусмотрены условия принятия решения (объявления) о выплате дивидендов и условия выплаты объявленных дивидендов. В корреспонденции с действующим законодательством и в целях обеспечения интересов акционеров и необходимостью поддержания требуемого уровня финансового состояния Общества, Положением установлены ограничения на выплату дивидендов по акциям Общества.

Учитывая рекомендации Кодекса корпоративного управления, утвержденного Банком России, по созданию в акционерных обществах эффективно функционирующей системы управления рисками и внутреннего контроля, Советом директоров Общества утверждена Политика в области внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ДГК» (далее - Политика), которая определяет основные принципы организации, функционирования и взаимной интеграции систем внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ДГК». Политика соответствует требованиям российского законодательства.

Система внутреннего контроля и управления рисками Общества, направлена на обеспечение оптимального баланса между ростом прибыльности Общества и минимизацией рисков, связанных с деятельностью Общества, с обязательным учетом требований действующего законодательства и соблюдением интересов Общества и его акционеров.

Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества, обеспечивая возможность получить эффективную защиту для всех акционеров в случае нарушения их прав. В целях предупреждения и урегулирования корпоративных конфликтов (а равно минимизации его последствий) на Комитет по аудиту Совета директоров Общества возложена функция по предварительному рассмотрению вопросов об урегулировании корпоративных конфликтов.

В целях обеспечения прозрачности политики Общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, в Обществе разработано Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «ДГК» вознаграждений и компенсаций.

ОАО «ДГК» стремится к прозрачности своей деятельности. Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию о своей деятельности для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами, поддержания доверия заинтересованных сторон и клиентов. Советом директоров утверждено Положение об информационной политике ОАО «ДГК», которое определяет правила раскрытия Обществом информации, перечень информации и документов, подлежащих раскрытию акционерам, кредиторам, потенциальным инвесторам, а также профессиональным участникам рынка ценных бумаг, государственным органам и иным заинтересованным лицам, а также устанавливает порядок и сроки ее раскрытия и представления.

Во исполнение требований российского законодательства, ОАО «ДГК» раскрывает информацию с использованием своего официального интернет-сайта <http://www.dvgk.ru>, посредством размещения информации на портале центра раскрытия корпоративной информации агентства «Интерфакс», а также путем направления сведений о деятельности общества в формате шаблонов с использованием системы ЕИАС ФСТ России.

Банковские реквизиты расчетного счета ОАО «ДГК» для оплаты расходов по изготовлению копий документов, предоставляемых по требованию акционеров, иных заинтересованных лиц, и размер таких расходов размещены на странице Общества в сети Интернет <http://www.dvgk.ru>, <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=9644>.

6. Производственная деятельность.

Генерирующие мощности ОАО «ДГК» включают 15 электростанций, 4 котельные, 1 теплосетевую компанию, на площадях которых установлено 69 турбин, 6 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 за 2013г, МВт	Нуст (МВт) 31.12.2014	Изменение за 2014г, МВт
		31.12.2012	31.12.2013			
1.	Хабаровская генерация	2251,95	2233,95	-18	2233,95	-
1.1	Хабаровская ТЭЦ-1	435	435	-	435	-
1.2	Хабаровская ТЭЦ-3	720	720	-	720	-
1.3	Комсомольская ТЭЦ-2	240,5	222,5	-18	222,5	-
1.4	Комсомольская ТЭЦ-3	360	360	-	360	-
1.5	Амурская ТЭЦ-1	285	285	-	285	-
1.6	Майская ГРЭС	80,85	80,85	-	80,85	-
1.7	Николаевская ТЭЦ	130,6	130,6	-	130,6	-
2.	Приморская генерация	1100	1100	-	1100	-
2.1	Артемовская ТЭЦ	400	400	-	400	-
2.2	Владивостокская ТЭЦ	497	497	-	497	-
2.3	Партизанская ГРЭС	203	203	-	203	-
3.	Амурская генерация	382	382	-	382	-
3.1	Благовещенская ТЭЦ	280	280	-	280	-
3.2	Райчихинская ГРЭС	102	102	-	102	-
3.	Нерюнгринская ГРЭС	618	618	-	618	-
3.1	Нерюнгринская ГРЭС	570	570	-	570	-
3.2	Чульманская ТЭЦ	48	48	-	48	-
4.	ЛУТЭК	1467	1467	-	1467	-
5.	ПТС (в т.ч. МГТС)	45	45	-	45	-
6.	ХТСК	0,63	0,63	-	0,63	-
	ДГК	5864,58	5846,58	-18	5846,58	-

Изменение установленной электрической мощности произошло по причине вывода из эксплуатации на Комсомольской ТЭЦ-2 т/а ст. №3 Р-10-29/1,2-9 МВт т/а ст. №4 Р-10-29/1,2-9 МВт с 01.01.2013.

Выработка электроэнергии станциями

млн. кВт.ч

№ п/п	Наименование	2012 год	2013 год	Изменение 2013/2012 %	2014 год	Изменение 2014/2013 %
1.	Хабаровская генерация	7716,1	7800,9	101,1	8345,6	106,9
1.1.	Хабаровская ТЭЦ-1	1693,3	1618,8	95,6	1601,6	98,9
1.2	Хабаровская ТЭЦ-3	2694,0	2895,5	107,5	3183,9	109,9
1.3	Комсомольская ТЭЦ-2	937,0	903,8	96,5	922,0	102,0
1.4	Комсомольская ТЭЦ-3	1308,8	1348,1	103	1461,4	108,4
1.5	Амурская ТЭЦ-1	661	597,6	90,4	700,4	117,2
1.6	Майская ГРЭС	173,4	174,4	100,6	196,8	112,9
1.7	Николаевская ТЭЦ	248,5	262,8	105,7	279,6	106,4
2.	Приморская генерация	5378,7	4687,3	87,15	4980,47	106,3
2.1	Артемовская ТЭЦ	2368,0	2084,2	88,0	2159,9	103,6
2.2	Владивостокская ТЭЦ-2	1946,0	1681,98	86,4	1884,9	112,1
2.3	Партизанская ГРЭС	1064,7	921,2	86,5	935,7	101,6
3.	Амурская генерация	1788	1704,2	95,3	1870,8	109,8
3.1	Благовещенская ТЭЦ	1492,7	1411,0	94,5	1548,1	109,7

3.2	Райчихинская ГРЭС	295,3	293,2	99,3	322,7	110,1
3.	Нерюнгринская ГРЭС	3163,6	3129,0	98,9	2998,8	95,8
3.1	Нерюнгринская ГРЭС	3077,9	3030,2	98,5	2911,2	96,1
3.2	Чульманская ТЭЦ	85,8	98,8	115,2	87,6	88,7
4.	ЛутЭК	5044,8	4706,8	93,3	4925,6	104,7
5.	ПТС (в т.ч. МГТС)	2,6	5,4	205,6	2,7	50,8
	ДГК	23093,8	22033,6	95,4	23124,1	104,9

Электростанциями ОАО «ДГК» в 2014 году произведено 23124,1 млн. кВтч электроэнергии. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года произошло увеличение объемов производства электроэнергии на 1090,4 млн. кВтч или 4,9%.

Увеличение выработки обусловлено снижением доли выработки станциями ОАО «РусГидро» в 4 квартале 2014 года ввиду низких притоков в водохранилища Зейской и Бурейской ГЭС в период августа-сентября 2014 года, которые оказались существенно ниже среднемноголетних и работой станций ОАО «ДГК» с большим включенным составом основного оборудования на фоне роста потребления электроэнергии регионами при снижении температур наружного воздуха относительно 2013 года. Необходимо отметить, что в 2013 году по станциям ОАО «ДГК» наблюдалось уменьшение объемов производства электроэнергии от плана ФСТ РФ, что было вызвано приоритетной загрузкой станций РусГидро по причине большой наполняемости водохранилищ и необходимостью снижения уровня воды до контрольных отметок.

Филиал «Хабаровская генерация»: увеличение выработки к 2013 году обусловлено приоритетной загрузкой наиболее экономичных станций филиала – Хабаровской ТЭЦ-3 и Комсомольской ТЭЦ-3, прирост к 2013 году 9,9% и 8,4% соответственно. Работой увеличенным составом оборудования Амурской ТЭЦ (прирост 17,2%) и Майской ГРЭС (прирост 12,9%) в 4 квартале в связи с разгрузкой станций по требованию СО.

Филиал «Приморская генерация»: увеличение выработки к 2013 году (прирост 6,3%) обусловлено увеличением состава оборудования в 4 квартале в связи с разгрузкой станций ОАО «РусГидро».

Филиал «Амурская генерация»: увеличение к 2013 году обусловлено увеличением загрузки станций в 4 квартале (прирост 9,8%) ввиду маловодности рек Зеи и Буреи и разгрузки станций

Филиал «Нерюнгринская ГРЭС»: снижение объёмов выработки (снижение 4,2%) обусловлено вынужденным простоем энергоблока № 1 Нерюнгринской ГРЭС в октябре – декабре 2014 года по причине замены трансформатора ст.№1Т.

Филиал «ЛутЭК»: увеличение выработки к 2013 году (прирост 4,7%) обусловлено увеличением состава оборудования в 4 квартале в связи с разгрузкой станций ОАО «РусГидро».

Филиал «Приморские тепловые сети»: снижение выработки МГТЭС Владивостокской ТЭЦ-1 относительно 2013 года связан с уменьшением количества команд Системного оператора на включение генерирующего оборудования в периоды прохождения суточных максимумов потребления при ремонтных схемах электросетевого хозяйства г. Владивосток.

Отпуск и распределение теплоэнергии

Изменение установленной тепловой мощности электростанций и котельных

№ п/п	Наименование электростанции, котельной, электрокотельной	Qуст (Гкал/ч)		Изменение 2013/2012	Qуст (Гкал/ч)	Изменение 2014/2013
		31.12.2012	31.12.2013		31.12.2014	

№ п/п	Наименование электростанции, котельной, электрокотельной	Qуст (Гкал/ч)		Изменение 2013/2012	Qуст (Гкал/ч)	Изменение 2014/2013
		31.12.2012	31.12.2013		31.12.2014	
1.	Хабаровская генерация	6371,8	6371,8	-	6371,8	-
1.1	Хабаровская ТЭЦ-1	1200,2	1200,2	-	1200,2	-
1.2	Хабаровская ТЭЦ-3	1640	1640	-	1640	-
1.3	Комсомольская ТЭЦ-2	786	786	-	786	-
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.	Приморская генерация	1508	1508	-	1508	-
2.1	Артемовская ТЭЦ	297	297	-	297	-
2.2	Владивостокская ТЭЦ-2	1051	1051	-	1051	-
2.3	Партизанская ГРЭС	160	160	-	160	-
3.	Амурская генерация	1055,1	1055,1	-	1055,1	-
3.1	Благовещенская ТЭЦ	817	817	-	817	-
3.2	Райчихинская ГРЭС	238,1	238,1	-	238,1	-
3.	Нерюнгринская ГРЭС	1385	1385	-	1385	-
3.1	Нерюнгринская ГРЭС	1220	1220	-	1220	-
3.2	Чульманская ТЭЦ	165	165	-	165	-
4.	ЛУТЭК	237	237	-	237	-
5.	ПТС	1010	1010	-	1010	-
6.	ХТСК	1018,2	1018,2	-	1018,2	-
	ДГК	12585,1	12585,1	-	12585,1	-

Отпуск тепла станциями и котельными

тыс. Гкал

№ п/п	Наименование	2012 год	2013 год	Изменение 2013/2012 %	2014 год	Изменение 2014/2013 %
1.	Хабаровская генерация	10593	10435,2	98,5	10454,5	100,2
1.1.	Хабаровская ТЭЦ-1	2988,9	2979,1	99,7	3037,0	101,9
1.2	Хабаровская ТЭЦ-3	3061,25	2998,5	98,0	3036,6	101,3
1.3	Комсомольская ТЭЦ-2	1776,2	1758,2	99,0	1755,8	99,9
1.4	Комсомольская ТЭЦ-3	1420,3	1461,2	102,9	1373,8	94,0
1.5	Амурская ТЭЦ-1	685,2	664,5	97,0	645,2	97,1
1.6	Майская ГРЭС	37,7	35,2	93,4	37,8	107,4
1.7	Николаевская ТЭЦ	355,8	348,95	98,1	339,8	97,4
1.8	Котельная «Дземги»	267,7	189,5	70,8	228,5	120,5
2.	Приморская генерация	3963,1	3789,4	95,6	3580,1	94,5
2.1	Артемовская ТЭЦ	754,2	744,1	98,7	774,7	104,1
2.2	Владивостокская ТЭЦ	2971,8	2816,4	94,8	2580,2	91,6
2.3	Партизанская ГРЭС	237,1	228,9	96,5	225,2	98,4
3.	Амурская генерация	2258,2	2295,6	101,7	2282,6	99,4
3.1	Благовещенская ТЭЦ	2102,6	2130,6	101,3	2118,8	99,4
3.2	Райчихинская ГРЭС	155,5	165,1	106,2	163,8	99,2
3.	Нерюнгринская ГРЭС	2306,7	2208,6	95,7	2180,3	98,7
3.1	Нерюнгринская ГРЭС	1950,5	1859,6	95,3	1840,0	98,9
3.2	Чульманская ТЭЦ	343,8	344,2	100,1	331,4	96,3
3.3	Котельная	12,5	4,7	37,6	8,9	189,0

4.	ЛутЭК	283,2	274,4	96,9	281,0	102,4
5.	ХТСК	1627,7	1619,99	99,5	1585,7	97,9
5.1	Хабаровская ТЭЦ-2	879,6	876,3	99,6	866,2	98,8
5.2	Биробиджанская ТЭЦ	720,1	716,1	99,4	691,7	96,6
5.3	Цех №2 Хабаровская ТЭЦ-2	28,1	27,6	98,2	27,8	100,6
6.	ПТС (в т.ч. МГТС)	1325,7	1388,6	104,7	1379,9	99,4
	ДГК	22357,6	22011,7	98,5	21744,1	98,8

Отпуск тепла с коллекторов за 2014 год составил 21744,1 тыс. Гкал, что на 267,7 тыс. Гкал или 1,2 % ниже факта прошлого года.

Снижение отпуска тепла с коллекторов вызвано повышением температуры наружного воздуха в январе в Хабаровском крае, ЕАО, Приморском крае и в марте, апреле на всех территориях действия ОАО "ДГК". На снижение отпуска тепла также повлияло более раннее окончание отопительного периода во всех регионах в среднем на 5-7 дней.

Распределение теплоэнергии

Показатель	Ед. изм.	2012	2013	Отклонение 2013/2012		2014	Отклонение 2014/2013	
				ед.	%		ед.	%
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	22 400,70	22 054,969	-345,731	98,46	21 795,094	-259,875	98,82
Потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	5493,483	5 203,043	-290,440	94,71	5 606,099	403,056	107,75
то же % к отпуску в сеть	%	24,52	23,59	-0,930	96,21	25,72	2,130	109,03
Расход тепловой энергии на производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	426,161	421,584	-4,577	98,93	422,856	1,272	100,30
тепловых источников	тыс. Гкал	176,236	162,236	-14,000	92,06	191,942	29,706	118,31
тепловых сетей (филиалов)	тыс. Гкал	249,925	259,348	9,423	103,77	230,914	-28,434	89,04
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	16699,480	16 644,155	-55,325	99,67	15 958,081*	-686,074	95,88

В 2014 году произошло снижение отпуска тепловой энергии в сеть на 259,9 тыс. Гкал или на 1,2% по сравнению с 2013 годом. Снижение отпуска тепла в сеть вызвано повышением температуры наружного воздуха в январе в Хабаровском крае, ЕАО, Приморском крае и в марте, апреле на всех территориях действия ОАО «ДГК». На снижение отпуска тепла также повлияло более раннее окончание отопительного периода во всех регионах в среднем на 5-7 дней.

Потери тепловой энергии в сетях за 2014 год составили 5 606,1 тыс. Гкал, что на 403,1 тыс. Гкал или 7,8% выше факта прошлого года. Увеличение потерь тепловой энергии от факта прошлого года на 403,1 тыс. Гкал вызвано снижением полезного отпуска тепла потребителям на 686,1 тыс. Гкал при уменьшении отпуска тепла в сеть на 259,9 тыс. Гкал, которое сложилось в результате повышения температуры наружного воздуха в январе в Хабаровском крае, ЕАО, Приморском крае и в марте, апреле на всех территориях деятельности ОАО "ДГК", а также более раннего окончания отопительного периода во всех регионах в среднем на 5-7 дней.

* - в т.ч. 7,059 Гкал - объем тепловой энергии на нагрев горячей воды, образованный из-за разницы в нормативах на горячую воду, применяемых для расчета с населением и расчета тарифа. Данная разница компенсируется за счет средств бюджета Республики Саха (Якутия).

Изменение протяженности теплосетей ОАО «ДГК»

	Ед. изм.	2012	2013	Отклонение 2013/2012		2014	Отклонение 2014/2013	
				ед.	%		ед.	%
Протяженность тепловых сетей в однострубно́м исполнении	км	1865,687	1865,295	-0,392	-0,02	1869,630	4,335	0,23
в том числе магистральные	км	1310,800	1311,080	0,28	0,02	1315,500	4,42	0,34
внутриквартальные	км	554,887	554,215	-0,672	-0,12	554,130	-0,085	-0,02

Увеличение протяженности тепловых сетей произошло в результате ввода филиалом «Приморские тепловые сети» в эксплуатацию теплотрассы Патрокл г. Владивосток.

7. Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение

Утвержденной годовой программой капитальных и средних ремонтов на 2014 год по ОАО «ДГК» запланировано отремонтировать 53 агрегата, в том числе 16 котлоагрегатов паропроизводительностью 4265 т/ч, 10 турбоагрегатов мощностью 702 МВт, 14 генераторов мощностью 1292 МВт, 4 трансформатора мощностью 73 МВА, 9 водогрейных котлов производительностью 631,54 Гкал/ч.

Выполнение программы ремонтов основного оборудования за 12 месяцев 2014 года:

- план окончания текущих ремонтов турбоагрегатов 104 единицы 9146,5 МВт, факт 108 единиц 9523,5 МВт (104% выполнения годовой программы);
- план окончания текущих ремонтов котлоагрегатов 210 единиц 50295 т/ч, факт 210 единиц 50295 т/ч (100% выполнения годовой программы);
- план окончания текущих ремонтов турбогенераторов 77 единиц 6915,5 МВт, факт 82 единицы 7228,5 МВт (106% выполнения годовой программы);
- план окончания текущих ремонтов водогрейных котлов 60 единиц 3752,52 Гкал/ч, факт 61 единица 3800,79 Гкал/ч (102% выполнения годовой программы).

Объем перекладки тепловых сетей в однострубно́м исчислении в 2014 году в целом по Обществу выполнен на 102,4%, при плане 41,259 км переложено 42,247 км.

Наименование оборудования	Ед. изм.	2013			2014		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
Турбоагрегаты (всего)	ед.	12	12	100	10	10	100
	МВт	1361	1361		702	702	
Котлоагрегаты (всего)	ед.	20	20	100	16	16	100
	т/ч	5230	5230		4265	4265	
Водогрейные котлы	ед.	13	13	100	9	9	100
	Гкал/ч	999,94	999,94		631,54	631,54	
Генераторы	ед.	12	12	100	14	14	100
	МВт	1020	1020		1292	1292	
Трансформаторы	ед.	4	4	100	4	4	100
	МВА	325	325		73	73	
Электрические сети 110 кв и выше	км.						
Тепловые сети	км.	30,209	31,95	105,7	41,26	42,247	102,4

За 12 месяцев 2014 года фактические затраты на производство ремонтных работ по ОАО «ДГК» с учетом филиала «ЛУР» составили 5 748 млн. руб. при плане 5 748 млн. руб.

Источники финансирования ремонтных программ

Себестоимость (с учетом филиала «ЛУР»), млн. руб.

Наименование	2012	2013	2014
Заявлено в РЭК	6 309	7 867	8 348
Утверждено в тарифе (с учетом ФОТ и страх. отч.хоз.способа)	4 461	4 689	5 201
"Д, неприятые в тариф "	1 848	3 178	3 147
Бизнес-план	3 471	3 648	4 089
Фактические затраты	3 463	3 691	4 037

Проведена оптимизация ремонтных программ 2012-2014 г.г. в соответствии с выделенным ремонтным фондом. В физическом выражении программы ремонтов основного оборудования 2012-2014 гг. выполнены в полном объеме.

Затраты на подпрограмму ТПиР, млн. руб.

Наименование	2012	2013	2014
План	1 336	1 483	1 659
Факт	1 317	1 406	1 711

Приоритетные направления в исполнении подпрограммы ТПиР – модернизация основного оборудования с заменой поверхностей нагрева и элементов паропроводов высокого давления, реконструкция и замена трубопроводов магистральных тепловых сетей.

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

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Электрическая энергия (покупная электроэнергия на производственно-хозяйственные нужды)	297 727	тыс. кВтч	949 266
Топливо дизельное	7,518	тыс. тн	245 221
Мазут топочный	30,759	тыс. тн	384 732
Газ естественный (природный)	3 132,615	млн. куб.м	12 397 264
Уголь	14 434,833	тыс. тн	19 546 320

8. Инвестиционная деятельность.

Инвестиционной программой Общества на 2014 год, утвержденной Советом директоров ОАО «ДГК» в составе скорректированного бизнес-плана Общества от 24.10.2014 (протокол СД № 7 от 24.10.2014), предусмотрен объем капиталовложений в сумме 4 809,3 млн. руб. (без НДС). Фактическое освоение капитальных вложений составило 4 461,6 млн. руб. или 92,8% от утвержденного плана. План финансирования на 2014 год утвержден в объеме 5 175,3 млн. руб. Фактически профинансированы расходы в сумме 5 055,0 млн. руб. или 97,7% от утвержденного плана.

Кроме того, по итогам отчетного периода на гашение инвестиционных кредитов направлено собственного инвестиционного источника 732,5 млн. руб.

Анализ исполнения основных показателей инвестиционной программы за 2014 год

Наименование	Освоение капитальных вложений, млн. руб. без НДС			Финансирование инвестиционной программы, млн. руб. с НДС		
	План	Факт	выполнение плана, %	План	Факт	выполнение плана, %
Всего по ОАО «ДГК», в т.ч.:	4 809,3	4 461,6	93	5 175,3	5 055,0	98
1. Инвестиции в основной капитал, в т.ч.:	4 565,7	4 294,7	94	5 072,3	4 959,0	98
1.1. Инвестиции на производственное развитие, в т.ч.:	4 483,6	4 228,9	94	4 964,3	4 870,6	98
1.1.1. Техническое перевооружение и реконструкция	3 251,2	3 078,2	95	3 562,0	3 506,0	98
1.1.2. Новое строительство	1 232,4	1 150,7	93	1 402,3	1 364,6	97
1.2. Приобретение объектов основных средств	82,1	65,8	80	108,0	88,4	82
2. Инвестиции в нематериальные активы	243,6	166,9	69	103,0	96,0	93

Недовыполнение плановых показателей по освоению капиталовложений и финансированию обусловлено неисполнением контрагентами обязательств по поставкам оборудования и выполнению работ.

В 2014 году общий прирост мощности составил 39,74 Гкал (46,2 МВт), в том числе за счет ввода в эксплуатацию котельной в п. Некрасовка Хабаровского района – 30,19 Гкал (35,1 МВт) и 1-ой очереди котельной в Волочаевском городке г. Хабаровска – 9,55 Гкал (11,1 МВт).

По итогам реализации инвестиционной программы ввод основных фондов составил 3 723,6 млн. руб. при плане 3 850,3 млн. руб., что составило 97%. В составе объектов, введенных в эксплуатацию, наиболее значимыми явились:

- «Строительство автоматической котельной в п. Некрасовка»;
- «Строительство теплотрассы от УТ-3709 до границ земельного участка объекта капитального строительства "Жилой район и объекты общегородского назначения в бухте Патрокл в г. Владивостоке"»;
- 1-й пусковой комплекс Участка "Центральный" разреза "Лучегорский-2";
- Перекладка тепловых сетей, общей протяженностью 33,2 км, в том числе по филиалу «Хабаровская теплосетевая компания» - 19,6 км (гг. Хабаровск, Комсомольск-на-Амуре, Амурск), по филиалу «Приморские тепловые сети» - 3,4 км (г. Владивосток), по филиалу «Нерюнгринская ГРЭС» - 8,1 км, по филиалу «Амурская генерация» - 2,1 км (г. Благовещенск).

Источники финансирования инвестиций отчетного года

Общий объем финансирования инвестиционной программы отчетного периода составил 5 055,0 млн. руб. с НДС за счет всех источников финансирования, в том числе:

Амортизация - 3 299,7 млн. руб. или 65,3%

- амортизация отчетного периода - 3 298,2 млн. руб.;
- неиспользованная амортизация предыдущих лет - 1,5 млн. руб.

Прочие собственные средства - 1 012,3 млн. руб. или 20,0%

- средства от компенсации расходов - 57,1 млн. руб.;
- рост приведенной стоимости обязательств, отнесенный на финансовый результат - 24,2 млн. руб.;
- средства от реализации активов -62,4 млн. руб.;
- плата за технологическое присоединение потребителей - 855,4 млн. руб.;
- доход от оказания услуг сторонним организациям - 13,2 млн. руб.

НДС к возмещению - 743,0 млн. руб. или 14,7%

- НДС к возмещению - 743,0 млн. руб.

Цели и задачи по инвестиционной деятельности на период 2015-2017 гг.

Целью реализации инвестиционной программы ОАО «ДГК» на период 2015-2017 гг. является повышение энергетической и экономической эффективности функционирования Компании, расширение энергетического и теплосетевого бизнеса на базе разработки и внедрения научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок и инновационных технологий.

Для достижения поставленной цели потребность ОАО «ДГК» в капиталовложениях значительно превышает финансовые возможности Общества. В соответствии со среднесрочной инвестиционной программой объем инвестиций, запланированный к освоению и финансированию в период 2015-2017 гг., составляет соответственно 14 136,0 млн. руб. без НДС и 16 579,6 млн. руб. с НДС.

Основными задачами инвестиционной программы на период 2015-2017 гг. являются:

- обеспечение надежности энергоснабжения потребителей путем реконструкции и модернизации энергетического оборудования с обеспечением повышения энергоэффективности его работы и продления паркового ресурса, реконструкции действующих тепловых сетей с целью снижения износа и тепловых потерь, а также обеспечения условий для подключения новых потребителей;
- развитие источников тепловой энергии для покрытия растущего спроса путем строительства новых и расширения действующих источников тепловой энергии и объектов теплосетевого хозяйства, в том числе: строительство 2-ой очереди котельной в Волочаевском городке г. Хабаровска с вводом мощности 16,77 Гкал (19,5 МВт) в 2016 году; расширение котельной "Северная" с установкой котла КВГМ-100 и вводом мощности 100 Гкал/ч в 2020 году;
- реализация проектов по повышению экологической безопасности объектов генерации, в том числе: перевод котлоагрегатов действующих станций в г. Хабаровске и г. Владивостоке на сжигание природного газа; строительство новых емкостей золоотвалов для Партизанской ГРЭС, Приморской ГРЭС и Биробиджанской ТЭЦ;

- повышение энергетической эффективности на базе разработки и внедрения современных технологий.

Результаты инвестиционной деятельности за период 2012-2014 гг.

В результате реализации инвестиционной программы в период 2012-2014 гг. были достигнуты следующие наиболее значимые результаты:

1. Завершена реконструкция Владивостокской ТЭЦ-1 и котельного цеха (Объединенная котельная «Северная») с переводом оборудования на сжигание природного газа, осуществлен перевод на сжигание природного газа котлоагрегатов ст. №7-10 Владивостокской ТЭЦ-2 в рамках 2-ой очереди и 1 этапа 3-ей очереди проекта;
2. Продолжена реализация проектов по реконструкции Хабаровской ТЭЦ-1 и Хабаровской ТЭЦ-3 с переводом на сжигание природного газа котлоагрегатов ст. № 12 и № 4 соответственно.
3. Завершено строительство котельной в п. Некрасовка Хабаровского района и 1-ой очереди котельной в Волочаевском городке г. Хабаровска с вводом общей мощности 46,2 МВт;
4. Осуществлены мероприятия по созданию условий для подключения новых потребителей к действующим тепломагистралям, в том числе в строящихся микрорайонах г. Хабаровска, г. Владивостока и г. Благовещенска;
5. Осуществлена перекладка тепловых сетей в гг. Хабаровск, Комсомольск-на-Амуре, Амурск, Владивосток, Благовещенск, Нерюнгри общей протяженностью 74,1 км.

Основные показатели реализации инвестиционной деятельности ОАО «ДГК» в 2012-2014 гг.

млн. руб.

Наименование регионов и филиалов	Факт освоения КВЛ, без НДС			Факт финансирования, с НДС			Факт ввода основных фондов, без НДС		
	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Хабаровский край и ЕАО, в т.ч.:	1 746,0	1 214,4	1 644,4	1 907,9	1 608,0	1 963,3	1 701,7	1 199,2	1 416,5
Филиал «Хабаровская генерация»	767,8	439,8	353,9	843,7	634,6	407,2	738,9	631,1	322,9
Филиал «Хабаровская теплосетевая компания»	972,1	756,4	1 271,6	1 057,0	959,4	1 529,9	957,1	549,2	1 075,0
Исполнительный аппарат ОАО «ДГК»	6,1	18,2	18,9	7,2	14,0	26,2	5,7	18,9	18,6
Амурская область	57,7	105,7	309,6	60,0	156,7	162,5	23,1	123,4	147,5
Филиал «Амурская генерация»									
Приморский край, в т.ч.:	1 873,1	2 199,6	2 241,1	2 520,8	2 589,0	2 630,8	2 646,7	2 151,4	1 983,1
Филиал «Приморская генерация»	1 041,5	1 028,1	1 508,4	1 603,4	1 213,0	1 777,1	995,7	888,1	1 065,0
Филиал «Приморские тепловые сети»	269,4	311,1	0	297,0	359,5	0	1 095,7	394,2	0
Филиал «ЛуТЭК»	268,7	510,7	247,6	287,7	584,8	288,6	256,7	503,8	279,2
Филиал «Лучегорский угольный разрез»	293,5	349,7	485,1	332,7	431,7	565,1	298,6	365,3	638,9
Республика Саха (Якутия) – Филиал	159,3	181,9	266,5	163,5	221,7	298,4	152,1	184,0	176,5

Наименование регионов и филиалов	Факт освоения КВЛ, без НДС			Факт финансирования, с НДС			Факт ввода основных фондов, без НДС		
	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
«Нерюнгринская ГРЭС»									
Всего по ОАО «ДГК»	3 836,1	3 701,6	4 461,6	4 652,2	4 575,4	5 055,0	4 523,6	3 658,0	3 723,6

Основные инвестиционные проекты 2014 года

Приоритетными направлениями программы ОАО «ДГК» в 2014 году являлись:

- Реализация проекта «Строительство золошлакоотвала Партизанской ГРЭС «Зелёная балка», емкостью 8 млн. м³. Сметная стоимость строительства составляет - 1808,6 млн. руб. без НДС. Сроки реализации проекта запланированы на 2010-2020 годы. Необходимость строительства золоотвала «Зеленая балка» обусловлена исчерпанием свободных емкостей существующего золошлакоотвала Партизанской ГРЭС и невозможностью наращивания ограждающих его дамб, исходя из условий безопасности и надежной эксплуатации системы гидрозолоудаления. Строительство нового золоотвала позволит предотвратить полный останов работы станции после вывода из эксплуатации действующего золоотвала в 2015 году.
- Ввод в эксплуатацию в 4-м квартале 2014 года 1-ой очереди котельной в Волочаевском городке г. Хабаровска, установленной мощностью 9,55 Гкал (11,1 МВт). Сметная стоимость строительства 2-х очередей проекта составляет 275,5 млн. руб. без НДС. Сроки строительства котельной запланированы на 2013-2016 годы. Строительство котельной в Волочаевском городке г. Хабаровска осуществляется в соответствии с Соглашением между ОАО «ДГК» и Правительством Хабаровского края о реализации проекта «Организация теплоснабжения объектов капитального строительства в микрорайоне «Волочаевский городок»» на собственные средства ОАО «ДГК». Завершение реализации 1-ой очереди проекта позволило покрыть растущий потребительский спрос современным энергоэффективным источником тепловой энергии;
- Завершение и ввод в эксплуатацию в 4-м квартале 2014 года новой котельной в п. Некрасовка Хабаровского района, установленной мощностью 30,19 Гкал (35,1 МВт). Сметная стоимость проекта – 276,4 млн. руб. без НДС. Реализация проекта осуществлялась в период 2012-2014 годов. Строительство котельной осуществлялось в соответствии с политикой энергосбережения и энергоэффективности ОАО «ДГК» с целью реализации срочных мероприятий по снижению сверхнормативных потерь тепловой энергии. Ввод в эксплуатацию котельной в п. Некрасовка позволил обеспечить эффективное теплоснабжение потребителей, подключённых к ТМ-11 (п. Некрасовка, п. Дружба Хабаровского района) путем сокращения потерь тепловой энергии, обеспечить надежность теплоснабжения и возможность использования тепловой мощности Хабаровской ТЭЦ-1 для теплоснабжения перспективных районов города Хабаровска;
- Реконструкция объектов 1-ой очереди Благовещенской ТЭЦ, сметной стоимостью – 321,1 млн. руб. без НДС. Сроки реализации проекта запланированы на 2014-2015 годы. Реконструкция 1-ой очереди Благовещенской ТЭЦ осуществляется с целью обеспечения условий для своевременного ввода в эксплуатацию строящейся 2-ой очереди Благовещенской ТЭЦ. Реализация проекта позволит довести техническое состояние объектов 1-ой очереди станции до состояния 2-ой очереди станции.

9. Инновационная деятельность

1) Основные направления инновационного развития Общества;

Основной особенностью отчетного этапа реализации Программы инновационного развития являлось формирование инновационной инфраструктуры, планирование и реализация проектов инновационного развития.

Ключевыми задачами отчетного этапа реализации программы были:

- повышение энергоэффективности;
- повышение экологичности производства;
- освоение новых технологий на производстве.

2) Объем и источники финансирования инновационной деятельности;

Инновационные мероприятия ОАО «ДГК» в 2014 году выполнялись в основном в рамках Инвестиционной программы. Затраты на реализацию инновационных мероприятий в 2014 году составили 1 326 329 тыс. руб. Источником финансирования мероприятий являлись в основном собственные средства Общества (амортизация).

3) Основные инновационные проекты, реализуемые в 2014 году;

- Реконструкция ТМ 25 от ХТЭЦ-2 и ПНС -813 "Прибрежная" ХТС с применением инновационных технологий ППУ и ОДК.
- Реконструкция предочистки химической водоочистки Райчихинской ГРЭС с применением инновационных полимерных материалов.
- Строительство золошлакоотвала Партизанской ГРЭС "Зеленая балка" с применением геосинтетических материалов - геомембран и геотекстиля.

4) Основные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР), выполненные в отчетном году;

- «Разработка высокоэффективной технологии и мобильной опытно-промышленной установки регенерации турбинных и трансформаторных масел с использованием вакуумной осушки, электрофизической и сорбционной очистки, стабилизации масел современными композициями присадок, мониторингом качества регенерированных масел и автоматическим управлением технологическим процессом».
- «Разработка и создание высокоэффективной технологии защиты железобетонных водоводов технического водоснабжения от биологического (морского) обрастания с созданием экспериментального образца тоннеля».
- «Исследование процессов тепло и массообмена при испарительном охлаждении воды в аппаратах контактного типа. Разработка и внедрение современных высокотехнологичных опытно-промышленных образцов оборудования и конструкций».
- «Разработка и изготовление опытно-промышленного образца рабочего органа (била) молотковой мельницы повышенной эффективности».
- «Разработка технологии и изготовление опытно-промышленного образца восстановления и поддержания свойств мазута в течение длительного срока хранения».
- «Разработка технологии и изготовление опытно-промышленного образца восстановления поверхностей существующих циркуляционных водоводов при использовании морской воды с сохранением их пропускной способности».

5) Выполнение мероприятий по развитию системы управления инновационной деятельностью в 2014 г.;

Разработано «Положение о функционировании аналитического центра ОАО "ДГК"». Аналитический центр создан на основании Приказа ОАО "ДГК" от 31.01.2014 №33, является постоянно действующей рабочей группой, основная задача которой состоит в организации и сопровождении инновационного процесса в ОАО "ДГК".

6) Мероприятия в области освоения новых технологий;

Внедрение инновационной технологии при восстановлении изоляции действующих тепловых сетей с применением оперативного дистанционного контроля (ОДК) и технологии ППУ привело к снижению сверхнормативных потерь при транспортировке тепловой мощности.

7) Мероприятия в области развития взаимодействия с субъектами инновационной среды;

Специалисты ОАО «ДГК» взаимодействуют с российскими и зарубежными производителями современного энергетического оборудования, а также проектными институтами на всей территории Российской Федерации. Закупается современное коммутационное оборудование, система цифровой передачи данных, автоматизированная система управления технологическими процессами.

8) Мероприятия в области совершенствования организации инновационной деятельности и бизнес-процессов;

Мероприятия не проводились.

9) Мероприятия в области международного сотрудничества и внешнеэкономической деятельности;

ОАО «ДГК» ведет активную работу по внедрению новых инновационных технологий и материалов, взаимодействуя с зарубежными производителями современного энергетического оборудования, в том числе «Дженерал электрик», «Шнайдер электрик», «ABB», «Сименс». В программах технического перевооружения, реконструкции и ремонта используется в приоритетном порядке современное коммутационное оборудование, системы цифровой передачи данных, автоматизированные системы управления технологическими процессами.

10) Планы и задачи Общества в области инновационного развития на 2015 год.

На 2015 год запланировано 12 мероприятий в области освоения новых технологий (модернизации), с объемом финансирования 1 674 662 тыс. руб.

В области «Повышение энергоэффективности» Реконструкция Хабаровской ТЭЦ-1 под использование в виде топлива природного газа с применением инновационных технологий приготовления и подачи топлива (энергетические котлы).

В области «Повышение экологичности производства» основной задачей является «Строительство золошлакоотвала Партизанской ГРЭС "Зеленая балка" с применением геосинтетических материалов - геомембран и геотекстиля».

В области «Освоение новых технологий на производстве» основной задачей является «Внедрение инновационной технологии при восстановлении изоляции действующих тепловых сетей с применением оперативного дистанционного контроля (ОДК) и технологии ППУ привело к снижению сверхнормативных потерь при транспортировке тепловой мощности».

10. Анализ финансовых и операционных результатов руководством 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 2014 году не было.

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.

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 года, 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, а с 01.01.2013 г. – по нормам, исчисленным исходя из Классификатора основных фондов ОАО «ДГК», утвержденного приказом от 27.12.2012 г. № 674 "Об утверждении классификатора основных фондов и методических рекомендаций по его применению". 01.01.2014 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.

Финансовые вложения подразделяются на долгосрочные и краткосрочные исходя из предполагаемого срока их использования.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на указанную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создан резерв под обесценение данных финансовых вложений, общая сумма которого отнесена на прочие расходы. При этом стоимость таких вложений отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под обесценение финансовых вложений.

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. По материально-производственным запасам в случае снижения их стоимости формируется резерв под снижение стоимости материальных ценностей.

На сумму снижения стоимости материалов образован резерв, отнесенный на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

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. Списание сумм транспортно-заготовительных расходов осуществляется пропорционально учетной стоимости материалов.

Расходы, произведённые Обществом в отчётном году, но относящиеся к следующим отчётным периодам (затраты на объёмы 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 неопределенность, то есть, конечный результат которых будет подтвержден только при наступлении (или не наступлении) одного или нескольких неопределенных 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 31.12.2014. Переоценивались объекты основных средств группы «Здания производственные и непроизводственные», переоценка производилась базисно-индексным методом.

В течение 2014 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 стоимости бизнеса и/или активов ОАО «ДГК» привлекает оценочные организации, определенные регламентом взаимодействия компаний холдинга ОАО РАО Энергетические системы Востока» с оценочными организациями, утвержденным Советом директоров ОАО «ДГК» (Протокол № 4 от 22.08.2014 года).

Сведения об активах Общества

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

Увеличение первоначальной стоимости основных средств Общества в 2014 году произошло, в том числе, за счет переоценки объектов основных средств по группе «Здания производственные и непроизводственные» по состоянию на 31.12.2014.

В декабре 2014 года была проведена переоценка основных средств по группе «Здания производственные и непроизводственные» на основании выполненного оценочной организацией ЗАО «АБМ – партнер» экспертного заключения об изменении уровня стоимости по состоянию на 31.12.2014 и прогнозном уровне удорожания объектов недвижимости на территориях Хабаровского, Приморского краев, Амурской области, Республики Саха (Якутия). По результатам выполненной переоценки рыночной стоимости по группе, индекс переоценки составил 1,0898, на добавочный капитал отнесено 1 754 754 тыс. рублей, на прибыль – 275 170 тыс. рублей.

Состав основных средств ОАО «ДГК» по группам

тыс. руб.

Наименование группы основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость		Сумма начисленной амортизации на 31.12.2014	Остаточная стоимость на 31.12.2014
	на 31.12.2013	на 31.12.2014		
Здания	28 503 810	31 483 185	6 762 717	24 720 468
Сооружения и передаточные устройства	28 245 221	30 207 074	12 590 249	17 616 825
Машины и оборудование	19 484 741	20 510 872	7 172 446	13 338 426
Транспортные средства	1 676 502	1 847 550	1 064 291	783 259

Прочие	104 669	110 566	69 141	41 425
ИТОГО:	78 014 943	84 159 247	27 658 844	56 500 403

Структура баланса и кредитная политика

По состоянию на 31.12.2014 доля оборотных активов в валюте баланса составляет 23%, доля внеоборотных – 77%. При этом структура оборотных активов выглядит следующим образом: запасы – 34%, дебиторская задолженность – 53%, прочие оборотные активы – 13%.

Показатели, характеризующие структуру баланса ОАО «ДГК»

Наименование показателя	2012	2013	2014	
			план	факт
Оборачиваемость оборотных активов (разы)	4,07	4,05	4,25	4,12
Соотношение собственных и заемных средств	0,73	0,70	0,62	0,65
Соотношение суммы долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов к операционному денежному потоку	7,6	5,0	6,2	6,1

Структура пассивов баланса на 31.12.2014 сложилась следующим образом: собственный капитал – 39%, долгосрочные обязательства – 31%, краткосрочные обязательства – 30%.

Оборачиваемость активов, рассчитанная как отношение выручки к средневзвешенным оборотным активам, характеризует эффективность управления активами компании и в 2014 году составила 4,12 раза.

Информация о структуре собственного и заемного капитала на 31.12.2014 представлена следующими показателями:

- соотношение собственных и заемных средств, определяющее степень надежности компании в перспективе, составляет 0,65.
- соотношение суммы долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов к операционному денежному потоку, отражающий утрату финансовой устойчивости и риск вынужденной реализации активов, составляет 6,1.

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

По состоянию на 31.12.2014 задолженность по кредитам и займам составила 36 136,62 млн. рублей (на 31.12.2013 - 32 937,80 млн. рублей, на 31.12.2012 – 33 215,42 млн. рублей).

На конец отчетного периода удельный вес долгосрочных кредитов и займов в общей стоимости заемного капитала составил 61,3% (на 31.12.2013 – 85,5%). Величина долгосрочных кредитов и займов за отчетный период составила 22 157,5 млн. рублей.

На конец отчетного периода удельный вес краткосрочных кредитов и займов в общей стоимости заемного капитала составил 38,7% (на 31.12.2013 – 14,5%). Величина краткосрочных кредитов и займов на 31.12.2014 составила 13 979,07 млн. рублей.

Финансовая задолженность (с учетом задолженности по лизинговым платежам) на 31.12.2014 составила 23 528,85 млн. рублей (на 31.12.2013 – 17 655,07 млн. рублей, на 31.12.2012 – 21 746,91 млн. рублей)

За 12 месяцев 2014 года привлечено кредитов и займов в сумме 17 873,00 млн. рублей (в 2013 году – 39 605,03 млн. рублей, в 2012 году – 35 180,05 млн. рублей).

Погашено кредитов и займов за 2014 год 14 765,53 млн. рублей (за 2013 год – 39 927,74 млн. рублей, за 2012 год – 33 564,00 млн. рублей).

Средневзвешенная процентная ставка по кредитному портфелю за 2014 год составила 10,37% годовых (за 2013 год – 9,19%, 2012 год – 8,26%). Средневзвешенная процентная ставка по привлеченным кредитам за 2014 год – 9,55% (за 2013 год – 8,83%, в 2012 год - 9,46%).

Начислено процентов за 2014 год 3 543,17 млн. рублей (за 2013 год – 3 139,02 млн. рублей, за 2012 год – 2 777,54 млн. рублей)

Уплачено процентов за 2014 год 3 451,82 млн. рублей (за 2013 год – 3 093,93 млн. рублей, за 2012 год – 2 714,82 млн. рублей)

В течение 2014 года кредиты и займы привлекались на пополнение оборотных средств, в том числе:

- на оплату поставок топлива – 11 495,90 млн. рублей;
- заработная плата, страховые взносы, налоги – 5 697,70 млн. рублей;
- расчеты с поставщиками работ и услуг – 679,40 млн. рублей.

Кредитная политика Общества в 2014 году была направлена на минимизацию риска неплатежеспособности Общества и сохранение его финансовой устойчивости.

Динамика и изменение структуры дебиторской задолженности

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

№ п/п	Наименование	Дебиторская задолженность, млн. руб.							
		2012		2013		2014			
		факт	Уд.вес, %	Факт	Уд.вес, %	план	Уд.вес, %	факт	Уд.вес, %
1.	Долгосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	857,6	100	655,1	100	330,8	100	336,0	100
1.1.	Покупатели и заказчики	618,9	72,2	460,5	70,3	189,9	57,4	193,2	57,5
1.2.	Авансы выданные	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,5
1.3.	Прочие дебиторы	238,7	27,8	194,6	29,7	140,9	42,6	141,7	42,5
2.	Краткосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	7 760,2	100	8 282,3	100	8 414,0	100	9 260,9	100
2.1.	Покупатели и заказчики	5 518,0	71,1	6 019,5	72,7	6 350,6	75,5	7 471,3	80,7
2.2.	Авансы выданные	1 978,3	25,5	2 082,1	25,1	1 765,9	21,0	1 438,1	15,5
2.3.	Прочие дебиторы	263,9	3,4	180,7	2,2	297,5	3,5	351,5	3,8

Общая величина дебиторской задолженности (с учетом резерва по сомнительным долгам в размере 1 804,4 млн. руб.) по состоянию на 31.12.2014 составила 9 596,9 млн. руб., что выше начала года на 7% или 659,4 млн. руб. (в связи с ростом задолженности по тепло- и электроэнергии на 1 675,1 млн. руб., а также снижением выданных авансов на 644 млн. руб.). Относительно плана отмечен рост дебиторской задолженности на 10%.

Дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2014 в разрезе статей баланса имеет следующую структуру:

- покупатели и заказчики – 7 664,5 млн. руб., в т. ч. задолженность за электрическую энергию составляет 2 920,7 млн. руб., задолженность за тепловую энергию – 4 360,9 млн. руб.;
- авансы выданные – 1 439,2 млн. руб.
- задолженность прочих дебиторов составила 493,2 млн. руб.

В 2015 году планируется:

- снижение долгосрочной дебиторской задолженности на 14% (47,9 млн. руб.), в основном за счет снижения задолженности по неосновной деятельности на 17% (или 41,6 млн. руб.);
- снижение краткосрочной дебиторской задолженности на 10% (824,2 млн. руб.), в основном за счет снижения задолженности покупателей и заказчиков на 8% или 533,6 млн. руб. (в т.ч. снижение задолженности за электроэнергию на 51% или 971,2 млн. руб.).

Показатель «оборачиваемость дебиторской задолженности», рассчитанный на 2015 год, улучшился против факта 2014 г. (48 дней) и составил 43 дня.

Динамика и изменение структуры кредиторской задолженности

Анализ кредиторской задолженности ОАО «ДГК» по состоянию на 31.12.2014 представлен в таблице.

№ п/п	Наименование	Кредиторская задолженность, млн. руб.							
		2012		2013		2014			
		факт	Уд. вес, %	Факт	Уд. вес, %	план	Уд.вес, %	факт	Уд.вес, %
1.	Долгосрочная кредиторская задолженность, в том числе:	0,0	100	24,8	100	27,5	100	0,0	100
2.	Краткосрочная кредиторская задолженность, в том числе:	7 086,8	100	7 987,4	100	8 218,7	100	8 601,2	100
2.1.	Налоги в бюджет	1 325,1	18,7	1 569,9	19,7	1 418,9	17,3	1 663,4	19,3
2.2.	Платежи во внебюджетные фонды	134,1	1,9	155,6	1,9	219,8	2,7	181,2	2,1
2.3.	Поставщики и подрядчики всего, в том числе:	4 573,3	64,5	4 896,3	61,3	5 539,4	67,4	5 320,4	61,9
2.3.1.	Топливо	3 107,1	43,8	3 711,3	46,5	3 561,6	43,3	3 920,1	45,6
2.4.	Заработная плата	413,6	5,8	464,7	5,8	471,7	5,7	531,1	6,2
2.5.	Прочая задолженность	640,7	9,0	900,9	11,3	568,9	6,9	905,1	10,5

Общая величина кредиторской задолженности ОАО «ДГК» по состоянию на 31.12.2014 составляет 8 601,2 млн. руб., что выше плана на 4% или 355,1 млн. руб., в связи с ростом задолженности перед поставщиками топлива на 10% или 358,5 млн. руб. Относительно начала года рост составил 13% или 589,1 млн. руб.

Долгосрочная кредиторская задолженность отсутствует, т.к. в соответствии с учетной политикой Общества переведена в раздел краткосрочной кредиторской задолженности.

Краткосрочная кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2014 в разрезе статей баланса имеет следующую структуру:

- задолженность поставщикам и подрядчикам – 5 320,4 млн. руб., в том числе поставщикам топлива 3 920,1 млн. руб.;
- задолженность по оплате труда – 531,1 млн. руб.;
- налоги в бюджет – 1 663,4 млн. руб.;
- платежи во внебюджетные фонды – 181,2 млн. руб.;
- прочая задолженность – 905,1 млн. руб.

По данным бизнес-плана Общества на 2015 год кредиторская задолженность на конец периода составит 7 820,5 млн. рублей. Наибольший удельный вес в общей сумме кредиторской задолженности занимает задолженность поставщикам и подрядчикам – 71,6% или 5 595,7 млн. рублей (в т. ч. поставщикам топлива 3 613,6 млн. руб.).

Показатель «оборотчиваемость кредиторской задолженности», рассчитанный на 2015 год, улучшился по сравнению с фактом 2014 года (44 дня) и составил 38 дней.

Анализ финансовых результатов деятельности Общества

Финансово-хозяйственная деятельность ОАО «ДГК» характеризуется данными таблицы:

Наименование	2012	2013	2014		2014/2013
			план	факт	Изменение, %
Выручка	53 572 151	56 109 419	58 959 926	59 893 627	7
Продукции (услуг) основной деятельности, всего	52 689 034	55 003 836	57 755 399	58 819 753	7
электроэнергии	34 628 290	35 799 125	37 598 378	38 985 357	9
теплоэнергии	14 422 203	15 545 169	16 364 650	16 121 127	4
передачи электроэнергии	0	0	0	0	
прочей продукции (услуг) основной деятельности	3 638 542	3 659 542	3 792 371	3 713 269	1
Прочей продукции (услуг) неосновной деятельности	883 117	1 105 582	1 204 527	1 073 874	-3
Себестоимость	52 747 477	53 557 600	57 617 957	58 415 541	9
Продукции (услуг) основной деятельности, всего	52 394 175	53 117 340	57 087 227	57 913 065	9
электроэнергии	31 086 865	31 403 631	33 911 188	34 893 332	11
теплоэнергии	16 506 996	16 908 103	18 493 102	18 515 504	10
передачи электроэнергии	0	0	0	0	
прочей продукции (услуг) основной деятельности	4 800 315	4 805 606	4 682 937	4 504 229	-6
Прочей продукции (услуг) неосновной деятельности	353 301	440 260	530 731	502 476	14
Валовая прибыль	824 674	2 551 819	1 341 969	1 478 086	-42
Продукции (услуг) основной деятельности, всего	294 859	1 886 497	668 172	906 688	-52
электроэнергии	3 541 425	4 395 494	3 687 190	4 092 025	-7
теплоэнергии	-2 084 794	-1 362 933	-2 128 452	-2 394 377	76
передачи электроэнергии	0	0	0	0	
прочей продукции (услуг) основной деятельности	-1 161 773	-1 146 064	-890 566	-790 960	-31
Прочей продукции (услуг) неосновной деятельности	529 815	665 322	673 797	571 398	14
Коммерческие расходы	0	0	0	0	
Управленческие расходы	0	0	0	0	
Прибыль от продаж	824 674	2 551 819	1 341 969	1 478 086	-42
Проценты к получению	29 252	44 778	37 553	73 026	63

Проценты к уплате	2 725 429	3 113 053	3 565 109	3 543 170	14
Прочие доходы, всего	2 772 810	2 898 581	3 057 377	3 201 236	10
Прочие расходы, всего	3 007 165	2 943 272	3 064 509	3 069 342	4
Убыток до налогообложения	-2 105 858	-561 147	-2 192 720	-1 860 164	231
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	213 214	-240 849	60 461	176 944	-173
Чистый убыток	-1 892 644	-801 996	-2 132 259	-1 683 220	110
ЕБИТДА	4 363 207	6 574 175	5 640 168	5 896 667	-10

За 2014 год объем реализации составил 59 893 627 тыс. руб., что на 2% выше плана. Величина себестоимости на конец анализируемого периода меньше выручки на 1 478 086 тыс. руб. (3%) и составляет 58 415 541 тыс. руб.

По сравнению с прошлым годом выручка от реализации увеличилась на 3 784 209 тыс. руб. (или 7%), в т. ч. за счет увеличения выручки от продажи электроэнергии на 9%, от реализации теплоэнергии - на 4%.

Себестоимость продукции по сравнению с прошлым годом увеличилась на 4 857 941 тыс. руб. (или 9%), относительно плана рост составил 797 584 тыс. руб. (или 1%).

Непокрытый убыток, полученный ОАО «ДГК» по итогам деятельности за 2014 год, составил 1 683 220 тыс. руб., что на 449 039 тыс. руб. меньше плана, но на 881 224 тыс. руб. больше факта 2013 года.

Величина операционного денежного потока (ЕБИТДА) составила 5 896 667 тыс. руб., что на 10% (или 677 508 тыс. руб.) ниже факта 2013 г., в связи с увеличением полученных убытков. Основными факторами, повлиявшими на финансовый результат, являются увеличение затрат по газу в связи с ростом курса доллара и цены Газпрома, а также рост расходов на обслуживание кредитного портфеля.

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

Оценка финансового состояния ОАО «ДГК»

Наименование показателя	Норматив по Методике	2012	2013	2014	
				план	факт
Показатели ликвидности					
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,01 - 0,15	0,05	0,03	0,01	0,09
Коэффициент срочной ликвидности	0,50 - 0,95	0,45	0,65	0,40	0,49
Коэффициент текущей ликвидности	1,0 - 2,0	0,81	1,24	0,74	0,78
Показатели финансовой устойчивости					
Коэффициент финансовой независимости	0,50 - 0,80	0,42	0,41	0,38	0,39
Показатели рентабельности, %					
Рентабельность продаж (ROS)	0% - 15%	1,5%	4,5%	2,3%	2,5%
Рентабельность собственного капитала (ROE)	0% - 5%	-6,1%	-2,6%	-7,1%	-5,4%
Рентабельность активов (ROA)	0% - 3%	-2,6%	-1,1%	-2,8%	-2,2%
Показатели деловой активности, %					
Динамика дебиторской задолженности	< 10%	1,0%	3,7%	-2,2%	7,4%
Динамика кредиторской задолженности	< 10%	26,7%	13,1%	3,3%	7,7%
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	0,80 - 1,50	1,2	1,1	1,1	1,1

Сумма баллов		5,75	6,75	5,75	5,75
Рейтинг		D	D	D	D
Рентабельность ЧП (NPM)		-3,5%	-1,4%	-3,6%	-2,8%
Рентабельность EBIT		1,2%	4,5%	2,3%	2,8%
Рентабельность EBITDA		8,1%	11,7%	9,6%	9,8%
Оборачиваемость ДЗ (в днях)		50	48	46	48
Оборачиваемость КЗ (в днях)		37	44	44	44

По итогам работы за 2014 год основные финансовые показатели Общества улучшены относительно плана.

Платежеспособность Общества характеризуется показателями ликвидности. По итогам 2014 года отмечен рост показателей ликвидности относительно плана в результате роста оборотных активов на 2 038 382 тыс. руб. или 13%. Относительно факта аналогичного периода прошлого года отмечено снижение срочной и текущей ликвидности в результате роста краткосрочных обязательств на 9 898 775 тыс. руб. или 74%.

По итогам работы за 2014 год Обществом получен убыток в объеме 1 683 220 тыс. руб., что в 2 раза больше чем в 2013 году и на 21% или на 449 039 тыс. руб. меньше плана 2014 года. Вследствие чего показатели рентабельности выше плановых значений.

Отмечено ухудшение динамики дебиторской и кредиторской задолженностей. По состоянию на 31.12.2014 коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности составляет 1,1, т.е. при условии полной инкассации дебиторской задолженности её величина в 1,1 раза покрывает величину краткосрочных обязательств Общества.

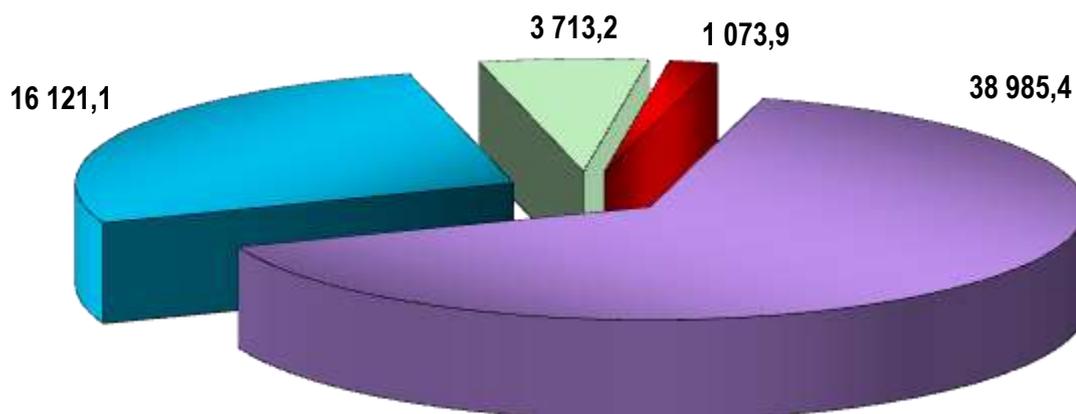
Коэффициент финансовой независимости, характеризующий финансовую устойчивость компании, по итогам работы за 2014 год составляет 0,39, что выше плана, но ниже аналогичного периода прошлого года. Таким образом, активы Общества по состоянию на 31.12.2014 на 39% сформированы за счет собственного капитала и на 61% за счет заемных средств краткосрочного и долгосрочного характера.

По прогнозу на 2015 год ожидается улучшение динамики дебиторской и кредиторской задолженностей.

Структура выручки

Структура выручки по электроэнергии представлена с пересчетом по индивидуальному тарифу

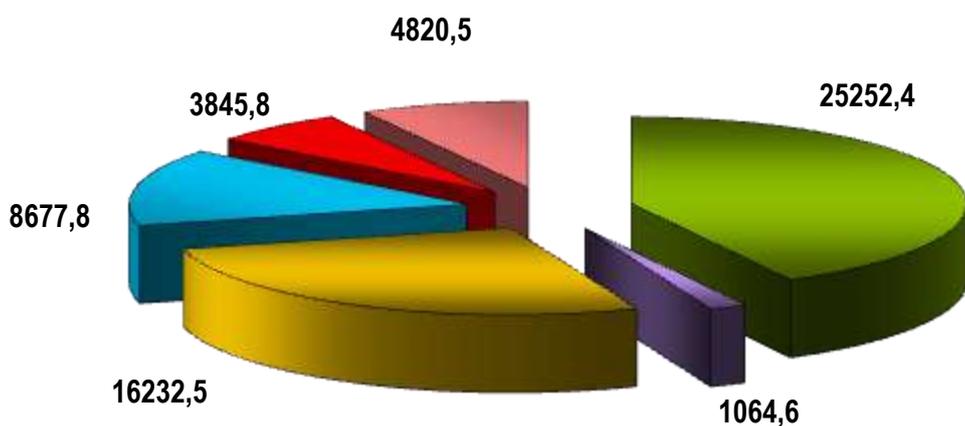
Структура выручки ОАО "ДГК" за 2014 год по видам деятельности, млн.рублей



■ по электроэнергии ■ по теплоэнергии ■ по прочей основной деятельности ■ по неосновной деятельности

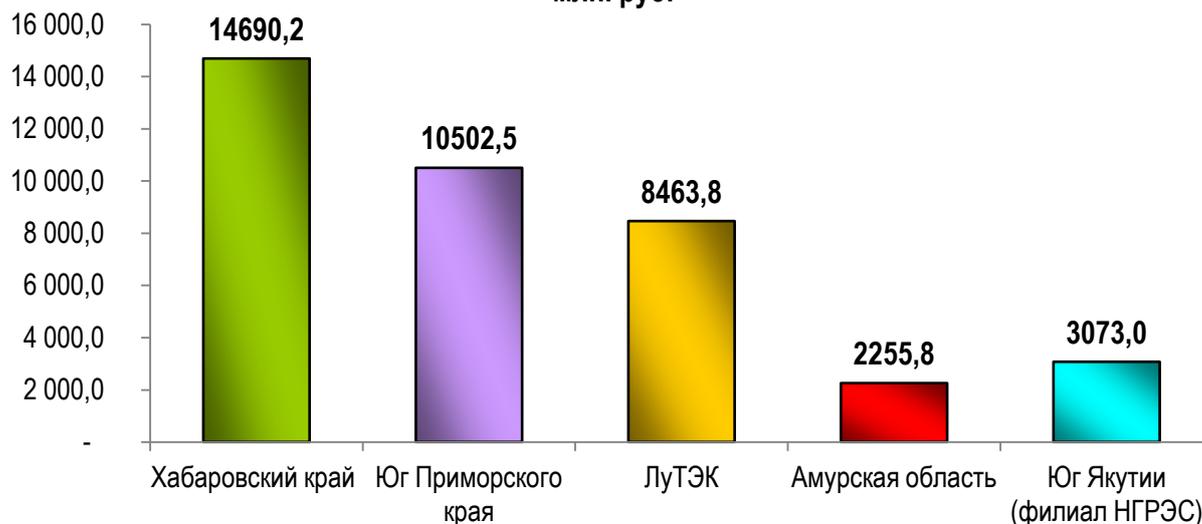
За 2014 год выручка по Обществу составила 59 893,6 млн. руб., что на 933,7 млн. руб. выше плана. Изменение по выручке произошло в основном за счет увеличения полезного отпуска электроэнергии, поставляемой на ОРЭМ на 711,989 млн. кВтч.

Структура выручки ОАО "ДГК" за 2014 год по регионам, млн. руб.

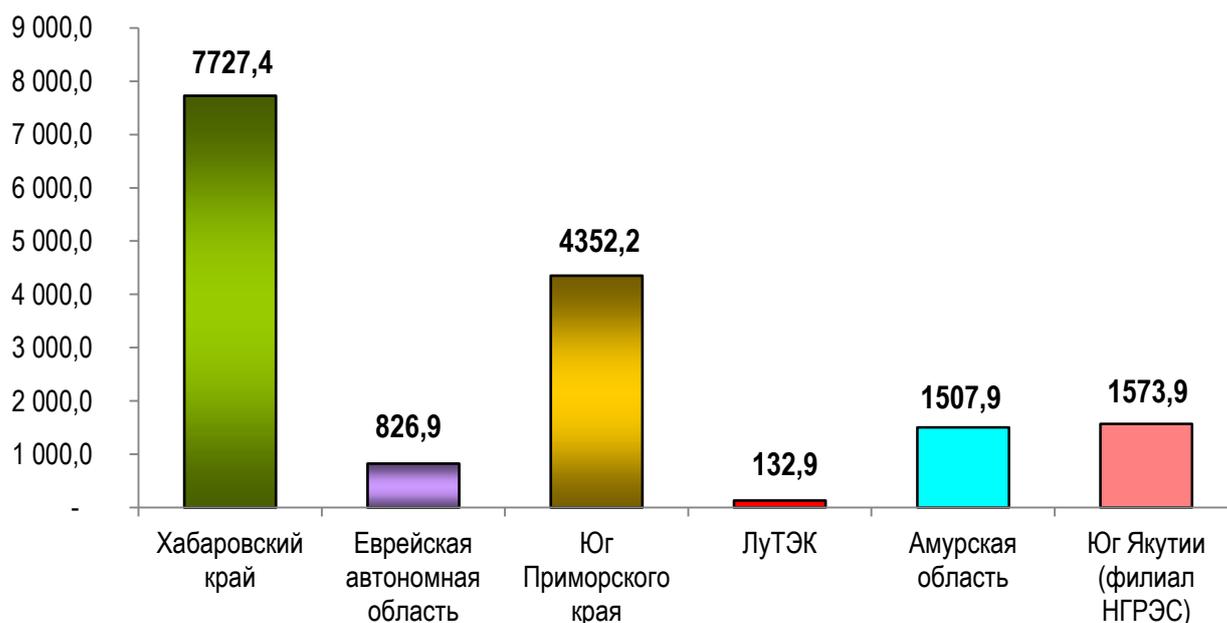


■ Хабаровский край ■ Еврейская автономная область
 ■ Юг Приморского края ■ Приморский край (ЛуТЭК)
 ■ Амурская область ■ Юг Якутии (филиал Нерюнгринская ГРЭС)

Структура выручки по электроэнергии ОАО "ДГК" за 2014 год по регионам, млн. руб.



Структура выручки по теплоэнергии ОАО "ДГК" за 2014 год по регионам, млн. руб.



		12 месяцев 2014	12 месяцев 2013	Изменение, млн. руб.	Изменение, %
	Выручка от реализации продукции (услуг), всего	59 894	56 109	3 784	6,7
1.1	Выручка по электроэнергии	38 985	35 799	3 186	8,9
1.2	Выручка по теплоэнергии	16 121	15 545	576	3,7
1.3	Выручка по прочей продукции основной деятельности	3 713	3 660	54	1,5
1.4	Выручка по прочей продукции неосновной деятельности	1 074	1 106	-32	-2,9

Выручка от реализации продукции увеличилась на 3 784 млн. рублей или 6,7% с 56 109 до 59 894 миллионов рублей за 12 месяцев 2014 года по сравнению с 12 месяцами 2013 года.

Далее представлена информация об изменениях выручки в разрезе видов доходов с описанием основных причин изменений.

Выручка по электроэнергии

Выручка по электроэнергии увеличилась за 12 месяцев 2014 года по сравнению аналогичным периодом прошлого года на 3 186 млн. рублей или 8,9%, с 35 799 млн. рублей до 38 985 млн. рублей.

Увеличение выручки обусловлено:

- ростом тарифа по энергии - увеличение выручки на 2 403,1 млн. руб.
- ростом тарифа по мощности - увеличение выручки на 113,4 млн. руб.
- увеличением отпуска в сеть по электроэнергии - увеличение выручки на 1 039,7 млн. руб.
- из-за вывода Николаевской ТЭЦ с оптового рынка - уменьшение выручки по мощности на 370,0 млн. руб.

Выручка по тепловой энергии

Выручка по тепловой энергии увеличилась за 12 месяцев 2014 года по сравнению с аналогичным периодом 2013 года на 576 млн. рублей или 3,7%, с 15 545 млн. рублей до 16 121 миллионов рублей. Увеличение выручки обусловлено ростом тарифов на тепловую энергию с 01.07.2014 (+1 175,9 млн. рублей) при снижении полезного отпуска теплоэнергии на 551,3 тыс. Гкал или 3,9% (-599,9 млн. рублей).

Выручка по прочей продукции основной деятельности

Выручка по прочей продукции основной деятельности увеличилась за 12 месяцев 2014 года по сравнению с 12 месяцами 2013 года на 54 миллиона рублей или 1,5%, с 3 660 миллионов рублей до 3 713 миллионов рублей в связи с увеличением тарифов по ГВС при снижении полезного отпуска.

Структура себестоимости ОАО «ДГК»

Показатель	2013 год		2014 год		2014/2013
	млн. руб.	структура, %	млн. руб.	структура, %	Изменение, %
Себестоимость, в том числе:	53 557,6	100,00	58 415,5	100,00	9
Топливо на технологические цели	29 756,8	55,56	32 573,5	55,76	9
Сырье и материалы	2 396,0	4,47	2 421,9	4,15	1
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями	3 743,7	6,99	3 978,8	6,81	6
Энергия	1 548,3	2,89	1 532,1	2,62	-1
Затраты на оплату труда и страховые взносы во внебюджетные фонды	8 569,8	16,01	10 029,5	17,16	17
Арендная плата	391,4	0,73	254,7	0,44	-35
Амортизация основных средств	3 618,5	6,76	3 828,7	6,55	6
Налоги, включаемые в себестоимость продукции	1 100,3	2,05	1 155,5	1,98	5
Оплата услуг операторов рынка (инфраструктурных организаций)	630,8	1,18	642,6	1,10	2
Прочие затраты	1 802,0	3,36	1 998,2	3,43	11

Себестоимость в 2014 году увеличилась от 2013 года на 4 857,9 млн. руб. или 9%

Основные причины изменения себестоимости.

1. Топливо на технологические цели (+2 816,7 млн. руб. или 9,5%). Увеличение произошло по следующим основным причинам:
 - 1.1. увеличение выработки электроэнергии на 4,9% (+1 077,3 млн. руб.). Данное увеличение компенсировано увеличением выручки по электроэнергии из-за фактора роста выработки на 1 039,7 млн. рублей
 - 1.2. увеличения цены на газ из-за увеличения курса доллара США со среднего значения 31,9 рублей/доллар США в 2013 году до 38,6 рублей/доллар США в 2014 году, к концу 2014 года курс доллара увеличился до 60 руб./доллар США (+1 226,5 млн. руб.).

2. Затраты на оплату труда и страховые взносы во внебюджетные фонды (+1 460 млн. руб. или 17,0%).

Увеличение затрат по данной статье в основном обусловлено ростом ММТС рабочего 1 разряда в электроэнергетике с 01.07.2013 г. и с 01.07.2014 г., а также в связи с внесением изменений в коллективный договор Общества с 01.05.2014 г. в части льгот и компенсаций персоналу с вредными и опасными условиями труда.

3. Работы и услуги производственного характера (+235,1 млн. руб. или 6,3%). Рост по статье произошел в результате следующих факторов:
 - 3.1. перераспределение в ремонтной программе 2014 года между работами, выполняемыми хозяйственным и подрядным способами, в соответствии с графиком ремонта и объемами работ по ремонту оборудования
 - 3.2. роста затрат на услуги по передаче тепловой энергии связанного с увеличением тарифов на услуги транспортировщиков с 01.07.2013 г. и с 01.01.2014 г., а также из-за появления нового транспортировщика - ОАО «Хабаровские энергетические системы».

4. Амортизация (+210,2 млн. руб. или 5,8%).

Увеличение связано с проведенной переоценкой основных фондов по группе здания на 31.12.2013 г., а также с вводом основных средств.

Структура прибыли до налогообложения по регионам (с пересчетом товарной продукции по индивидуальному тарифу), тыс. рублей

Регионы	2013 факт	2014	
		план	факт
Прибыль (убыток) до налогообложения,	- 561 147	-2 192 720	-1 860 164
в том числе: Хабаровский край	843 635	80 865	235 510
ЕАО	-105 702	30 094	-109 965
Приморский край, южные районы	-1 217 672	-496 434	-481 544
Приморский край, ЛуТЭК	515 392	-686 414	-503 331
Приморский край, ЛУР	-136 866	-131 260	-173 867
Амурская область	-118 017	-358 462	-279 660
Юг Республики Саха (Якутия)	-341 918	-631 110	-547 306

Структура валовой прибыли ОАО «ДГК» за 2014 год с пересчетом товарной продукции по индивидуальному тарифу.

Структура валовой прибыли по видам продукции, тыс. рублей

Вилы деятельности	2013	2014		
		план	факт	отклонение
Валовая прибыль всего	2 551 819	1 341 968	1 478 086	136 118
в том числе				
от реализации электроэнергии	4 395 495	3 654 292	4 092 025	437 733
от реализации тепловой энергии	-1 362 933	-2 099 355	-2 394 377	-295 022
по ГВС	-1 150 991	-886 313	-790 960	95 353
по прочей деятельности	670 248	673 344	571 398	-101 946

Валовая прибыль от реализации электроэнергии, тыс. рублей

Регионы	2013	2014		
		план	факт	отклонение
Валовая прибыль по электрической энергии, всего	4 395 495	3 654 292	4 092 025	437 733
Хабаровский край	2 698 314	2 375 893	2 594 361	218 468
Юг Приморского края	1 399 069	1 830 233	2 075 231	244 998
Приморский край (филиал ЛутЭК)	559 965	-93 327	-204 790	-111 463
Амурская область	-78 835	-274 752	-187 958	86 794
Юг Республики Саха (Якутия)	-183 018	-183 755	-184 819	-1 064

Валовая прибыль от реализации тепловой энергии, тыс. рублей

Регионы	2013	2014		
		план	факт	отклонение
Валовая прибыль по тепловой энергии, всего	-1 362 933	-2 099 355	-2 394 377	-295 022
Хабаровский край	-106 215	-682 008	-964 919	-282 911
ЕАО	25 286	-12 289	-19 760	-7 471
Юг Приморского края	-1 155 954	-1 103 791	-1 035 506	68 285
Приморский край (филиал ЛутЭК)	-67 842	-89 056	-103 472	-14 416
Амурская область	103 165	-13 191	-7 249	5 942
Юг Республики Саха (Якутия)	-161 373	-199 020	-263 471	-64 451

Валовая прибыль по прочей деятельности, тыс. рублей

Регионы	2013	2014		
		план	факт	отклонение
Валовая прибыль по прочей деятельности	-480 743	-212 969	-219 562	-6 593
Хабаровский край	-304 438	6 463	23 568	17 105
ЕАО	-52 221	90 336	-27 852	-118 188
Юг Приморского края	-71 695	-192 031	-179 820	12 211
Приморский край (филиалы ЛутЭК, ЛУР)	6 889	-2 348	9 470	11 818
Амурская область	57 045	13 589	73 380	59 791
Юг Республики Саха (Якутия)	-116 323	-128 978	-118 308	10 670

Основные причины изменения:

1. Снижение валовой прибыли по электроэнергии в 2014 году от показателя в 2013 году на 303,5 млн. руб. произошло за счет: увеличения себестоимости по электроэнергии на 3 489,7 млн. руб. при увеличении выручки по электроэнергии на 3 186,2 млн. руб. по причине значительного роста цены газа из-за увеличения курса доллара США.
2. Снижение валовой прибыли по теплоэнергии в 2014 году от показателя в 2013 году на 1 031,4 млн. руб. произошло за счет: увеличения себестоимости по теплоэнергии на 1 607,4 млн. руб. при увеличении выручки по теплоэнергии на 576,0 млн. руб. также по причине значительного роста цены газа.
3. Увеличение валовой прибыли по прочей продукции основной деятельности на 355,1 млн. руб. произошло за счет увеличения выручки по прочей продукции основной деятельности на 53,7 млн. руб. и снижения себестоимости на 301,4 млн.руб.

Прибыль в расчете на одну акцию

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

Расчет средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении, а также расчет базовой прибыли (убытка) на акцию произведен согласно Приказу Минфина России от 21 марта 2000 г. №29н «Об утверждении методических рекомендаций по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию»:

Расчет средневзвешенного количества обыкновенных акций

Период	Размещение акций, штук	Выкуп акций, штук	Количество обыкновенных акций в обращении, штук	Уставный капитал, руб.
01.01.2014			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.02.2014			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.03.2014			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.04.2014			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.05.2014			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.06.2014			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.07.2014			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.08.2014			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.09.2014			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.10.2014			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.11.2014			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.12.2014			3 104 139 086 400	31 041 390 864
01.01.2015			3 104 139 086 400	31 041 390 864
СВКОАО			3 104 139 086 400	

СВКОАО = (3 104 139 086 400 шт.*12мес.)/12мес. = 3 104 139 086 400 шт.

Расчет базовой прибыли (убытка) на акцию

Наименование показателя	2014
Чистая прибыль отчётного года, тыс. руб.	-1 683 220
Дивиденды по привилегированным акциям, тыс. руб.	0
Базовая прибыль за отчётный год, тыс. руб.	-1 683 220
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчётного года, тыс. штук	3 104 139 086
Базовая прибыль на одну акцию, руб.	-0,00054

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 2015 г. Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг или договоров купли - продажи обыкновенных акций по цене ниже их рыночной стоимости.

Анализ ликвидности Общества

Расчет показателей, характеризующих ликвидность эмитента за 2012-2015 гг. представлен в таблице:

№ п/п	Наименование показателя	2012, факт	2013, факт	2014	
				план	факт
1.	Чистый оборотный капитал, тыс. руб.	-4 518 331	2 617 273	-5 847 137	-5 467 023
2.	Коэффициент текущей ликвидности	0,77	1,20	0,73	0,77
3.	Коэффициент быстрой ликвидности	0,45	0,65	0,40	0,49

Величина **чистого оборотного капитала** показывает, какая часть собственных средств направлена на финансирование оборотных активов. Наличие и увеличение чистого оборотного капитала (ЧОК) является главным условием обеспечения ликвидности и финансовой устойчивости компании. На конец анализируемого периода чистый оборотный капитал компании составляет -5 467 023 тыс. руб., что на 8 084 296 тыс. руб. ниже аналогичного периода прошлого года и на 380 114 тыс. руб. выше плана.

Коэффициент текущей ликвидности характеризует потенциальную способность компании выполнять краткосрочные обязательства за счет всех текущих активов, на 31.12.2013 составлял 1,20, на 31.12.2014 запланирован 0,73, по факту составил 0,77. Снижение показателя относительно начала отчетного периода свидетельствует о снижении возможности Общества покрытия текущих обязательств оборотными активами.

Коэффициент быстрой ликвидности показывает, какую часть текущей задолженности организация может покрыть в ближайшей перспективе за счет наиболее ликвидных активов. На 31.12.2014 показатель составил 0,49, что выше плана, но ниже аналогичного периода прошлого года.

Источники дополнительного финансирования текущей и долгосрочной деятельности в 2014 г.:

- привлечение кредитов и займов в размере 17 873,0 млн. руб., из которых 11 495,9 млн. руб. - на оплату поставок топлива, 6 377,1 млн. руб. - на пополнение оборотных средств. Инвестиционные кредиты не привлекались.
- субвенции на разницу в тарифах в размере 368, 6 млн. руб.

Выполнение Обществом ключевых показателей эффективности за 2014 год

№ п.п.	Наименование	Ед. изм.	2014		Выполнение
			План	Факт	
1.	Прибыль до уплаты налогов, процентов и начисления амортизации (ЕБИТДА)	тыс. руб.	5 640 168	5 896 667	выполнен
2.	Управление издержками				
3.	Снижение затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции	%	≥ 10	11,03	выполнен
4.	Критерий надежности (одновременно)				выполнен
4.1.	Недопущение аварий с особыми признаками	Шт.	0	0	выполнен
4.2.	Коэффициент аварийности	Относит.	≤1	0,97	выполнен
4.3.	Коэффициент готовности	Относит.	≥1	1,02	выполнен
5.	Выполнение годовой инвестиционной программы	%	100	97	выполнен
6.	Debt/ EBITDA	Относит.	6,1	6,0	выполнен
7.	Коэффициент финансового левериджа	Относит.	1,6	1,5	выполнен

Все ключевые показатели эффективности ОАО «ДГК» за 2014 год выполнены.

11. Распределение чистой прибыли и дивидендная политика

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

Основными принципами построения Методики являются следующие:

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

Распределение чистой прибыли за 2012-2014 гг.:

Сумма прибыли (убытка), направление распределения прибыли	За 2012, руб.	За 2013, руб.	За 2014, тыс. руб.*
Сумма прибыли (убытка), утвержденная годовым общим собранием акционеров	(1 892 643 696,85)	(801 996 648,52)	(1 683 220)
Резервный фонд	-	-	
Фонд накопления	-	-	
Дивиденды	-	-	
Погашение убытков прошлых лет	-	-	
Дата принятия решения	14.06.2013	30.06.2014	

* – решение о распределении прибыли (убытка) за 2014 год на дату составления годового отчёта не принималось.

12. 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.

С 01.01.2014 Николаевская ТЭЦ в соответствии с решением НП «Совет рынка» лишена права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием ГТП указанной станции, и участвует в торговле электроэнергией и мощностью на розничном рынке. С 01.01.2014 ДЭС Кенада передана во временное пользование (аренду) в муниципальное казенное предприятие «Электросервис». С 18.12.2014 года данная дизельная электростанция выведена из работы в связи с вводом в эксплуатацию воздушной линии электропередачи ВЛ-35 кВ «Высокогорная-Кенада» с ПС 35/10 и переводом нагрузки потребителей посёлка Кенада на централизованное энергоснабжение.

Прогноз развития рынка электроэнергии по ОЭС Востока на 2014 год был принят в соответствии с ростом экономических и производственных масштабов Дальневосточного региона и утверждённым приказом от 28.11.2013 г. №220-э/1 Федеральной службой по тарифам сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии. Величина общей выработки электроэнергии электростанциями ОАО «ДГК» планировалась 23 221,59 млн. кВтч, увеличение к факту 2013 года на 5,07% за счет прогнозируемого увеличения электропотребления на территории ОЭС Востока, а так же роста экспорта электроэнергии в КНР.

Доля выработки ОАО «ДГК» на 2014 г. планировалась 70,5% (на уровне плановой величины доли выработки в 2013 г.), фактическая величина доли ОАО «ДГК» в объёме поставщиков ОРЭМ в отчетном году составила 64,9%. Доля фактической выработки электроэнергии ОАО «ДГК» в 2014 году снизилась от плановой за счет увеличения фактической доли ОАО «РусГидро» от баланса ФСТ на 5,6% в связи с загрузкой ГЭС ОАО «РусГидро» в весенний и летний периоды и разгрузке станций ОАО «ДГК». В 4 квартале 2014 г. в связи притоком воды в водохранилища Зейской и Бурейской ГЭС ниже среднемноголетних, энергоотдача от указанных станций заметно снизилась, а объёмы загрузки ТЭС ОАО «ДГК» соответственно возросли. Объём включенных мощностей в период декабря 2014 г. составлял порядка 90-95% от установленной мощности Общества. Доля фактической выработки электроэнергии ОАО «ДГК» в этот период составила 75,7%.

Структура выработки электроэнергии поставщиков

млн. кВтч

	Факт, 2013 год	План ФСТ, 2014 год	Факт, 2014 год	Доля в объеме выработки э/э, факт 2013 года, %	Доля в объеме выработки э/э, план 2014 года, %	Доля в объеме выработки э/э, факт 2014 года, %
ОАО «ДГК»	22 043,7	23 221,6	23 134,5	62,1	70,5	64,9
ОАО «РусГидро»	13 444,6	9 724,4	12 493,7	37,9	29,5	35,1
поставщики ОРЭМ и РР	35 488,2	32 946,0	35 628,2	100,0	100,0	100,0

По результатам операционной деятельности ОАО «ДГК» на территории второй неценовой зоны за 2014 год выполнение сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) станциями ОРЭМ и розничного рынка (Николаевская ТЭЦ) составило 99,6% (план – 23 221,6 млн. кВтч, факт – 23 134,5 млн. кВтч), в том числе по филиалам:

Филиал	2014 г.		
	План ФСТ	Факт	Отклонение, +/-
“Приморская генерация”	5 745,0	4 983,1	-761,9
“ЛутЭК”	4 946,2	4 935,6	-10,6
“Хабаровская генерация”	7 514,4	8 345,6	831,2
“Амурская генерация”	1 778,0	1 870,8	92,8
“Нерюнгринская ГРЭС”	3 222,0	2 998,8	-223,2
«Приморские тепловые сети»	16,0	0,6	-15,4
ОАО «ДГК»	23 221,6	23 134,5	-87,1

млн. кВтч

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 ГЭС и Бурейская ГЭС), установленными Амурским БВУ (Амурское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов);
- обеспечения необходимых объемов резервов активной мощности.
- приоритетов загрузки генерирующего оборудования ОАО «ДГК».

Выручка от реализации на ОРЭМ электрической энергии в 2014 году составила 21 726,1 млн. рублей, выручка от реализации мощности – 15 768,9 млн. рублей, выручка от реализации электрической энергии на розничном рынке – 1 490,4 млн. рублей. Общая стоимость составила 38 985,4 млн. рублей.

Затраты на покупку электроэнергии с ОРЭМ на балансирующем рынке составили 45,372 тыс. рублей (без НДС).

В 2014 году была продолжена работа по аттестации генерирующего оборудования ОАО «ДГК», в частности была проведена ежегодная аттестация оборудования с даты выпуска которого прошло более 55 лет, а также аттестация генерирующего оборудования Амурской ТЭЦ.

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).

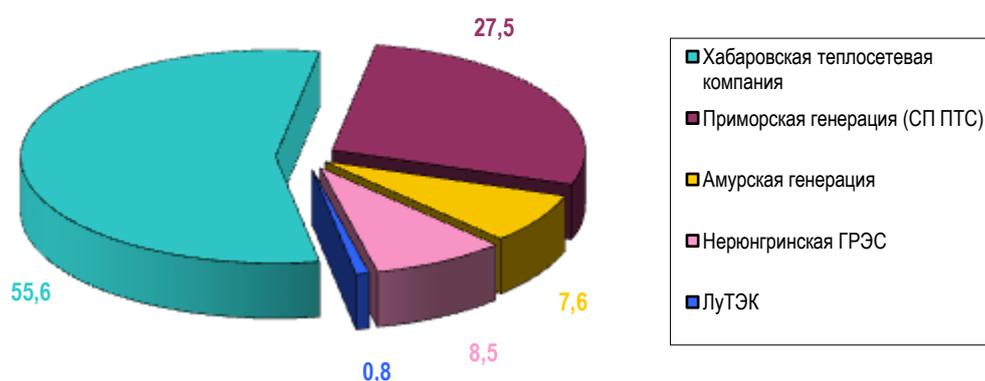
В 2014 году полезный отпуск тепловой энергии составил 15 951,0 тыс. Гкал, в том числе по филиалам:

Филиалы	Полезный отпуск (включая подогрев ГВС), тыс. Гкал				
	2012 год	2013 год	2014 год	Отклонение к 2013 году	2015 год (план)
Амурская генерация	2 013,1	2 047,0	2 018,5	-28,5	2 013,9
ЛуТЭК	152,3	152,8	147,5	-5,3	149,2
Нерюнгринская ГРЭС	1 411,7	1 362,8	1 267,1	-95,7	1 307,9
Приморская генерация (СП ПТС)	3 952,5	3 922,4	3 736,5	-185,9	3 867,7
Хабаровская теплосетевая компания	9 169,9	9 155,4	8 781,4	-374,0	8 990,4
ОАО «ДГК»	16 699,5	16 640,5	15 951,0	-689,5	16 329,1

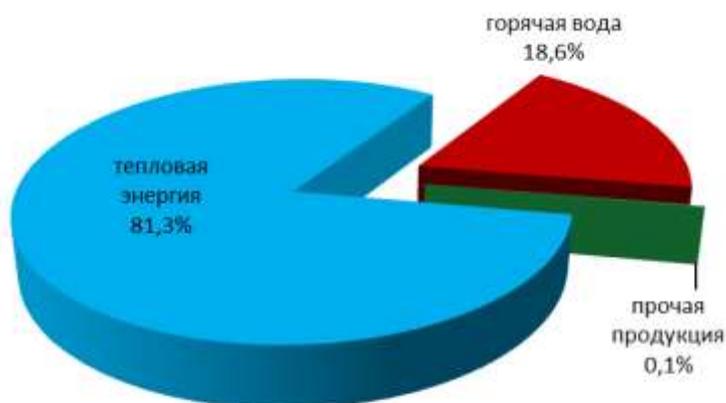
В 2014 году от реализации тепловой энергии получена выручка в сумме 19 834,4 млн. рублей, в том числе по филиалам:

Филиалы	Выручка, млн. рублей (без НДС)				
	2012 год	2013 год	2014 год	Отклонение к 2013 году	2015 год (план)
Амурская генерация	1 471,6	1 529,2	1 508,0	-21,8	1 546,7
ЛуТЭК	149,1	156,6	167,4	+10,8	185,4
Нерюнгринская ГРЭС	1 506,3	1 670,3	1 692,7	+22,4	1 880,0
Приморская генерация (СП ПТС)	5 069,5	5 192,9	5 447,1	+254,2	6 199,2
Хабаровская теплосетевая компания	9 864,2	10 655,6	11 019,2	+363,6	11 957,6
ОАО «ДГК»	18 060,7	19 204,7	19 834,4	+629,7	21 768,9

Структура выручки от реализации тепловой энергии в 2014 году по филиалам, %



Структура выручки по видам продукции за 2014 год



Тепловая энергия

Филиалы	Полезный отпуск тыс. Гкал			
	2012	2013	2014	2015 (план)
Амурская генерация	2 010,6	2 047,0	2 018,5	2 013,9
ЛуТЭК	124,3	123,5	119,0	120,8
Нерюнгринская ГРЭС	1 314,5	1 278,2	1 194,9	1 234,1
Приморская генерация (СП ПТС)	3 243,2	3 273,6	3 130,0	3 285,6
Хабаровская теплосетевая компания	7 464,8	7 562,2	7 270,7	7 473,8
ОАО «ДГК»	14 157,3	14 284,5	13 733,1	14 128,2

Филиалы	Товарная продукция, млн. руб. (без НДС)			
	2012	2013	2014	2015 (план)
Амурская генерация	1 469,2	1 529,2	1 507,9	1 546,7
ЛуТЭК	119,1	123,8	132,9	147,3
Нерюнгринская ГРЭС	1 377,1	1 543,4	1 573,9	1 749,7
Приморская генерация (СП ПТС)	3 972,7	4 121,5	4 352,2	5 045,8
Хабаровская теплосетевая компания	7 484,2	8 227,2	8 554,2	9 345,1
ОАО «ДГК»	14 422,2	15 545,1	16 121,1	17 384,6

Горячая вода

Филиалы	Полезный отпуск, тыс. м ³			
	2012	2013	2014	2015 (план)
Амурская генерация	52,5	0	0	0
ЛуТЭК	501,2	522,4	506,5	505,3
Нерюнгринская ГРЭС	1 918,3	1 671,9	1 442,4	1 475,4
Приморская генерация (СП ПТС)	12 734,7	11 648,8	10 889,3	10 450,8
Хабаровская теплосетевая компания	32 173,1	29 702,8	28 082,5	28 212,7
ОАО «ДГК»	47 379,7	43 545,9	40 920,7	40 644,2

Филиалы	Товарная продукция, млн. руб. (без НДС)			
	2012	2013	2014	2015 (план)
Амурская генерация	2,4	0	0	0
ЛуТЭК	30,0	32,7	34,5	38,1
Нерюнгринская ГРЭС	128,6	126,5	118,9	130,3
Приморская генерация (СП ПТС)	1 094,5	1 069,4	1 093,7	1 151,9
Хабаровская теплосетевая компания	2 364,3	2 411,7	2 449,7	2 597,0
ОАО «ДГК»	3 619,9	3 640,3	3 696,8	3 917,3

Прочая продукция (теплоноситель (вода) для подпитки тепловой сети, теплоноситель (пар)-невозврат конденсата)

Филиалы	Полезный отпуск, тыс. м ³			
	2012	2013	2014	2015 (план)
Нерюнгринская ГРЭС	3,8	3,0	0	
Приморская генерация (СП ПТС)	54,6	47,7	53,3	47,4
Хабаровская теплосетевая компания	264,0	261,7	224,0	212,7
ОАО «ДГК»	322,4	312,4	277,3	260,1

Филиалы	Товарная продукция, млн. руб. (без НДС)			
	2012	2013	2014	2015 (план)
Нерюнгринская ГРЭС	0,6	0,5	0	
Приморская генерация (СП ПТС)	2,4	2,0	1,2	1,5
Хабаровская теплосетевая компания	15,7	16,7	15,3	15,4
ОАО «ДГК»:	18,6	19,2	16,5	16,9

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.

Тарифы на 2014 год на электрическую энергию (мощность), поставляемую электростанциями ОАО «ДГК» в неценовой зоне оптового рынка, в соответствии с Приказом ФСТ РФ от 16.12.2013 №1613-э были установлены на 2014 год без применения индексов цен.

Во исполнение Постановления Правительства РФ от 02.06.2014 № 505 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и принятии тарифных решений в сфере оптового рынка электрической энергии и мощности Приказом ФСТ России от 24.06.2014 №1062-Э утверждены цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в неценовых зонах оптового рынка, с применением индексов цен на 2014 год: уголь – 99,8%, мазут – 103%, индекс

изменения условно-постоянных расходов – 104,8%.

Начало действия утвержденных тарифов - 01.09.2014.

Рост среднегодовой ставки на электрическую энергию по электростанциям ОАО «ДГК» к 2013 году составил 1,3%, на мощность – 0,7%. Расчет тарифов на электроэнергию в 2014 году осуществлялся методом индексации.

Тарифы на установленную электрическую энергию и мощность

Структурные подразделения филиалов	Утверждено ФСТ на 2013 год					
	1 полугодие		2 полугодие		год	
	Эл.энергия	Мощность	Эл.энергия	Мощность	Эл.энергия	Мощность
	Руб./мВтч	Руб./мВтч	Руб./мВтч	Руб./мВтч	Руб./мВтч	Руб./мВтч
"Амурская генерация"						
Благовещенская ТЭЦ	719,20	166 880,58	762,82	206 781,74	738,86	186 831,16
Райчихинская ГРЭС	1 297,64	166 880,62	1 330,80	170 608,11	1 314,18	168 744,37
"ЛутЭК"	1 079,98	160 277,82	1 125,78	216 666,49	1 101,96	188 472,16
"Приморская генерация"						
Партизанская ГРЭС	1 464,32	285 454,00	1 520,78	285 454,00	1 488,28	285 454,00
Артемовская ТЭЦ	1 078,35	296 101,50	1 122,80	318 593,66	1 101,44	307 347,58
Владивостокская ТЭЦ-2	1 326,39	296 101,50	1 511,60	338 519,24	1 407,80	317 310,37
"Приморские тепловые сети" МГТЭС	5 015,18	265 068,34	5 015,18	387 180,47	5 015,18	326 124,41
"Хабаровская генерация"						
Хабаровская ТЭЦ-1	959,94	230 127,34	1 057,41	261 169,57	1 005,77	245 648,46
Хабаровская ХТЭЦ-э	676,37	230 127,35	767,55	243 563,74	718,87	236 845,55
Комсомольская ТЭЦ-2	880,15	230 152,50	1 045,55	266 004,33	958,96	248 078,42
Комсомольская ТЭЦ-3	708,17	230 127,36	914,74	253 976,66	810,51	242 052,01
Амурская ТЭЦ	983,75	230 127,34	1 081,59	249 462,97	1 028,47	239 795,16
Николаевская ТЭЦ	4 145,12	230 127,43	4 145,12	372 522,29	4 145,12	301 324,86
Майская ГРЭС	2 721,09	230 164,45	2 721,09	352 834,47	2 721,09	291 499,46
"Нерюнгринская ГРЭС"						
Нерюнгринская ГРЭС	609,22	160 390,67	637,78	184 764,71	623,22	172 577,69
Чульманская ТЭЦ	1 150,19	160 995,35	1 343,28	165 660,26	1 242,69	163 327,81
ОАО "ДГК"	1 008,65	213 406,18	1 086,47	250 612,20	1 045,66	232 009,19

Структурные подразделения филиалов	Утверждено ФСТ на 2014 год								Рост тарифов к утвержденным на 2013 год, %	
	1 полугодие		2 полугодие (до 31.08.)		2 полугодие (с 01.09.)		год		год	
	Эл.энергия	Мощность	Эл.энергия	Мощность	Эл.энергия	Мощность	Эл.энергия	Мощность	Эл.энергия	Мощность
	Руб./мВтч	Руб./мВтч	Руб./мВтч	Руб./мВтч	Руб./мВтч	Руб./мВтч	Руб./мВтч	Руб./мВтч	Руб./мВтч	Руб./мВтч
"Амурская генерация"										
Благовещенская ТЭЦ	762,82	183 051,44	769,24	183 051,44	768,62	190 800,49	765,60	185 634,46	103,62	99,36
Райчихинская ГРЭС	1 318,73	170 608,11	1 318,73	183 606,97	1 317,07	191 356,02	1 318,22	179 690,55	100,31	106,49
"ЛутЭК"	1 122,90	181 274,28	1 122,90	181 274,28	1 121,73	188 699,83	1 122,51	183 749,46	101,86	97,49
"Приморская генерация"										
Партизанская ГРЭС	1 520,78	285 454,00	1 541,94	302 907,15	1 541,74	316 605,17	1 530,33	298 746,58	102,83	104,66
Артемовская ТЭЦ	1 122,80	285 973,09	1 124,56	285 973,09	1 123,71	298 845,09	1 123,38	290 263,76	101,99	94,44
Владивостокская ТЭЦ-2	1 511,60	338 519,24	1 559,95	374 420,99	1 560,78	388 119,01	1 533,84	361 036,12	108,95	113,78
"Приморские тепловые сети" МГТЭС	5 015,18	314 240,89	5 322,74	314 240,89	5 473,74	326 789,18	5 230,14	318 423,65	104,29	97,64
"Хабаровская генерация"										
Хабаровская ТЭЦ-1	1 057,41	245 974,72	1 116,06	245 974,72	1 116,15	256 375,62	1 084,92	249 441,69	107,87	101,54
Хабаровская ХТЭЦ-э	767,55	232 169,39	782,01	232 169,39	782,10	242 570,28	774,37	235 636,35	107,72	99,49
Комсомольская ТЭЦ-2	982,60	258 791,76	982,60	258 791,76	982,55	271 252,07	982,58	262 945,20	102,46	105,99
Комсомольская ТЭЦ-3	914,74	245 603,99	919,19	245 603,99	922,57	256 004,88	918,05	249 070,96	113,27	102,90
Амурская ТЭЦ	1 077,97	239 681,37	1 077,97	239 681,37	1 077,98	250 082,26	1 077,98	243 148,34	104,81	101,40
Николаевская ТЭЦ										
Майская ГРЭС	2 721,09	264 092,85	2 725,21	264 092,85	2 744,65	276 157,19	2 729,70	268 114,29	100,32	91,98
"Нерюнгринская ГРЭС"										
Нерюнгринская ГРЭС	637,78	172 676,18	638,03	172 676,18	637,45	179 839,18	637,70	175 063,85	102,32	101,44
Чульманская ТЭЦ	1 343,28	165 660,26	1 600,21	167 666,13	1 601,55	174 829,12	1 466,55	169 050,86	118,01	103,50
ОАО "ДГК"	1 053,18	228 404,26	1 066,78	232 396,83	1 066,98	242 203,00	1 059,64	233 669,27	101,34	100,72

Рост тарифов на тепловую энергию, установленных региональными регулирующими органами, в целом по ОАО «ДГК» на 2014 год составил 7,9%.

Регионы	Утвержденные среднегодовые тарифы, руб./Гкал		Отклонение 2013 года к тарифу 2012 года	Утвержденные среднегодовые тарифы, руб./Гкал 2014 год	Отклонение 2014 года к тарифу 2013 года
	2012 год	2013 год			
Приморский край (южные районы)	1225,07	1260,81	102,92	1393,01	110,5
Приморский край (п. Лучегорск)	957,90	972,01	101,47	1061,19	109,2
Хабаровский край	966,02	1055,70	109,28	1141,28	108,1
Еврейская автономная область	1472,50	1618,41	109,91	1729,46	106,9
Амурская область	730,84	747,04	102,22	747,03	100,0
Юг Республики Саха (Якутия)	1242,04	1409,30	113,47	1531,38	108,7
ОАО «ДГК»	1045,34	1121,01	107,24	1209,00	107,9

Итоги рассмотрения досудебных споров по тарифам 2014 года

По итогам регулирования тарифов на тепловую энергию в 2014 году Комитетом тарифов и цен Правительства ЕАО, Управлением государственного регулирования цен и тарифов Амурской области, Комитетом по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края, Департаментом по тарифам Приморского края, Общество обратилось с досудебными спорами в Федеральную службу по тарифам.

Согласно приказу ФСТ России от 08.05.2014 № 742-д «О частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении ОАО «ДГК» о досудебном рассмотрении спора, связанного с установлением и применением цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, с Комитетом тарифов и цен Правительства ЕАО» признаны экономически обоснованными и подлежащими учету расходы Общества размере 11,9 млн. руб., учтены в тарифах на 2014 год.

Согласно приказу ФСТ России от 27.10.2014 № 1840-д «О частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении ОАО «ДГК» о досудебном рассмотрении спора, связанного с установлением и применением цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, с Управлением государственного регулирования цен и тарифов Амурской области» признаны экономически обоснованными и подлежащими учету расходы Общества размере 77,0 млн. руб. Данные расходы были учтены Управлением в тарифах на тепловую энергию на 2015 год, вместе с тем были учтены «излишне полученные доходы» за 2012-2013 годы, что является предметом досудебного спора 2015 года.

Во исполнение приказа ФСТ России от 03.12.2014 № 2128-д «О частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении ОАО «ДГК» о досудебном рассмотрении спора, связанного с установлением и применением цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, с Комитетом по ценам и тарифа Правительства Хабаровского края» в тариф на тепловую энергию на 2015 год дополнительно было учтено 64,7 млн. руб..

По результатам досудебных споров с Департаментом по тарифам Приморского края по тарифам на тепловую энергию на 2013 год в тарифах на тепловую энергию, утвержденных на 2014 год для потребителей ОАО «ДГК» (филиалы «Приморская генерация», «Приморские тепловые сети»), дополнительно учтено 34,6 млн. руб. Приказ ФСТ России в отношении тарифов для потребителей тепловой энергии (филиал «ЛуТЭК») также был исполнен частично в размере 4,9 млн. руб.

Досудебные споры с Департаментом по тарифам Приморского края в отчетном году не рассматривались.

Утвержденные тарифы на горячую воду, руб./Гкал без НДС

Муниципальное образование	Население с НДС	Прочие потребители	Предприятия, подключенные к коллекторам
Хабаровск			
2014 г.			
с 01.01. по 30.06.2014			
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1336,83	1132,91	
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	33,17	28,11	
с 01.07 по 31.12.2014			
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1403,68	1189,56	
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	33,96	28,78	
2015 г.			
с 01.01. по 30.06.2015			
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1403,68	1189,56	
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	33,96	28,78	
с 01.07 по 31.12.2015			
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1514,58	1283,54	
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	34,80	29,49	
Хабаровский район			
2014 г.			
с 01.01. по 30.06.2014			
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1336,83	1132,91	
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	33,17	28,11	
с 01.07 по 31.12.2014			
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1403,68	1189,56	
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	33,96	28,78	
2015 г.			
с 01.01. по 30.06.2015			
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1403,68	1189,56	
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	33,96	28,78	
с 01.07 по 31.12.2015			
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1514,58	1283,54	
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	34,80	29,49	
Комсомольск-на-Амуре			
2014 г.			
с 01.01. по 30.06.2014			
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1336,83	1132,91	646,68
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	14,82	12,56	12,56
с 01.07 по 31.12.2014			
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1403,68	1189,56	679,01
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	15,06	12,76	12,76
2015 г.			
с 01.01. по 30.06.2015			
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1403,68	1189,56	679,01
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	15,06	12,76	12,76

Муниципальное образование	Население с НДС	Прочие потребители	Предприятия, подключенные к коллекторам
с 01.07 по 31.12.2015			
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1514,58	1283,54	732,65
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	16,08	13,63	13,63
Амурск			
2014 г.			
с 01.01. по 30.06.2014			
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1336,83	1132,91	646,68
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	41,63	35,28	35,28
с 01.07 по 31.12.2014			
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1403,68	1189,56	679,01
компонент на теплоноситель, руб./куб.м.	46,95	39,79	39,79
2015 г.			
с 01.01. по 30.06.2015			
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1403,68	1189,56	679,01
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	45,63	38,67	38,67
с 01.07 по 31.12.2015			
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1514,58	1283,54	732,65
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	45,64	38,68	38,68
Николаевск-на-Амуре			
2014 г.			
с 01.01. по 30.06.2014			
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1336,83	1132,91	
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	54,22	45,95	
с 01.07 по 31.12.2014			
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1403,68	1189,56	
компонент на теплоноситель, руб./куб.м.	56,06	47,51	
2015 г.			
с 01.01. по 30.06.2015			
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1403,68	1189,56	
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	56,06	47,51	
с 01.07 по 31.12.2015			
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1514,58	1283,54	
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	58,54	49,61	
Чегдомын			
2014 г.			
с 01.01. по 30.06.2014			
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1336,83	1132,91	
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	73,16	62	
с 01.07 по 31.12.2014			
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1403,68	1189,56	
компонент на теплоноситель, руб./куб.м.	82,06	69,54	
2015 г.			
с 01.01. по 30.06.2015			
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1403,68	1189,56	
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	82,06	69,54	
с 01.07 по 31.12.2015			

Муниципальное образование	Население с НДС	Прочие потребители	Предприятия, подключенные к коллекторам
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1514,58	1283,54	
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	84,09	71,26	
Майский			
2014 г.			
с 01.01. по 30.06.2014			
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1336,83		
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	37,52		
с 01.07 по 31.12.2014			
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1403,68		
компонент на теплоноситель, руб./куб.м.	39,49		
2015 г.			
с 01.01. по 30.06.2015			
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1403,68		
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	39,49		
с 01.07 по 31.12.2015			
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1514,58		
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	41,68		
ЕАО			
2014 г.			
с 01.01. по 30.06.2014	143,12	121,29	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2007,76	1701,5	
компонент на холодную воду, руб./куб.м	9,26	7,85	
с 01.07 по 31.12.2014	152,48	129,22	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2095,19	1775,58	
компонент на холодную воду, руб./куб.м	12,79	10,84	
2015 г.			
с 01.01. по 30.06.2015	152,48	129,22	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2095,19	1775,58	
компонент на холодную воду, руб./куб.м	12,79	10,84	
с 01.07 по 31.12.2015	163,37	138,45	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2242,85	1900,72	
компонент на холодную воду, руб./куб.м	13,84	11,73	
Владивосток			
2014 г.			
с 01.01. по 30.06.2014	115,05	97,5	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1599,14	1355,2	
компонент на холодную воду, руб./куб.м	22,64	19,19	
с 01.07 по 31.12.2014	123,18	104,39	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1720,00	1457,63	
компонент на холодную воду, руб./куб.м	27,38	23,20	
2015 г.			
с 01.01. по 30.06.2015	123,18	104,39	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1720	1457,63	
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	27,38	23,2	
с 01.07 по 31.12.2015	138,80	117,63	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1962,53	1663,16	

Муниципальное образование	Население с НДС	Прочие потребители	Предприятия, подключенные к коллекторам
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	29,49	24,99	
Партизанск			
2014 г.			
с 01.01. по 30.06.2014	119,22	101,03	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1599,14	1355,2	
компонент на холодную воду, руб./куб.м	30,15	25,55	
с 01.07 по 31.12.2014	127,48	108,04	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1720,00	1457,63	
компонент на холодную воду, руб./куб.м	31,68	26,85	
2015 г.			
с 01.01. по 30.06.2015	127,48	104,04	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1720,00	1457,63	
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	31,68	26,85	
с 01.07 по 31.12.2015	143,61	121,70	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1962,53	1663,16	
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	34,29	29,06	
Артем			
2014 г.			
с 01.01. по 30.06.2014	89,07	75,48	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1599,14	1355,2	
компонент на холодную воду, руб./куб.м			
с 01.07 по 31.12.2014	98,14	83,17	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1720,00	1457,63	
компонент на холодную воду, руб./куб.м	2,34	1,98	
2015 г.			
с 01.01. по 30.06.2015	98,14	83,17	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1720,00	1457,63	
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	2,34	1,98	
с 01.07 по 31.12.2015	112,47	95,31	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1962,53	1663,16	
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	3,15	2,67	
Нерюнгри, (закрытая система ГВС)			
2014 г.			
с 01.01. по 30.06.2014	153,4	130	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1748,29	1481,6	
компонент на холодную воду, руб./куб.м	65,99	55,92	
с 01.07 по 31.12.2014	151,69	128,55	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1886,17	1598,45	
компонент на холодную воду, руб./куб.м	57,38	48,63	
2015 г.			
с 01.01. по 30.06.2015	151,69	128,55	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1886,17	1598,45	
компонент на холодную воду, руб./куб.м	57,38	48,63	
с 01.07 по 31.12.2015	180,94	153,34	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2091,05	1772,08	
компонент на холодную воду, руб./куб.м	65,93	55,87	

Муниципальное образование	Население с НДС	Прочие потребители	Предприятия, подключенные к коллекторам
Серебряный Бор (закрытая система ГВС)			
2014 г.			
с 01.01. по 30.06.2014	153,40	130,0	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1748,29	1481,60	
компонент на холодную воду, руб./куб.м	65,99	55,92	
с 01.07 по 31.12.2014	186,39	157,96	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1886,17	1598,45	
компонент на холодную воду, руб./куб.м	92,09	78,04	
2015 г.			
с 01.01. по 30.06.2015	186,39	157,96	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1886,17	1598,45	
компонент на холодную воду, руб./куб.м	92,09	78,04	
с 01.07 по 31.12.2015	232,24	196,81	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2091,06	1772,08	
компонент на холодную воду, руб./куб.м	117,23	99,35	
Беркакит (закрытая система ГВС)			
2014 г.			
с 01.01. по 30.06.2014	135,64	114,95	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1748,29	1481,6	
компонент на холодную воду, руб./куб.м	48,24	40,88	
с 01.07 по 31.12.2014	136,67	115,82	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1886,17	1598,45	
компонент на холодную воду, руб./куб.м	42,36	35,9	
2015 г.			
с 01.01. по 30.06.2015	136,67	115,82	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1886,17	1598,45	
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	42,36	35,9	
с 01.07 по 31.12.2015	160,88	136,33	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2091,05	1772,08	
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	45,85	38,86	
Беркакит (открытая система ГВС)			
2014 г.			
с 01.01. по 30.06.2014	135,64	114,95	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1748,29	1481,60	
компонент на холодную воду, руб./куб.м	48,24	40,88	
с 01.07 по 31.12.2014	136,67	115,82	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1886,17	1598,45	
компонент на холодную воду, руб./куб.м	42,36	35,90	
2015 г.			
с 01.01. по 30.06.2015	136,67	115,82	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1886,17	1598,45	
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	42,36	35,90	
с 01.07 по 31.12.2015	150,41	127,47	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2091,06	1772,08	
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	45,85	38,86	
Чульман			

Муниципальное образование	Население с НДС	Прочие потребители	Предприятия, подключенные к коллекторам
2014 г.			
с 01.01. по 30.06.2014	95,96	81,32	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1748,29	1481,6	
компонент на холодную воду, руб./куб.м	8,54	7,24	
с 01.07 по 31.12.2014	104,69	88,72	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1886,17	1598,45	
компонент на холодную воду, руб./куб.м	10,37	8,79	
2015 г.			
с 01.01. по 30.06.2015	104,69	88,72	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1886,17	1598,45	
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	10,37	8,79	
с 01.07 по 31.12.2015	116,53	98,75	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2091,05	1772,08	
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	11,98	10,15	
Лучегорск			
2014 г.			
с 01.01. по 30.06.2014	77,66	65,81	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1276,93	1082,14	
компонент на холодную воду, руб./куб.м	5,89	4,99	
с 01.07 по 31.12.2014	83,25	70,55	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1371,16	1162	
компонент на холодную воду, руб./куб.м	6,20	5,25	
2015 г.			
с 01.01. по 30.06.2015	83,25	70,55	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1371,16	1162,00	
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	6,20	5,25	
с 01.07 по 31.12.2015	94,91	80,43	
компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1564,49	1325,84	
компонент на теплоноситель, руб./куб.м	6,99	5,92	

Решением ОАО НП АТС Николаевская ТЭЦ с 2014 год была выведена с оптового рынка электроэнергии на розничный рынок. Постановлением Комитета по ценам и тарифам Хабаровского края были установлены тарифы на электрическую энергию (мощность), производимую СП «Николаевская ТЭЦ» филиала «Хабаровская генерация» на 2014 год.

	01.01.2014-31.01.2014	01.02.2014-30.06.2014	01.07.2014-31.12.2014
Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	6,15639	4,47125	7,74291

Утвержденные тарифы на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС

Регион	2014 год		2015 год	
	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01 по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
Хабаровский край				
в том числе по группам потребителей:				
прочие потребители (без НДС)	1 132,91	1 189,56	1 189,56	1283,54
жилищные организации (с НДС)	1 336,83	1 403,68	1 403,68	1514,58
предприятия, подключенные к коллекторам (без НДС)	646,68	679,01	679,01	732,65
ЕАО				
в том числе по группам потребителей:				
жилищные организации (с НДС)	2007,76	2 095,19	2095,19	2242,85
прочие организации	1701,50	1775,58	1775,58	1900,72
НГРЭС				
в том числе по группам потребителей:				
прочие организации	1481,60	1 598,45	1 598,45	1772,08
население (с НДС)	1748,29	1 886,17	1 886,17	2091,06
ЛутЭК				
в том числе по группам потребителей:				
прочие потребители	1082,14	1162,00	1162,00	1325,84
население (с НДС)	1276,93	1371,16	1371,16	1564,49
Приморский край (кроме ЛутЭК)				
в том числе по группам потребителей:				
прочие	1355,20	1457,63	1457,63	1663,16
жилищные организации (с НДС)	1599,14	1720,00	1720,00	1962,53
Амурская область				
в том числе по группам потребителей:				
прочие потребители	745,97	745,97	745,97	795,20
население (с НДС)	880,24	880,24	880,24	983,34

Утвержденные тарифы на прочую продукцию, руб./куб. м, без НДС

Тарифные группы	2014		2015	
	с 01.01. по 30.06.2014	с 01.07 по 31.12.2014	с 01.01. по 30.06.2015	с 01.07 по 31.12.2015
Теплоноситель - вода для подпитки тепловой сети				
г. Хабаровск	28,11	28,78	28,78	29,49
г. Комсомольск-на-Амуре	12,56	12,76	12,76	13,63
г. Амурск	35,28	39,79	39,67	38,68
г. Николаевск-на-Амуре	45,95	47,51	47,51	49,61
п. Чегдомын	62,0	69,54	69,54	71,26
г. Нерюнгри	175,64	175,64		
г. Владивосток	22,05	23,20	23,20	24,99
г. Артем		1,98	1,98	2,67
г. Партизанск	25,55	26,85	26,85	29,06

<i>Теплоноситель (пар) – невозврат конденсата</i>				
г. Хабаровск	94,41	97,40	97,40	97,65
г. Комсомольск-на-Амуре	46,69	47,79	47,79	47,95
г. Амурск	45,86	46,94		
г. Владивосток			93,14	93,14

13. Управление рисками

Политика Общества в области управления рисками базируется на рекомендациях лучших мировых практик и соответствует всем требованиям российского законодательства, и в первую очередь направлена на обеспечение оптимального баланса между ростом стоимости Общества, его прибыльностью, иными критериями эффективности деятельности и рисками при соблюдении баланса интересов, риск-аппетита участников отношений. Советом директоров ОАО «ДГК» была утверждена Политика в области внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ДГК» (протокол заседания Совета директоров №6 от 15.10.2014).

Политика определяет основные принципы организации, функционирования и взаимной интеграции систем внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ДГК» (далее – Общество) в рамках Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Политика Общества в области внутреннего контроля и управления рисками базируется на рекомендациях лучших мировых практик и соответствует всем требованиям российского законодательства, и представляет собой совокупность организационной структуры, методик и процедур, принятых руководством Общества для управления рисками и внутреннего контроля.

Деятельность Общества и его филиалов сопряжена с рисками, которые заинтересованным лицам следует принимать во внимание. Комплексное управление рисками является неотъемлемой частью стратегического и оперативного управления Общества.

В настоящее время в ОАО «ДГК» на постоянной основе проводятся мероприятия на уровне высшего руководства Общества и его филиалов при участии соответствующих служб исполнительного аппарата и структурных подразделений по выявлению, анализу, классификации новых и отслеживанию состояния существующих рисков, а также выработке и реализации мер по управлению рисками.

Идентификация рисков осуществляется на основе выявления, описания и документального оформления рисков, способных повлиять на деятельность Общества. Идентификация рисков осуществляется сотрудниками структурных единиц Общества. Сбор, обработка, анализ, систематизация полученной информации по выявленным рискам, а также формирование Реестра стратегических рисков Общества на плановый период (два года) производится подразделением внутреннего аудита Общества.

Результатом идентификации рисков является Реестр стратегических рисков Общества, в котором все риски ранжированы (приоритизированы) по степени их влияния на достижение стратегических целей Общества. Процесс приоритизации стратегических рисков Общества организован на уровне Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» на основании утвержденного Советом директоров ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Сводного реестра стратегических рисков Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Реестр стратегических рисков Общества обновляется на регулярной основе.

В рамках системы управления рисками в Обществе отработаны, внедрены и активно используются практически все традиционные инструменты минимизации и устранения рисков в той мере, которая соответствует специфике деятельности компании.

Общество применяет следующие методы управления рисками:

- принятие риска;
- избежание риска;
- передача риска;
- контроль/оптимизация риска.

Принятие риска. Риск принимается, если все доступные способы его снижения не являются экономически целесообразными по сравнению с ущербом, который может нанести реализация риска. Руководители Общества осведомлены о наличии данного риска и его характеристиках и осознанно не предпринимают каких-либо мер по воздействию на риск.

Избегание риска. Избегание риска реализуется путем прекращения определенного вида деятельности (отказ от проекта, уход с определенного рынка). Одним из способов избегания рисков является изменение стратегических задач или операционного процесса.

Передача риска. Решение о передаче риска зависит от характера деятельности, важности связанной с риском операции и ее финансовой значимости. Стандартные механизмы передачи рисков включают: страхование, передачу рисков партнерам в рамках создания совместного предприятия или объединения, аутсорсинг, диверсификацию деятельности Общества и хеджирование.

Контроль/оптимизация риска. Контроль/оптимизация риска достигается с помощью: организации системы отчетности, формализации процессов; проведением мероприятий, оптимизирующих степень риска; проведения обучающих программ, вовлечения работников Общества в СВКиУР и разработки системы вознаграждения; разработки методик и процедур внутреннего контроля и управления рисками; разработки планов по обеспечению непрерывности бизнеса, преодолению кризиса, готовности к стихийным бедствиям, безопасности в процессе работы и в опасных ситуациях; проведения аудита (например, контроль показателей эффективности, отчеты об инцидентах, осмотры компаний, сравнение с критериями эффективности международной практики, инспектирование).

Факторы, которые учитываются при выборе метода управления рисками:

- соотнесение со стратегическими целями Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
- затраты/выгоды от принятого решения (экономическая целесообразность);
- наличие необходимых ресурсов;
- соответствие нормативным (регуляторным) документам;

Разработка планов мероприятий по управлению стратегическими рисками Общества направлена на снижение ущерба и/или вероятности рисков. Мероприятия отвечают принципу корпоративной социальной ответственности и экономической целесообразности, стоимость внедряемых мероприятий не превышает ожидаемое снижение ущерба от реализации риска и приводит к ощутимому социальному эффекту.

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.

Подразделение внутреннего аудита Общества 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 Общества не реже одного раза в год.

Советом директоров ОАО «ДГК» был утвержден План мероприятий по управлению стратегическими рисками ОАО «ДГК на 2014-2015 гг.» (протокол от 14.03.2014 № 15).

По результатам мониторинга Департамент внутреннего аудита ежеквартально представляет Совету директоров Общества отчет об исполнении Плана мероприятий по управлению стратегическими рисками Общества с предварительным рассмотрением вопроса на Комитете по аудиту. Отчеты по исполнению Плана мероприятий по управлению стратегическими рисками Общества, на основании которых формируются Отчеты по исполнению Сводного плана мероприятий по управлению стратегическими рисками Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока», проходят утверждение Советом директоров Общества.

В Обществе проводится периодическая оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками, целью проведения, которой является определение надежности системы внутреннего контроля и вероятности достижения цели контрольных процедур, с помощью которых владельцы рисков могут эффективно управлять ими. Планом-графиком контрольных мероприятий внутреннего аудита, утвержденным 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.

В соответствии с утвержденным решением Совета директоров Общества от 14.03.2014 год Реестром рисков Общества основными видами рисков для Общества являются отраслевые, страновые и региональные, финансовые, правовые риски и риски, связанные с деятельностью Общества.

Отраслевые риски - это вероятность потерь в результате изменений в экономическом состоянии отрасли и степенью этих изменений как внутри отрасли, так и по сравнению с другими отраслями.

Ухудшение ситуации в отрасли и, соответственно, ухудшения положения Компании может быть вызвано следующими факторами:

- изменение тарифной политики органов регулирующих тарифообразование на федеральном и региональном уровне;
- снижение спроса на тепловую энергию, связанного с переходом на альтернативные источники теплоты,
- увеличение сырьевой и транспортной составляющей в себестоимости производимой продукции;
- неблагоприятные интерпретации со стороны антимонопольного регулирования;
- принятие неблагоприятных для отрасли нормативно-правовых документов, регулирующих теплоснабжение потребителей;
- передача управляющим компаниям функций сбыта тепловой энергии населению.

Для предотвращения наступления рисков ситуаций проводятся технические мероприятия, оказывается помощь потребителям по ускорению выполнения ранее выданных технических условий и подключению к тепловым сетям Компании – в связи с этим упрощен порядок выдачи технических условий на подключение к централизованному теплоснабжению.

Проводятся технические мероприятия и вносятся изменения в программы ремонтов ТЭЦ и теплотрасс для максимального сокращения перерывов в подаче тепла. Разработаны формы договоров с управляющими компаниями, предусматривающие прямые расчеты населения с Обществом.

В случае неблагоприятного развития ситуации в отрасли Компания планирует провести сокращение расходов предприятия.

Риск дестабилизации цен на энергоносители снижается в Обществе путем проведения мероприятий по заключению долгосрочных договоров на поставки топлива, а также разработки и реализации программ экономии топлива и снижения производственных издержек.

Страновые и региональные риски обусловлены, в первую очередь, макроэкономическими факторами, проявляющимися на глобальном уровне, в масштабах Российской Федерации и отдельных регионов. Указанные факторы могут негативно повлиять на возможности привлечения заемного капитала, на показатели ликвидности, инвестиционную и операционную эффективность и, в конечном счете, на акционерную стоимость Общества. Кроме того, кризисные явления в мировой экономике отрицательно сказываются на объемах промышленного производства и потребления электроэнергии, что приводит к сокращению выручки Общества.

В категории страновых и региональных рисков Общества, необходимо отметить риски, связанные с неблагоприятными природно-климатическими условиями и стихийными бедствиями, с политической ситуацией в стране и регионе, а также с террористическими угрозами.

Риски, связанные с возможными стихийными бедствиями, неблагоприятными природно-климатическими условиями в условиях Дальнего Востока РФ имеют особую актуальность. Однако, все возможные последствия реализации этих рисков, а также механизмы их минимизации и устранения в полной мере учитываются в производственных программах надежности компании.

Риски финансовых институтов – это вероятность потерь и/или недополучения дохода, которые являются результатом основной деятельности финансовых институтов.

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. Отсутствие просроченных процентных платежей снижает затраты по обслуживанию кредитного портфеля Общества. За 2014 г. затраты по обслуживанию кредитного портфеля сложились ниже запланированных в бизнес-плане на 21 млн. руб.

Риск изменения курса обмена иностранных валют

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. В рамках управления данным риском рассматривается вопрос хеджирования закупок топлива. С сентября 2014 г., в связи с резким ростом стоимости доллара, произошло пропорциональное удорожание цены газа от поставщиков Консорциума "С-1". С поставщиком газа проводятся переговоры с целью корректировки формулы контрактной цены, которая напрямую зависит от курса доллара.

Риск изменения инфляции

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества может быть выражено следующими рисками:

- риск потерь, связанный с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения процентов к уплате по заемным ресурсам;

- риск увеличения себестоимости услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортные услуги, заработной платы и т.п.;
- риск уменьшения реальной стоимости средств по инвестиционной программе.

При подготовке материалов для проведения закупочных процедур в Обществе в течение 2014 года в соответствии с требованиями Положения о закупках в ОАО "ДГК" и регламента по закупкам проводился мониторинг рынка поставщиков оборудования и МТР. По результатам закупочных процедур цена на уголь была зафиксирована до конца 2014 года. Так же в договорах поставки угля на 2014 г. было предусмотрено снижение контрактной цены (пересчет) за сниженное качество угля.

Разработаны и выполнены в полном объеме мероприятия, направленные на снижение дебиторской задолженности.

Риск изменения процентных ставок.

Укрепление позиций Общества на рынке требует значительных дополнительных инвестиционных расходов. В рамках проводимой финансово-экономической политики Обществом планируется привлечение заёмных средств различного характера, проводится работа с банками по возможной минимизации процентных ставок. Общество проводит взвешенную кредитную политику, направленную на оптимизацию структуры кредитного портфеля и минимизацию затрат по обслуживанию долга.

Правовые риски - риски того, что соглашение между участниками окажется невозможным выполнить по действующему законодательству или же, что соглашение окажется не надлежащим образом оформленным, иначе говоря, это риски потерь из-за пробелов или нарушения юридических требований действующего законодательства.

С целью управления и внутреннего контроля соблюдения государственных нормативов и стандартов хозяйствующим субъектом проводятся следующие мероприятия:

- разработка внутренних правил согласования и визирования юридически значимой для компании документации;
- проведение разграничения полномочий сотрудников;
- проведение проверок соблюдения действующего законодательства (соответствие контрактных и внутренних документов компании действующему законодательству, нормативным документам регулирующих органов);
- проведение документарного контроля;
- разработка локальных нормативных актов и подготовка типовых форм договоров;
- обязательное участие сотрудников правового отдела в процессе вывода на рынок новых услуг;
- мониторинг действующего законодательства с доведением основных и значимых изменений в оперативном порядке до сотрудников структурных подразделений компании через внутреннюю корпоративную сеть.

Риски, связанные с деятельностью Общества

В энергетической отрасли производственным рискам изначально уделяется повышенное внимание, поскольку основными требованиями к энергетике всегда являлись стабильность и надежность. При этом риски в производственной деятельности связаны в первую очередь с эксплуатацией основного оборудования и его физическим старением.

Для минимизации данных рисков, производится страхование имущества Компании и отдельно опасных производственных объектов. В соответствии с утверждаемым Графиком ремонта и реконструкции основного оборудования в Обществе постоянно ведутся работы, направленные на предупреждение внезапного отказа оборудования. Для достижения этих целей также создаются запасы топлива, запасных частей и материалов, а кроме того, на постоянной основе проводится реализация и оптимизация программ повышения промышленной безопасности и надежности.

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует Общество: текущие судебные процессы, в которых участвует ОАО «ДГК», не могут оказать решающего влияния на его деятельность.

Риски отсутствия возможности продлить действие лицензии на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы): вероятность отказа в продлении действия полученных Обществом лицензий на ведение определенных видов деятельности минимальна.

Риски возможной ответственности Общества по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ: согласно заключенным с кредитными организациями договорам поручительства ОАО «ДГК» солидарно отвечает перед кредиторами за исполнение должниками обязательств в объеме, включающем сумму основного долга, процентов за пользование кредитом и неустойку. Существует риск отвлечения денежных средств Общества, не предусмотренного его бюджетом, вследствие наступления ответственности по долгам третьих лиц (обязательства по договорам поручительства, заключенным в 2014 году в количестве 11 шт., из которых 9 продолжают действовать). Дочерних обществ у эмитента нет, поэтому ответственность по долгам дочерних обществ отсутствует.

Репутационные риски

Основная цель управления репутационным риском – уменьшение возможных убытков, сохранение и поддержание деловой репутации Общества перед клиентами и контрагентами, учредителями (акционерами). Репутационный риск тесно связан с другими видами риска, фактически является их следствием и реализуется, когда неблагоприятное событие становится достоянием гласности.

В Обществе уделяется большое внимание по формированию и поддержанию позитивного имиджа и позитивной репутации ОАО "ДГК", как устойчивой, надежной и инвестиционно привлекательной компании посредством систематического и последовательного разъяснения через средства массовой коммуникации текущих и стратегических задач, решаемых Обществом.

Ведется работа по повышению уровня открытости и доверия в отношениях Общества с потребителями, акционерами, кредиторами, потенциальными инвесторами, профессиональными участниками рынка ценных бумаг, государственными и муниципальными органами власти, а также обеспечение доступа всех заинтересованных лиц к достаточной и достоверной информации о деятельности Общества, в том числе за счет выполнения требований законодательства РФ в части обязательного раскрытия информации. Также, тиражом 4000 экземпляров с периодичностью 1 раз в месяц выходит корпоративная газета «Энергетик ДГК», осуществляется ведение корпоративного веб-сайта, содержащего информацию о деятельности Общества.

14. 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» 27 июня 2012 года по результатам конкурентных процедур на основании проекта Годовой комплексной программы на 2014 год и в соответствии с решениями Центральной закупочной комиссии Общества.

Целью политики является установление единых подходов по реализации Положения о закупке продукции для нужд ОАО «ДГК», 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.

Перечень внутренних документов ОАО «ДГК», регламентирующих закупочную деятельность Общества:

- Положение о закупке продукции для нужд ОАО «ДГК», утвержденное решением Советом директоров ОАО «ДГК» от 27.06.2012 (протокол № 23), с учетом внесения изменений согласно протоколам заседания Совета директоров Общества №№ 15, 9 от 14.03.2014 и 19.12.2014 соответственно. Распространяется на закупки стоимостью свыше 500 000 руб. без НДС;
- Регламент формирования годовой комплексной программы закупок и отчетности, утвержденный Советом директоров Общества 30.05.2013 (протокол № 14), с изменениями согласно протоколу Совета директоров ОАО «ДГК» № 4 от 22.08.2014;
- Регламент организации и проведения экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд ОАО «ДГК», утвержденный Советом директоров Общества 26.07.2013 (протокол № 3);
- Регламент организации и проведения закупок продукции для нужд ОАО «ДГК», стоимость которой не превышает 100 000/500 000 руб. без НДС. Область применения регламента – закупки стоимостью от 100 000 до 500 000 руб. без НДС. Утвержден решением Совета директоров ОАО «ДГК» 21.04.2014 (протокол № 17).

Способы закупок и условия их выбора

При проведении регламентированных закупок применяются следующие способы:

- конкурс;
- запрос предложений;
- запрос цен;

- электронный аукцион;
- закупка у единственного источника.

В соответствии с «Положением о закупке продукции 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 закупочного органа (ЕЗК, СЗК) 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 закупке продукции для нужд ОАО «ДГК», а также «Регламентом формирования годовой комплексной программы закупок и отчетности ОАО «ДГК». 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 2014 год утверждена на заседании Совета директоров ОАО «ДГК» (протокол № 16 от 31.03.2014) и опубликована на Официальном сайте www.zakupki.gov.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.

Годовая комплексная программа закупок на 2014 год сформирована в объеме 3441 закупочной процедуры на сумму 37 906 720,76 тыс. рублей с НДС

Всего в 2014 году было проведено 3 532 закупочных процедур на сумму 36 668 047,25 тыс. рублей с НДС, в том числе:

- электронных аукционов: 29 процедур на сумму 1 896 619,54 тыс. руб.
- открытых конкурсов: 149 процедур на сумму 21 105 815,61 тыс. руб.
- закрытых конкурсов: 3 процедуры на сумму 101 762,69 тыс. руб.
- открытых запросов цен: 91 процедур на сумму 94 111,65 тыс. руб.
- закрытых запросов цен: 26 процедур на сумму 2 455 657,42 тыс. руб.
- открытых запросов предложений: 449 процедур на сумму 1 894 760,31 тыс. руб.
- закрытых запросов предложений: 18 процедур на сумму 357 145,37 тыс. руб.
- закупок у единственного источника: 346 процедур на сумму 8 324 521,58 тыс. руб.
- нерегламентированных закупок: 2 421 процедура на сумму 437 653,08 тыс. руб.

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

Закупки с использованием электронной торговой площадки ОАО «РАО Энергетические системы Востока» www.b2b-center.ru (www.b2b-esv.ru)

В 2014 году на ЭТП «b2b-energo» было проведено 532 закупки на сумму 14 134 813,48 тыс. руб. с НДС, 39,01% от общей стоимости проведенных регламентированных процедур.

Выполнение целевых показателей согласно сценарным условиям формирования ГКПЗ

Наименование показателя	Пункт Положения о закупке	Целевой показатель по ГКПЗ, % (в стоимостном выражении)	Целевой показатель согласно утвержденной ГКПЗ, % (в стоимостном выражении)	Фактический показатель по ГКПЗ, % (рассчитывается от общего объема закупок в стоимостном выражении)
Закупка на ЭТП (b2b)	2.6.2	≥40	38,81	39,01*
Электронный аукцион	-	≥10	5,50	5,24**
Закупка ЕИ	5.9.1.4	≤5	3,45	4,39

Общие закупки у субъектов малого и среднего предпринимательства (учитываются в том числе планируемые к заключению субподрядные договоры)	План мероприятий "Расширение доступа субъектов малого и среднего предпринимательства к закупкам инфраструктурных монополий и компаний с государственным участием"	≥18	≥18	12,28***
Закупки с участием только субъектов малого и среднего предпринимательства (прямые)		≥10	≥10	11,90***

Причины не выполнения:

* Доля закупок на ЭТП – 39,01% превышает запланированный показатель – 38,81%

** Без учета закупок топлива доля составляет 11,23%

*** Показатель не был запланирован в ГКПЗ 2014 год.

Годовая комплексная программа закупок ОАО «ДГК» на 2015 год

На 2015 год сформирован проект Годовой комплексной программы закупок Общества на общую сумму 51 053 212,16 тыс. рублей без учета НДС. Запланировано проведение 1 480 закупок. Из них:

- электронных аукционов - 35 процедур на сумму 24 138 619,42 тыс. руб., что составляет 47,28% от всех запланированных закупок.
- открытых конкурсов - 159 процедур на сумму 19 968 878,52 тыс. руб., что составляет 39,11% от всех запланированных закупок.
- закрытых конкурсов - 5 процедур на сумму 225 191,01 тыс. руб., что составляет 0,44% от всех запланированных закупок.
- открытых конкурентных переговоров - 0 процедур на сумму 0,00 тыс. руб., что составляет 0,00% от всех запланированных закупок.
- открытых запросов предложений - 407 процедур на сумму 1 584 810,30 тыс. руб., что составляет 3,10% от всех запланированных закупок.
- закрытых запросов предложений - 20 процедур на сумму 103 561,97 тыс. руб., что составляет 0,20% от всех запланированных закупок.
- открытых запросов цен - 83 процедуры на сумму 110 666,11 тыс. руб., что составляет 0,22% от всех запланированных закупок.
- закупок у единственного источника - 89 процедур на сумму 4 716 566,45 тыс. руб., что составляет 9,24% от всех запланированных закупок.
- нерегламентированных закупок - 682 процедуры на сумму 204 918,39 тыс. руб., что составляет 0,40% от всех запланированных закупок.

В ГКПЗ запланировано 488 процедур с использованием ЭТП ОАО «РАО Энергетические системы Востока» www.b2b-center.ru (www.b2b-esv.ru) на сумму 35 629 650,71 тыс. руб., что составляет 70,07% от общего объема закупок.

Выполнение целевых показателей согласно сценарным условиям формирования ГКПЗ

Наименование показателя	Пункт положения о закупке	Целевой показатель по ГКПЗ, % (в стоимостном выражении)	Фактический показатель по ГКПЗ, % (рассчитывается от общего объема закупок в стоимостном выражении)
Закупка на ЭТП (b2b)	2.6.2	≥45	70,07
Электронный аукцион	-	≥10	47,47
Закупка ЕИ	5.9.1.4	≤5	4,81
Общие закупки у субъектов малого и среднего предпринимательства (учитываются в том числе планируемые к заключению субподрядные договоры)	План мероприятий "Расширение доступа субъектов малого и среднего предпринимательства к закупкам инфраструктурных монополий и компаний с государственным участием"	≥18	12,33/20,80*
Закупки с участием только субъектов малого и среднего предпринимательства (прямые)		≥10	8,75/14,76**

Примечание:

* Если не учитывать закупки топлива, то доля составляет 20,80%

** Если не учитывать закупки топлива, то доля составляет 14,76%

15. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство.

Основные цели и принципы кадровой политики Общества

Целью кадровой политики ОАО «ДГК» является полное и своевременное удовлетворение потребностей ОАО «ДГК» в трудовых ресурсах необходимого качества и количества.

Основными принципами кадровой политики ОАО «ДГК» являются:

Обеспечение взаимосвязи системы управления персоналом с результатами финансово-экономической деятельности ОАО «ДГК» и направление интересов каждого работника на реализацию целей и задач ОАО «ДГК».

Непрерывное развитие и обеспечение высокого профессионализма персонала путем развития системы подготовки, переподготовки и повышения квалификации, обеспечивающей требуемый уровень квалификации и компетентности работников, предоставление каждому работнику возможности для реализации индивидуальных особенностей.

Планирование карьеры персонала путем создания всем работникам ОАО «ДГК» равных условий и возможностей для карьерного роста. Планирование карьеры осуществляется с учетом профессиональных компетенций работников и потребностей ОАО «ДГК» в персонале.

Обеспечение замещения вакантных должностей специалистов и руководителей на основе соответствия кандидата квалификационным требованиям по замещаемой должности с учетом профессиональных и личностных качеств.

Обоснованность применения поощрений, обоснованность применения дисциплинарных взысканий.

Развитие корпоративной системы ценностей и культуры производства. Корпоративная культура как часть системы управления ОАО «ДГК», являясь серьезным управленческим инструментом, объединяет коллектив, сглаживает противоречия между личными целями работников и корпоративными целями ОАО «ДГК», что создает серьезные конкурентные преимущества. Сильная корпоративная культура содействует повышению эффективности бизнеса ОАО «ДГК».

Осуществление основных принципов кадровой политики неразрывно связано с реализацией следующих основных функций в системе управления персоналом:

- подбор персонала;
- расстановка персонала;
- оценка персонала;
- адаптация, наставничество;
- обучение и развитие персонала;
- мотивация персонала;
- высвобождение персонала.

Информация о персонале: численность, структура, данные об образовании

Списочная численность работников ОАО «ДГК» по состоянию на 31.12.2014 составила 15 053 человека.

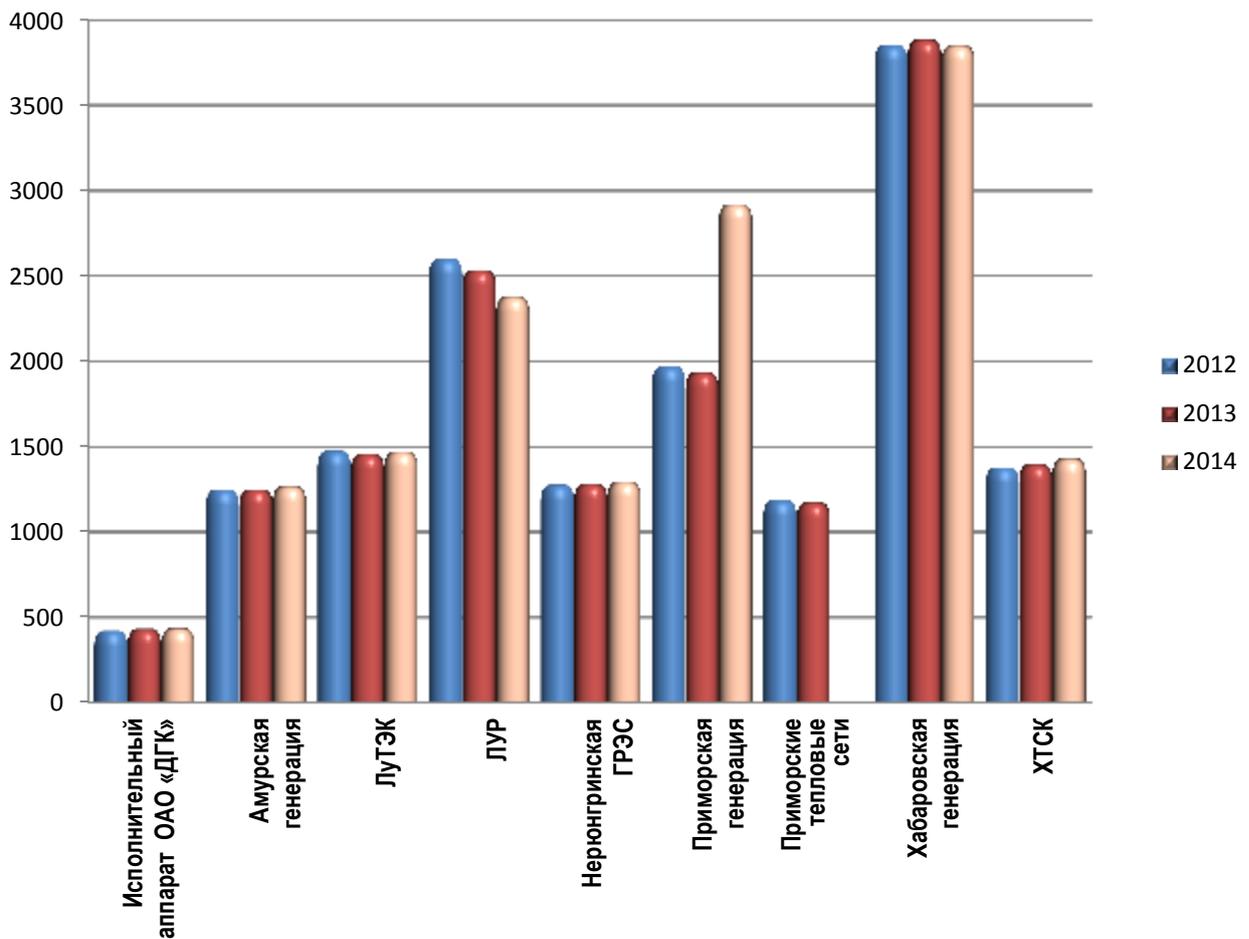
В 2014 году филиал «Приморские тепловые сети» как структурное подразделение вошел в состав филиала «Приморская генерация».

За 2014 год списочная численность работников ОАО «ДГК» уменьшилась на 299 человек или на 2% по сравнению с состоянием на 31.12.2013. Динамика списочной численности по филиалам Общества за 2012-2014 годы приведена в таблице 1 и диаграмме 1.

Таблица 1

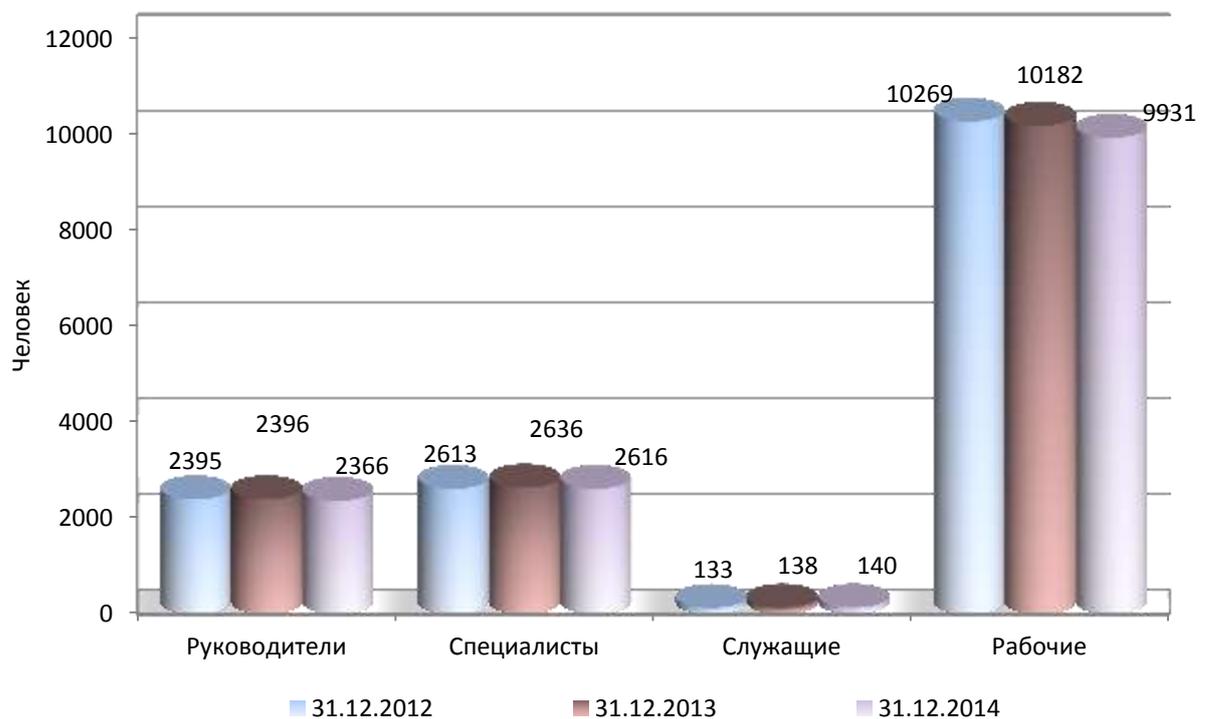
Наименование филиала	Списочная численность, чел. по состоянию на:		
	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2014
Амурская генерация	1 249	1 251	1 268
ЛуТЭК	1 475	1 458	1 471
Лучегорский угольный разрез	2 601	2 536	2 379
Нерюнгринская ГРЭС	1 276	1 282	1 296
Приморская генерация	1 970	1 935	2 921
Приморские тепловые сети	1 186	1 174	
Хабаровская генерация	3 852	3 885	3 851
Хабаровская теплосетевая компания	1 379	1 397	1 431
Исполнительный аппарат ОАО «ДГК»	422	434	436
ИТОГО:	15 410	15 352	15 053

Диаграмма 1



На диаграмме 2 представлена структура персонала ОАО «ДГК» по категориям.

Диаграмма 2

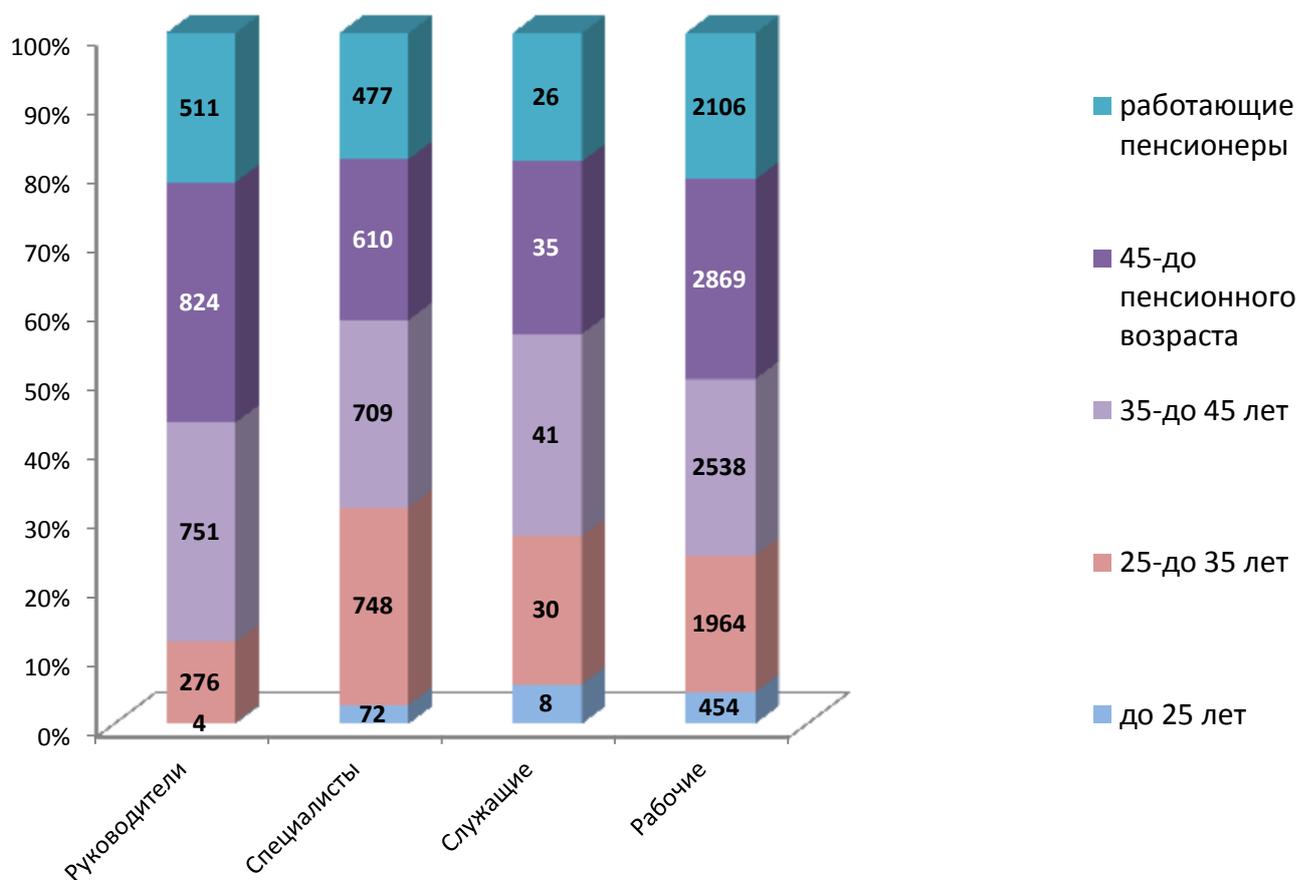


Средний возраст работников в 2014 году составил 44 года. Показатели списочной численности персонала по возрасту приведены в таблице 3 и диаграмме 3 (в числе работающих пенсионеров указываются работники, реализовавшие право досрочного назначения трудовой пенсии по старости в связи с особыми условиями труда, с работой в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях).

Таблица 3

Структура персонала	до 25 лет		25-до 35 лет		35-до 45 лет		45-до пенсионного возраста		работающие пенсионеры	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	4	0,17	276	11,67	751	31,74	824	34,83	511	21,6
Специалисты	72	2,75	748	28,59	709	27,1	610	23,32	477	18,23
Служащие	8	5,71	30	21,43	41	29,29	35	25	26	18,57
Рабочие	454	4,57	1964	19,78	2538	25,56	2869	28,89	2106	21,21
Всего	538	3,57	3018	20,05	4039	26,83	4338	28,82	3120	20,73

Диаграмма 3



Численность работников ОАО «ДГК», имеющих высшее образование, составила 5315 человек, в том числе:

- работники, имеющие одно высшее образование – 5060 человек или 33,6%;
- работники, имеющие два и более высших образования – 255 человек или 1,7%;
- работники, имеющие ученую степень (из числа работников с высшим образованием) – 9 человек или 0,06%;

Численность работников, имеющих среднее профессиональное образование – 7056 человек или 46,9%, начальное общее и среднее общее образование – 2682 чел., или 17,8%

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

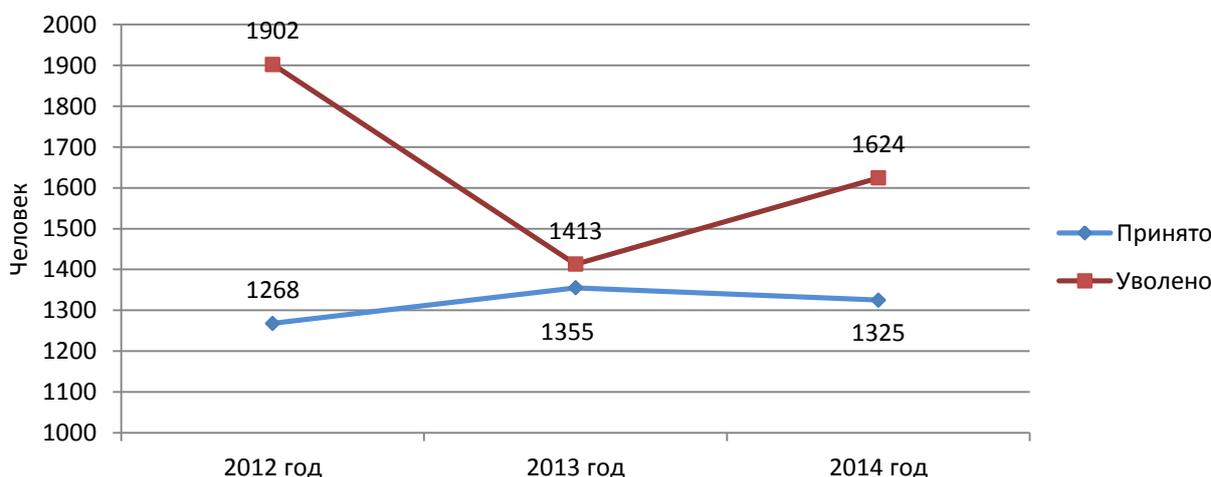
Таблица 4

Структура персонала	Начальное общее и среднее общее	Среднее профессиональное образование	Высшее образование	Два и более высших образования	В том числе имеют ученую степень
Руководители	39	550	1656	121	7
Специалисты	39	509	1953	115	2
Служащие	30	62	48	0	0
Рабочие	2574	5935	1403	19	0
Всего	2682	7056	5060	255	9

Структура и динамика выбытия персонала

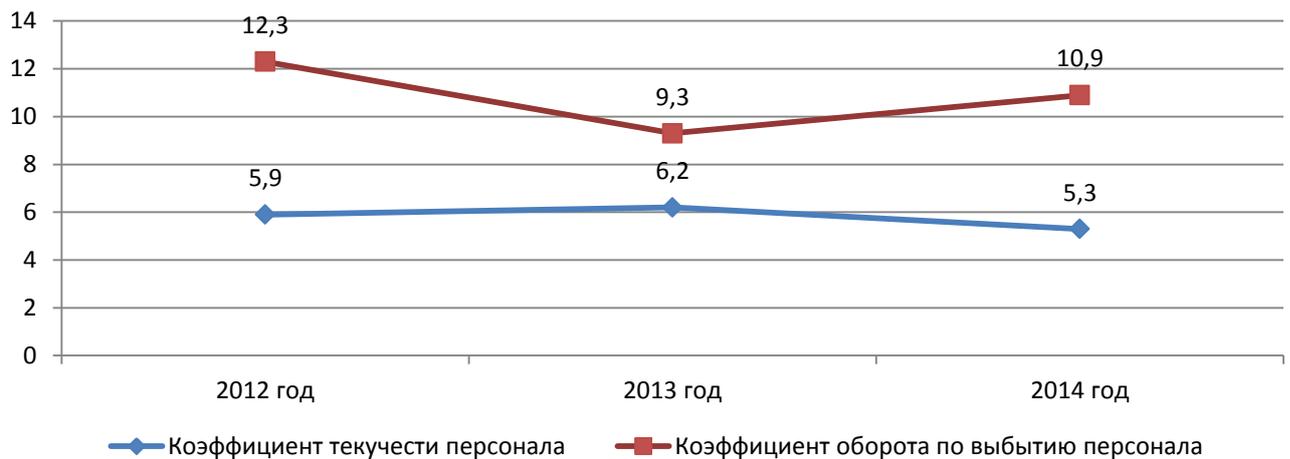
В 2014 году в ОАО «ДГК» принято 1325 человек, уволено 1624 человека. Количество принятых и уволенных за 2012-2014 годы представлено на диаграмме 4.

Диаграмма 4



Движение персонала характеризуется коэффициентом оборота по выбытию персонала и коэффициентом текучести кадров. Динамика изменения этих коэффициентов за 2012-2014 годы показана на диаграмме 5.

Диаграмма 5



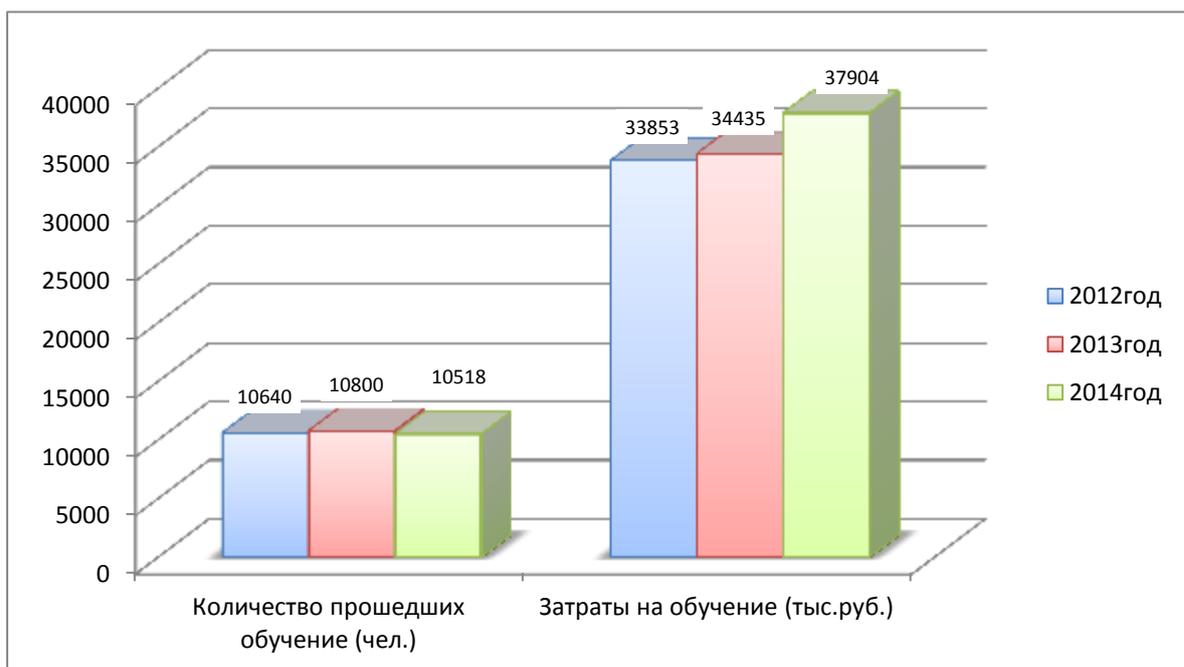
Информация по обучению и повышению квалификации кадров, о подготовке резерва, о сотрудничестве с образовательными центрами

В 2014 году 10518 человек прошли обучение, что составляет 70,6% от среднесписочной численности работников, это на 2,6% меньше чем в 2013 году и на 1,1% меньше чем в 2012 году. Затраты ОАО «ДГК» на обучение персонала составили 37904 тыс. руб., что на 10% больше чем в 2013 году и на 12% больше чем в 2012 году.

Рост затрат связан с увеличением с увеличением стоимости обучения персонала в образовательных учреждениях.

Информация об обучении и повышении квалификации работников ОАО «ДГК» в 2014 году в сравнении с 2013 и 2012 годами представлена в диаграмме 6:

Диаграмма 6



В 2014 году обучение персонала ОАО «ДГК» осуществлялось:

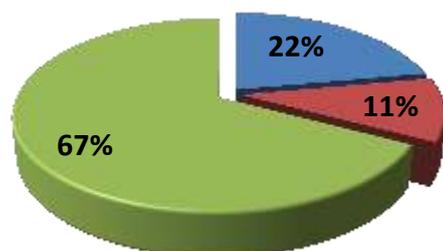
- в образовательных учреждениях Холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и структурных подразделениях ОАО «ДГК», специализирующихся на обучении персонала (НОУ «Учебный комбинат» г. Артем, НОУ «Учебно-курсовой комбинат» г. Благовещенск, отдел подготовки персонала филиала ОАО «ДГК» «ЛуТЭК», Центр подготовки персонала им. Долженко И.Н. филиала ОАО «ДГК» «Хабаровская генерация», отдел обучения персонала филиала ОАО «ДГК» «Амурская генерация») – 6421 чел. (61%);
- в других учебных заведениях – 4097 чел.(39%)

В 2014 году прошли обучение и повышение квалификации 2321 человек или 22% персонала категории - руководители, 1128 человек или 11% персонала категории – специалисты и служащие и 7069 человека или 67% персонала категории - рабочие.

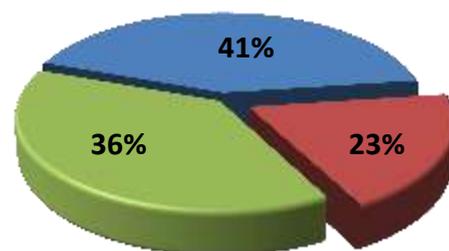
Информация об обучении и повышении квалификации персонала в 2014 году с разбивкой по категориям представлена в диаграмме 8:

Диаграмма 8

Количество прошедших обучение (чел.)



Затраты на обучение (тыс.руб.)



■ Руководители ■ Специалисты и служащие ■ Рабочие

Затраты на оплату труда работников, среднемесячная заработная плата

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 2013-2018 гг. и Положений об оплате труда, материальном стимулировании (премировании) в рамках действующих в Обществе Коллективных договоров.

Зарботная плата выплачивается в ОАО «ДГК» в установленные Коллективными договорами сроки.

Фонд заработной платы персонала за 2014 г. составил 9 464 895,4 тыс. руб., что выше факта 2013 г. на 15,5 %.

Затраты на оплату труда персонала

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2012	2013	2014	Отношение 2014 к 2013, %
1	Фонд заработной платы	тыс. руб.	7 511 365,9	8 191 823,3	9 464 895,4	115,5
2	Выплаты социального характера	тыс. руб.	144 179,6	114 556,4	163 913,5	143,1

Среднемесячная заработная плата работников ОАО «ДГК» за 2014 г. составила 52590 руб., что выше факта соответствующего периода 2013 г. на 7776 руб. или 17,4%. Динамика среднемесячной заработной платы и среднего дохода представлена в диаграмме.

Среднемесячная заработная плата и среднемесячный доход работников



Основной причиной роста средней заработной платы работников и затрат на оплату труда является ежеквартальная индексация тарифных ставок и должностных окладов.

В 2014 году рост ММТС составил 13,9%. Превышение роста ММТС в Обществе над ростом ИПЦ в РФ (11,4%) обусловлено введением в действие с 01.01.2013 ОТС в электроэнергетике на 2014-2015 гг., в котором предусмотрено установление ММТС с 01.07.2014 в размере 6000 рублей.

Социальная политика. Социальное партнерство

В процессе своей деятельности ОАО «ДГК» проводит политику в сфере социально–трудовых отношений, направленную социальную защищенность работников, на формирование корпоративной культуры в компании, 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 ОАО «НПФ электроэнергетики»;
- развитие физической культуры и спорта среди работников и членов их семей;
- предоставление дополнительных льгот, гарантий и компенсаций работникам Общества согласно коллективному договору, разработанному на основе Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2013-2015 гг.;
- проведение корпоративных мероприятий;
- оказание материальной поддержки неработающим пенсионерам, зарегистрированным в ОАО «ДГК», согласно Положению о материальной поддержке неработающих пенсионеров ОАО «ДГК».

Социальное партнерство в ОАО «ДГК» осуществляется между Работодателем и Полномочным представителем работников - Советом представителей первичных профсоюзных организаций ОАО «ДГК», в соответствии с коллективным договором Общества. В целях наиболее эффективного регулирования социально-трудовых и связанных с ними экономических отношений сторонами социального партнерства создана Комиссия по регулированию социально-трудовых отношений и контролю исполнения коллективного договора

ОАО «ДГК», в рамках работы которой в коллективный договор Общества вносятся дополнения и изменения. В результате переговоров с Советом представителей первичных профсоюзных организаций ОАО «ДГК» срок действия коллективного договора продлен до 31 декабря 2016 года включительно.

В 2014 году было проведено 5 заседаний комиссии по регулированию социально – трудовых отношений и контролю исполнения коллективного договора ОАО «ДГК» на 2009-2016 годы, на которых рассмотрено более 30 основных вопросов. В действующий коллективный договор внесено 104 изменения и дополнения, зарегистрированных Управлением труда Министерства социальной защиты населения Хабаровского края.

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.

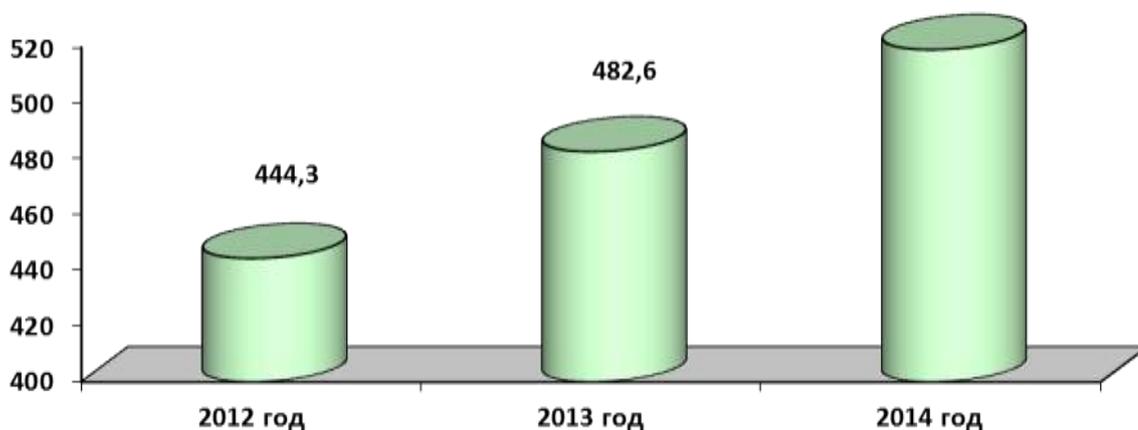
Целям оздоровления работников служат регулярно проводимые в структурных подразделениях, филиалах турниры, соревнования, летние и зимние спартакиады ОАО «ДГК» по различным видам спорта.

В Обществе проводятся корпоративные тематические вечера отдыха, посвящённые юбилеям структурных подразделений, Дню энергетика, Дню защитника Отечества, Международному женскому дню 8 марта, Дню пожилых людей, Дню Победы.

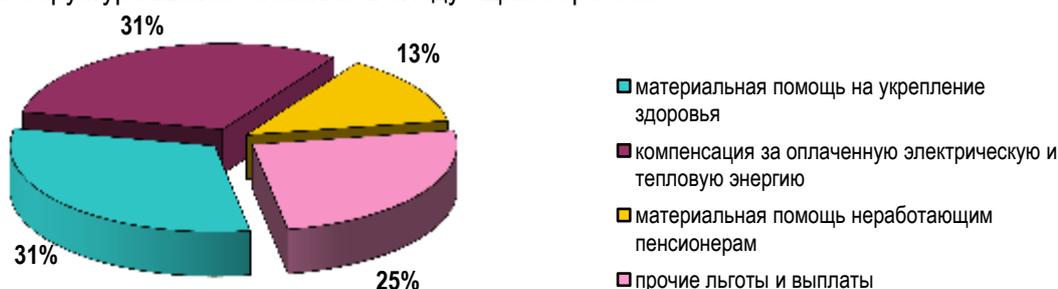
Работникам Общества и членам их семей предоставляется возможность выезда на загородный отдых. Компенсация стоимости путевок в летний период времени в загородные оздоровительные лагеря для детей работников является неотъемлемым обязательством по удовлетворению социальных нужд работников. В период 2014 года в загородных оздоровительных лагерях отдохнуло 456 детей работников ОАО «ДГК», общий размер средств Общества, произведенной частичной компенсации стоимости приобретенных путевок составил 7007 тыс. руб.

В Обществе проводится работа с молодыми специалистами, ветеранами отрасли, неработающими пенсионерами ОАО «ДГК». Неработающим пенсионерам, ветеранам ВОВ и труженикам тыла оказывается материальная поддержка за многолетний труд и вклад в развитие энергетики, проводятся встречи и вечера отдыха, адресная помощь и посещения на дому, поздравления с праздничными датами и днями рождения.

Затраты на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций,
млн. руб.



Фактическая сумма затрат на социальное обеспечение работников в 2014 г. составила 519,2 млн. рублей. Структура выплат сложилась следующим образом:



Добровольное медицинское страхование, страхование от несчастных случаев и болезней осуществляется для работников в соответствии с Программой страховой защиты Общества, утверждённой Советом директоров ОАО «ДГК».

В отчётном году 14561 работников были застрахованы по договору ДМС, затраты составили 43,6 млн. рублей, что на 5% выше, чем в 2013 году. Все работники компании застрахованы от несчастных случаев на производстве.

Стороны социального партнерства выполняют все обязательства, предусмотренные коллективным договором и законодательством РФ.

ОАО «ДГК» видит свою задачу не только в успешном развитии бизнеса, но и в участии в программах, направленных на воспитание нового поколения профессиональных энергетиков и формирование благоприятной социальной среды на территории работы компании. В отчетном периоде ОАО «ДГК» реализовало пилотный проект по социально-профессиональной адаптации воспитанников детских домов, в котором приняли участие воспитанники трех детских домов.

В отличие от привычных форм благотворительности, программа профессионализации воспитанников детских домов способствует формированию благоприятных условий для скорейшей адаптации детей-сирот к самостоятельной жизни. В программе участвует более 40 сотрудников-добровольцев ДГК. Это и молодые работники, и опытные энергетики. На добровольной основе волонтеры знакомят воспитанников детских домов с профессией энергетика в реальной жизни, с тем, чтобы в дальнейшем привлечь их к работе на энергообъектах компании. Одновременно с детьми проводятся тематические кружки, развивающие занятия, культурно-массовые и спортивные мероприятия, экскурсии на ТЭЦ и обучения в сферах, связанных с энергетикой.

В 2014 году между ОАО «ДГК» и детскими домами №4, №5 г. Хабаровска заключены соглашения о сотрудничестве с планом совместных мероприятий, который встроен в общую программу и расписание воспитанников.

Также заключено соглашение с КГКУ «Центр по развитию семейных форм устройства детей, оставшихся без попечения родителей, и постинтернатному сопровождению», целью которого является сотрудничество в области формирования информационной и адаптационной среды для профессиональной ориентации выпускников детских домов.

Программа пенсионного обеспечения

Негосударственное пенсионное обеспечение Общества в 2014 году осуществлялось согласно Положению «О негосударственном пенсионном обеспечении» Открытого акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания», утвержденному приказом генерального директора от 19.03.2014 № 103.

Затраты на негосударственное пенсионное обеспечение в 2014 году составили 57,5 млн. руб., что на 41% больше, чем в 2013 году.

Общее количество участников программы НПО в 2014 году - 3151 человек, в том числе: количество участников программы «Паритетный план» 3069 человек, количество участников программы «Поддерживающая» 82 человека

Средний размер корпоративной пенсии на 1 человека в месяц составил 4471,5 руб.

Наградная работа

В 2014 году за вклад, внесенный в развитие энергетики Дальнего Востока и в связи с профессиональными праздниками – Днем энергетика и Днем шахтера, юбилейными датами филиалов и структурных подразделений филиалов, юбилейными датами работников, успешное прохождение осенне-зимнего периода 2013-2014 годов и паводкового периода 2013 года 550 работников ОАО «ДГК» поощрены наградами Министерства энергетики Российской Федерации, ОАО «РАО Энергетические системы Востока», Губернатора Хабаровского края, ОАО «ДГК» и органов местного самоуправления. Информация о награждении работников Общества представлена в Таблице 5.

Таблица 5

Награды Министерства энергетики Российской Федерации	Награды ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	Награды ОАО "ДГК"	Награды Губернатора Хабаровского края	Благодарность Мэра города Хабаровска	Всего
85	187	248	23	7	550

16. Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда.

Безопасность труда является одной из приоритетных ценностей ОАО «ДГК», поэтому рассматривается как неотъемлемая часть единой бизнес - системы предприятия.

Сохранение жизни и здоровья работников, установление приоритета безопасности в процессе трудовой деятельности, принятия предупредительных мер, обеспечивающих безопасность профессионального здоровья собственного персонала, персонала подрядных организаций и других лиц, выполняющих работы на объектах Общества, улучшение условий и охраны труда – является основным направлением политики ОАО «ДГК» в области обеспечения профессионального здоровья и безопасности труда. В 2014 году работа по охране труда проводилась в рамках акции «Год безопасности, предотвращения травматизма при эксплуатации тепломеханического оборудования», введенной приказом ОАО «ДГК» от 09.01.2014 № 2, и направленной на выполнение приоритетных направлений стандарта организации «Система управления охраной труда в ОАО «ДГК» и реализации целей Политики ОАО «ДГК» в области обеспечения профессионального здоровья и безопасности труда. Выполнение программы позволило избежать случаев смертельного травматизма на объектах Общества.

В отчётном году в ОАО «ДГК» произошло 4 несчастных случая, из которых 3 легких: по одному в филиалах «Лучегорский угольный разрез», «Хабаровская генерация» и «Амурская генерация», 1 тяжелый в филиале «Приморская генерация». Основной причиной тяжелого несчастного случая явилось неприменение пострадавшим необходимых средств защиты: термостойкого костюма от воздействия электрической дуги, защитной каски, щитка, подшлемника, термостойких перчаток, оперативной изолирующей штанги, соответствующей конструкции рубильника.

Причинами несчастных случаев явились:

- неприменение пострадавшим необходимых средств защиты (Приморская генерация);
- отсутствие контроля со стороны руководящего административно-технического и оперативного персонала за соблюдением требований безопасности подчиненным персоналом (Приморская генерация, Хабаровская генерация, Амурская генерация);
- нарушение требований безопасности при эксплуатации транспортных средств (ЛУР);
- неудовлетворительное содержание и недостатки в организации рабочих мест (Хабаровская генерация);
- несоблюдение пострадавшим требований безопасности и охраны труда при работе на станочном оборудовании (Амурская генерация).

Для сравнения, в 2013 году в ОАО «ДГК» произошло 4 несчастных случая: 2 со смертельным исходом и 2 легких. Общий травматизм в 2014 году остался на уровне прошлого года, но в отчётном году не допущено смертельных несчастных случаев.

В 2014 году в ОАО «ДГК» зарегистрировано 2 случая профессиональных заболеваний в филиалах «ЛуТЭК» и «Приморские тепловые сети». В 2013 году было 4 профзаболевания – по два случая в филиалах «ЛуТЭК» и «Приморская генерация».

Затраты на выплаты работникам пострадавшим от несчастных случаев на производстве составили 191 тыс. руб., в 2013 году затраты составляли 598 тыс. руб., выплаты сокращены в 3 раза.

В отчетном году в Обществе на мероприятия по охране труда было затрачено 637 млн. 114 тыс. руб., затраты на одного работника составили 42,8 тыс. руб. Рост затрат на охрану труда составил 12%, а на одного работника 14%. Финансирование затрат на охрану труда осуществлено в размере 1,07% суммы затрат на производство продукции (работ, услуг). План финансового обеспечения предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профзаболеваний выполнен.

Персонал ОАО «ДГК» занятый на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, связанных с загрязнением обеспечен сертифицированными средствами индивидуальной защиты, спецодеждой, спецобувью в полном объеме в соответствии с нормами. Затраты на приобретение СИЗ в целом по Обществу составили 69 млн. 81 тыс. руб.

В 2014 году произведен возврат средств из Фонда социального страхования, затраченных на мероприятия по охране труда, предупредительные меры по сокращению производственного травматизма и профзаболеваний в сумме 7 млн. 329 тыс. руб. Средства были направлены на проведение медицинских осмотров, СОУТ, приобретение СИЗ, санаторно-курортное лечение работников.

В отчетном году на предприятиях Общества проведена специальная оценка условий труда на 3 374 рабочих местах, что составляет 47% от общего количества рабочих мест. Предварительно, по результатам проведенной спецоценки планируется снизить класс (подкласс) условий труда на 3,5% рабочих мест.

Выполнены мероприятия, намеченные на 2014 год «Программы мероприятий по улучшению и оздоровлению условий и охраны труда на 2013-2015 гг.». На выполнение мероприятий затрачено 61 млн. 836 тыс. руб. В результате выполнения мероприятий программы и введенных в 2014 году результатов специальной оценки условий труда снижен класс вредности на 96 рабочих местах, переведено из класса вредных в допустимые – 68 рабочих мест, что составило 6% от количества рабочих мест с ВУТ.

Для определения соответствия состояния здоровья работников, поручаемой им работе, а также с целью раннего выявления и профилактики профессиональных заболеваний в 2014 году проведен периодический медицинский осмотр 10 816 человек. Затраты на медосмотр составили 28 млн. 959 тыс. руб. За счет возвратных средств Фонда социального страхования 47 работников получили санаторно-курортное лечение. В Исполнительном аппарате, филиалах, структурных подразделениях арендуются бассейны, спортивные залы для занятий спортом. Ежегодно проводится летняя и зимняя спартакиада среди команд работников предприятий ОАО «ДГК».

В целях исполнения мероприятий программы «Год безопасности, предотвращения травматизма при эксплуатации тепломеханического оборудования»:

1. Ежемесячно на предприятиях проводились «Дни охраны труда» с целью вовлечения всех сотрудников в деятельность по повышению безопасности производства.

2. 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 исполнительного аппарата ОАО «ДГК» принимали участие в проведении «Дней охраны труда» в структурных подразделениях филиалов.

3. Руководителями, специалистами филиалов и структурных подразделений, дежурными по охране труда по графикам проводятся обходы и внезапные проверки рабочих мест, во время которых проверяется качество заполнения нарядов-допусков, подготовки рабочего места, выполнения мер безопасности в процессе выполнения работ, состояние рабочих мест. На энергообъектах Общества

проведено 45 780 обходов и проверок рабочих мест, в ходе которых выявлено 63 313 замечаний и нарушений. Коэффициент эффективности обходов и проверок, определяемый как количество выявленных нарушений на одну проверку, составил в целом по Обществу - 1,4.

4. В структурных подразделениях проводятся показательные допуски, для контроля за соблюдением требований безопасности при подготовке рабочих мест, допуске и выполнении работ применяется аудиозапись. В распределительных устройствах филиала «ЛУР» и 2-ой очереди Благовещенской ТЭЦ внедрена система видеонаблюдения за подготовкой рабочих мест, допуском, проведением работ в электроустановках.

5. В целях недопущения нарушений требований безопасности в Обществе действует система мотивации и материального стимулирования работников на безусловное соблюдение требований охраны труда, которая изложена в Положении о премировании по итогам производственно-экономической деятельности за месяц (текущее премирование) работников, являющемся приложением к Коллективному договору. По результатам проверок в 2014 году издано 203 приказа о наказаниях нарушителей требований охраны труда, в которых объявлено замечаний и выговоров - 213 чел., депремировано – 455 чел., назначена внеочередная проверка знаний – 53 чел.

6. Ежеквартально проводился День мастера.

7. Под руководством первого заместителя генерального директора - главного инженера ежемесячно проводились селекторные совещания с главными инженерами филиалов по вопросам состояния условий безопасности труда.

8. С целью предупреждения случаев производственного травматизма в период ремонтной кампании издан приказ ОАО «ДГК» от 21.01.2014 № 19, в котором намечены мероприятия по усилению требований к безопасному проведению ремонтных работ, повышению ответственности за безопасное производство работ.

9. Во исполнение Приказов ОАО «ДГК» от 26.02.2014 № 60, от 28.10.2014 № 520 в структурных подразделениях филиалов проведены «Декадни безопасности дорожного, пешеходного движения», «Месячник безопасности при работе на высоте».

10. В целях профилактики травматизма при эксплуатации оборудования, приказом ОАО «ДГК» от 28.04.2014 № 195 объявлены и проведены «Месячник безопасности при выполнении работ в подземных сооружениях, газоопасных местах», «Декадник безопасности при обслуживании и ремонте вращающихся механизмов». Приказами от 25.07.2014 № 349, от 27.10.2014 № 514 организовано проведение «Декадника безопасности при обслуживании оборудования химических цехов», «Декадника безопасности при обслуживании топливно-транспортного оборудования».

11. Для повышения уровня квалификации персонала, поддержания постоянной высокой готовности работников к исполнению возложенных на них функций, исключения случаев аварий из-за ошибочных или неправильных действий персонала в период со 2 по 6 июня на базе филиала «ЛуТЭК» проведен конкурс профессионального мастерства оперативного персонала блочных ТЭС.

В конкурсе приняли участие команды Приморской ГРЭС, Комсомольской ТЭЦ-3, Хабаровской ТЭЦ-3, Нерюнгринской ГРЭС.

12. В целях повышения эффективности работы по охране труда, вовлечения персонала в работу по улучшению условий труда, во исполнение приказа ОАО «ДГК» от 13.05.2014 № 210 проведен смотр - конкурс по охране труда среди филиалов.

13. В июне проведен Единый День охраны труда на базе филиала «Приморская генерация», на котором подведены итоги работы по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, изучены вновь введенные государственные нормативные документы, проведено совместное совещание

руководителей и специалистов служб ПБиОТ с представителями надзорных органов. Участники провели аудит состояния охраны труда в СП «Владивостокская ТЭЦ-2», «Артемовская ТЭЦ», «Партизанская ГРЭС».

14. В целях осуществления контроля исполнения требований нормативно-правовых актов и нормативно-технических документов по охране труда специалистами СПБиОТ ОАО «ДГК», в соответствии с приказом от 05.12.2013 № 670 «О проведении аудита», проведены проверки состояния и условий охраны труда в филиалах «Хабаровская генерация» (СП «Хабаровская ТЭЦ-1, СП «Хабаровская ТЭЦ-3», СП «Комсомольская ТЭЦ-2», СП «Комсомольская ТЭЦ-3»), «Хабаровская теплосетевая компания» (СП «Хабаровская ТЭЦ-2», СП «Биробиджанская ТЭЦ»), «Лучегорский угольный разрез», «ЛутЭК», «Приморская генерация» (СП «Владивостокская ТЭЦ-2») с выдачей актов-предписаний. Проведено 8 взаимопроверок между филиалами с выдачей актов проверок. Проведены внеплановые целевые проверки соблюдения требований охраны труда, работы с персоналом в СП Владивостокская ТЭЦ-2, Николаевская ТЭЦ, Благовещенская ТЭЦ, в филиале «Лучегорский угольный разрез».

15. Общественный контроль за соблюдением прав и законных интересов работников в области профессионального здоровья и безопасности труда в подразделениях Общества осуществляют 423 уполномоченных по охране труда.

16. В целях совершенствования работы в области охраны труда в течение 2014 года в Исполнительном аппарате и филиале «Приморская генерация» внедрялась интегрированная система менеджмента согласно стандарту OHSAS 18001-2007 «Система профессионального здоровья и безопасности».

В соответствии с требованиями Национального стандарта РФ «Система менеджмента безопасности труда и охраны здоровья» и международного стандарта OHSAS 18001:2007 разработана и введена приказом ОАО «ДГК» от 29.07.2014 № 354 «Политика ОАО «ДГК» в области обеспечения профессионального здоровья и безопасности труда».

В ОАО «ДГК» все мероприятия плана социально-экологических мероприятий к кредитному соглашению с ЕБРР, запланированные на 2014 год в области охраны труда выполнены.

Для обеспечения и поддержания безопасных условий труда разработаны и введены в действие следующие основные стандарты организации, направленные на реализацию целей политики Общества в области профессиональной безопасности и охраны труда:

- «Система управления охраной труда в ОАО «ДГК»;
- «Положение о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах ОАО «ДГК»;
- «Порядок проведения работы с персоналом в ОАО «ДГК»;
- «Порядок проведения технического расследования причин инцидентов на опасных производственных объектах и гидротехнических сооружениях ОАО «ДГК»;
- «Пожарная безопасность энергопредприятия. Общие требования».

Основной задачей Общества в 2015 году является сокращение случаев производственного травматизма, улучшение условий труда, сокращение рабочих мест с вредными условиями труда. Для реализации этой задачи в 2015 году в ОАО «ДГК» приказом от 12.01.2015 № 2 объявлено проведение акции «Обязательное правильное применение работниками средств индивидуальной защиты - значимый фактор снижения рисков на рабочих местах». Утверждена и введена в действие с 01.01.2015

«Комплексная программа по обеспечению безопасности труда и охране здоровья работников «ДГК» на 2015 год», которая содержит 54 мероприятия; «Программа улучшения и оздоровления условий труда на 2015 год».

Деятельность Общества по обеспечению профессионального здоровья работников, улучшению условий труда на рабочих местах и повышению безопасности труда носит непрерывный характер и постоянно совершенствуется. ОАО «ДГК» в отчетном году продолжило реализацию принятого в 2013 году Плана экологических и социальных мероприятий (ПЭСМ), включающего в себя мероприятия, направленные на обеспечение экологической безопасности, охраны здоровья и безопасности труда на объектах Общества.

ПЭСМ предусматривает мероприятия по организации управления рисками по охране здоровья и безопасности труда, а также организации управления экологическими аспектами на уровне международных стандартов. Для реализации этих мероприятий в 2013 г. было принято решение о совершенствовании своей бизнес-системы за счет разработки и внедрения в 2014 году интегрированной системы менеджмента экологии, профессиональной безопасности и здоровья (ИСМ) в соответствии с требованиями международных стандартов ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007. Внедрение ИСМ позволяет обеспечить поддержание требуемого уровня экологической и промышленной безопасности на опасных производственных объектах, при которых риск возникновения аварий и случаев травматизма минимален и соответствует текущему уровню развития техники и технологии, а также обеспечить систематическое снижение уровня этого риска.

В декабре 2014 года аудиторы ЗАО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» провели предварительный аудит, по итогам которого ИСМ ОАО «ДГК» была рекомендована к прохождению сертификации в первом квартале 2015 года.

17. Охрана окружающей среды.

ОАО «ДГК» осуществляет природоохранную и ресурсосберегающую деятельность в соответствии с целями, установленными Экологической политикой:

- техническое перевооружение и постепенное замещение оборудования, имеющего низкие технико-экономические и экологические показатели, современным и более экономически эффективным и экологически безопасным;
- вовлечение всего персонала холдинга в деятельность по уменьшению экологических рисков, улучшению системы экологического менеджмента и производственных показателей в области охраны окружающей среды;
- минимизация негативного техногенного воздействия на окружающую среду.

В 2014 году расходы на охрану окружающей среды в ОАО «ДГК» составили:

Наименование показателя	Факт, тыс. руб.
Текущие затраты на охрану окружающей среды, всего	441 502,00
Из них:	
амортизационные отчисления на восстановление основных фондов по охране окружающей среды	4 728,816
по охране и рациональному использованию водных ресурсов	99 596,00

в т.ч. выплачено другим предприятиям (организациям) за прием и очистку сточных вод	24 424,14
по охране атмосферного воздуха	160 137,00
по охране окружающей среды (земельных ресурсов) от отходов производства и потребления	181 769,00
в т.ч. выплачено другим предприятиям (организациям) за прием, хранение и уничтожение отходов	14 686,13
Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды, всего	539 062,00
в том числе:	
сооружений и установок для очистки сточных вод и рационального использования водных ресурсов	16 278,00
сооружений, установок и оборудования для улавливания и обезвреживания вредных веществ, загрязняющих атмосферный воздух	250 867,00
сооружений установок и оборудования для размещения и обезвреживания отходов	271 917,00
Среднегодовая стоимость основных производственных фондов по охране окружающей природной среды.	553 489,98
В том числе:	
по охране и рациональному использованию водных ресурсов	272 032,86
по охране атмосферного воздуха	17 817,67
по охране окружающей среды от отходов производства и потребления	263 639,45

Инвестиции за 2014 год на охрану окружающей среды в ОАО «ДГК» составили:

Наименование	Инвестиции в основной капитал тыс. руб.
Охрана окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов - всего	315 317,00
в том числе:	
Охрана и рациональное использование водных ресурсов - всего	1 776,00
в том числе:	
станции для очистки сточных вод - всего	46,00
из них	
станции для физико-химической очистки,	46,00
станции для механической очистки	1 237,00
Системы оборотного водоснабжения	31 171,00
Охрана и рациональное использование земель, всего	282 370,00
в том числе:	
противоэрозионные гидротехнические сооружения плотины	2 262,00
рекультивация земель	10 598,00

В 2014 году штрафы и нефинансовые санкции, наложенные за несоблюдение ОАО «ДГК» экологического законодательства и нормативных актов, отсутствуют. Аварий с экологическими последствиями не происходило.

Выполнение целевых показателей природоохранной и ресурсосберегающей деятельности ОАО «ДГК»

1. Израсходованные материалы по массе или объему.

За 2014 год ОАО «ДГК» выработано 23 124 054,367 тыс. кВт*ч электроэнергии и отпущено 21 744 077 Ккал теплоэнергии.

Расход натурального топлива на выработку электроэнергии и теплоэнергии по видам топлива составил: природный газ – 3 132 615,2 тыс. куб. м.; угля – 14 433 647,334 тонн; мазута – 21 504,790 тонн.

2. Прямые выбросы парниковых газов.

Вид топлива	Расход тут	Выбросы CO2 тонн	Выбросы N2O, тонн	Выбросы N2O в CO2 экв. тонн	Выбросы CH4, тонн	Выбросы CH4 в CO2 экв. тонн
Газ	311 274,00	6 272 492,24	28,817	8 933,27	182,261	3 827,48
Мазут	37 564,47	78 075,65	0,547	169,57	3,695	77,595
Уголь	7 155 275,53	20 170 328,30	293,282	90 917,42	209,632	4 402,27
Всего:	11 004 114,00	26 520 896,19	322,65	100 020,26	395,59	8 307,35

Для расчета выбросов парниковых газов используется РД 153-34.0-02.318-2001 «Методические указания по расчету валового выброса двуокиси углерода в атмосферу от котлов ТЭС и котельных». Расчеты ведутся на основе данных по конкретному объекту, исходя из топливного баланса объекта.

В 2014 году удельные выбросы CO2 на МВтч для чистого объема выработанной электроэнергии всеми электростанциями составили 797,92 тн/МВтч, для выработки тепла теплоисточниками – 371,53 тн/тыс. Гкал.

Учет косвенных энергетических выбросов парниковых газов не ведется.

Мероприятия по сокращению выбросов парниковых газов в 2014 году не проводились.

В ОАО «ДГК» отсутствуют действующие соглашения о продаже единиц сокращения выбросов CO2.

3. Выбросы в атмосферу со, пох, сох и других значимых загрязняющих веществ.

Структурные подразделения филиалов ОАО «ДГК» осуществляет природоохранную деятельность, руководствуясь требованиями нормативных правовых актов в области охраны атмосферного воздуха. Политика ИСМ включает обязательства соответствовать требованиям законодательных и нормативных актов, международному стандарту ISO 14001, устранять и уменьшать негативное воздействие на окружающую среду.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу осуществляются на основании разрешений на выброс, выданных территориальными Управлениями Росприроднадзора по Приморскому краю, Амурской области, Республики Саха (Якутия) и Департаментом Росприроднадзора по ДФО.

За 2014 год в целом по ОАО «ДГК» в атмосферу выброшено:

- NOx – 47 792,061 тонн;
- CO – 15 943,858 тонн;
- SO2 – 60 337,488 тонн;
- зола твердого топлива от котлов – 76 199,488 тонн;
- прочих загрязняющих веществ – 1 326,301 тонн.

4. Выбросы озоноразрушающих веществ.

В ОАО «ДГК» озоноразрушающие вещества, включенные в Приложение А, В, С и Е Монреальского протокола, не применяются.

5. Общая масса отходов с разбивкой по видам и методам обращения.

В результате производственной деятельности ОАО «ДГК» в 2014 году образовались следующие виды отходов:

- опасные отходы (1-2 класс опасности) – 28,081 тонны
- неопасные (малоопасные) отходы (3-5 класс опасности) – 31 188 591,209 тонн

Отходы 1 и 2 класса опасности	
Способ обращения	Итого, тонн
повторное использование	-
вторичная переработка	-
утилизация (обезвреживание)	0,221
компостирование	-
сжигание (или использование в качестве топлива)	-
размещение на полигоне	-
передача на утилизацию (обезвреживание)	25,405

Отходы 3,4 и 5 класса опасности (любые другие виды твердых и жидких отходов за исключением сточных вод)	
Способ обращения	Итого, тонн
повторное использование	207,647
вторичная переработка	451,82
утилизация (обезвреживание)	-
компостирование	-
сжигание (или использование в качестве топлива)	299,56
размещение на полигоне	93051,299
хранение на площадке предприятия	43 278 845,689
передано другим организациям	34972,2346

Складирование и временное размещение отходов осуществляется на промышленных площадках в специально организованных местах в соответствии с экологическими и санитарно-эпидемиологическими требованиями.

Для предупреждения рисков загрязнения окружающей среды от отходов производства и потребления в ОАО «ДГК» реализуются мероприятия по своевременной передаче отходов специализированным организациям для размещения, обезвреживания и (или) использования.

6. Общее количество и объем существенных разливов.

В 2014 году в ОАО «ДГК» существенных разливов не происходило.

7. Масса перевезенных, импортированных, экспортированных или переработанных отходов, являющихся «опасными» согласно приложениям I, II, III и VIII к Базельской конвенции 2, а также процент международных перевозок отходов.

ОАО «ДГК» не осуществляет деятельность по перевозке, импортированию, экспортированию и переработке отходов.

8. Доля материалов, представляющих собой переработанные или повторно используемые отходы.

За 2014 год в ОАО «ДГК» использовано 959,027 тонн образовавшихся отходов производства и потребления. Из них: 299,56 тонн нефтесодержащих отходов и отходов при водоподготовке использовано в качестве добавки к основному топливу; 451,82 тонн регенерировано и возвращено в использование в производстве отработанных масел; 207,647 тонн использовано в качестве планирования и благоустройства территории.

За 2014 год ОАО «ДГК» было реализовано сторонним потребителям 26 098,07 тонн золошлаковых отходов. Потребители: ООО «ПромИнтех», ООО «Завод кровельных материалов «Далькровля», ООО «Мы», ООО «Компания строительных материалов Чжэнь Синь».

9. Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам.

В 2014 году ОАО «ДГК» для производственных (охлаждение оборудования, подпитка паровых котлов и теплосетей, производство углекислоты, нужды химводоочистки) и хозяйственно-бытовых нужд было забрано из поверхностных и подземных источников, а также получено от сторонних организаций следующее количество воды:

Наименование источника	Забрано или получено всего за год, тыс. куб. м
Забрано, получено, всего	504 926,120
в том числе:	
из поверхностных источников	418 241,310
из городского водопровода	64 988,130
из подземных источников	19 001,790
от других предприятий	2 694,890

Структурные подразделения филиалов ОАО «ДГК» осуществляют забор воды из поверхностных водных объектов на основании договоров водопользования, заключенных с Министерством природных ресурсов Амурской области, Хабаровского края, Управлением природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края, Департаментом по водным отношениям Республики Саха (Якутия).

Забор воды структурными подразделениями филиалов ОАО «ДГК» не оказывают существенного влияния на водные объекты.

Забор воды из подземных источников осуществляется на основании лицензий на недропользования, выданных Департаментом по недропользованию по Дальневосточному федеральному округу, Управлением по недропользованию по Приморскому краю, Управлением по недропользованию по Еврейской автономной области.

9. Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта.

Наименование приёмника	Отведено сточных вод, тыс. куб. м., всего	в том числе в поверхностные водные объекты загрязненных без очистки	в том числе в поверхностные водные объекты загрязненных недостаточно очищенных	в том числе в поверхностные водные объекты нормативно чистых (без очистки)
В поверхностные водные объекты	365 338,332	211 198,352	9 177,020	144 962,960
На рельеф	4 032,830	0,000	0,000	0,000

Структурные подразделения филиалов ОАО «ДГК» осуществляют сброс сточных вод в поверхностные водные объекты на основании решений о предоставлении водного объекта в пользование, выданных Министерством природных ресурсов Амурской области, Хабаровского края, Управлением природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края, Департаментом по водным отношениям Республики Саха (Якутия), а также на основании разрешений на сброс сточных вод, выданных территориальными Управлениями Росприроднадзора по Приморскому краю, Амурской области, Республики Саха (Якутия) и Департаментом Росприроднадзора по ДФО.

10. Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды.

Общий объем воды, многократно или повторно используемой структурными подразделениями филиалов ОАО «ДГК» в 2014 году составил:

Наименование	Фактически в тыс. куб. м
Расходы воды в системах оборотного водоснабжения	3 982 363,790
Расходы воды в системах повторного водоснабжения	14 217,400
Общее количество забираемой воды	504 926,12
Доля многократно и повторно используемой воды, %	789

Биоразнообразие

ОАО «ДГК» осуществляет производственную деятельность на территории 5-ти субъектов РФ: Хабаровский край, Приморский край, Еврейская автономная область, Амурская область, Республика Саха (Якутия). Структурные подразделения филиалов ОАО «ДГК» осуществляют производственную деятельность на землях, не имеющих статус охраняемых природных территорий и территорий с высокой ценностью биоразнообразия, и не оказывают воздействия на биоразнообразие на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ.

Оценка влияния производственных процессов на растительный и животный мир проводится на стадии проектирования объектов капитального строительства, проектными решениями предлагаются (при необходимости) мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания.

Энергосбережение

Информация о мероприятиях по повышению энергоэффективности и снижению издержек технологического и эксплуатационного характера (не регламентные мероприятия) ОАО «ДГК», выполняемых в течение 2014 года:

Наименование планируемого мероприятия	Факт		
	Годовая экономия ТЭР		Дата внедрения (месяц)
	в натуральном выражении	единицы измерения	
1	2	3	4
1. Совершенствование технологических процессов	21 939	тут	
	82 525	Гкал	
	1 890	тыс. кВтч	
		тыс. м3 (газ)	

Чистка конденсаторов машиной УВД Хабаровская ТЭЦ-1	1 692	тут	Октябрь 2014
Чистка ковша градирен от иловых отложений Хабаровская ТЭЦ-1	258	тут	Октябрь 2014
Ремонт трубопроводов подпитки с БНА Хабаровская ТЭЦ-1	72 000	Гкал	Октябрь 2014
Чистка машиной УВД трубных систем Хабаровская ТЭЦ-1	1 176	тут	Октябрь 2014
Ремонт перегородок водяных камер ПСГ Хабаровская ТЭЦ-1	1 960	тут	Октябрь 2014
Контроль за работой ВСПТ при нагреве сырой воды с выдерживанием нагрузки, близкой к номинальной. Хабаровская ТЭЦ-3	4 420	Гкал	Декабрь 2014
Распределение нагрузок между энергоблоками (период малых тепловых нагрузок) с целью оптимизации энергопотребления ПЭН. Хабаровская ТЭЦ-3	737	тут	Сентябрь 2014
Оптимизация работы системы циркуляционного водоснабжения в зимний период. Недопущение переохлаждения конденсата и глубокого вакуума за счёт поддержания температуры циркуляционной воды не ниже расчётных значений. Хабаровская ТЭЦ-3	1 465	тыс. кВтч	Декабрь 2014
Проведение чисток конденсаторов и ПСГ турбин. Хабаровская ТЭЦ-3	550	Гкал	Октябрь 2014
Контроль работы системы охлаждения конденсата калориферов котлов и приточной вентиляции. Хабаровская ТЭЦ-3	5 024	Гкал	Декабрь 2014
Минимизация сброса тепла в р. Амур с горячей водой после конденсаторов турбин в зимний период. Комсомольская ТЭЦ-2	769	тут	Декабрь 2014
Корректировка режимных карт котлов Комсомольская ТЭЦ-2	102	тут	Декабрь 2014
Увеличение теплофикационной выработки в период ОЗП, за счет оптимизации работы оборудования при работе в допустимом диапазоне генерации (± 5 МВт) Комсомольская ТЭЦ-2	275	тут	Декабрь 2014
Снижение затрат электроэнергии на тягу и дутье котлов после устранения присосов в газовоздушный тракт Комсомольская ТЭЦ-2	320	тыс. кВтч	Декабрь 2014
Периодическая промывка конденсаторов турбин в летний период Комсомольская ТЭЦ-2	110	тут	Сентябрь 2014
Чистка подогревателей сетевой воды Комсомольская ТЭЦ-2	572	тут	Октябрь 2014
Очистка трубной системы в период проведения планового текущего ремонта ТА ст.№1 Комсомольская ТЭЦ-3	450	тут	Август 2014
Чистка трубных пучков конденсаторов ТА Амурская ТЭЦ-1	425	тут	Октябрь 2014
Повышение КПД оборудования в связи с проведением среднего ремонта КА-5 Николаевская ТЭЦ	11 245	тут	Декабрь 2014
Оптимизация распределения тепловой и электрической нагрузок очередей 35 и 90 атмосфер. Николаевская ТЭЦ	806	тут	Декабрь 2014
Снижение отпуска тепла на БСМ. Николаевская ТЭЦ	80	тут	Декабрь 2014
Вывод из работы в летний период одного трансформатора ТРДН Николаевская ТЭЦ	105	тыс. кВтч	Сентябрь 2014
Промывка обратным потоком конденсаторов турбин Николаевская ТЭЦ	29	тут	Декабрь 2014
Чистка подогревателей ТФУ ежегодно в период отключения Николаевская ТЭЦ	510	Гкал	Октябрь 2014
Средний ремонт котла ст. № 6 Хабаровская ТЭЦ-2	710	тут	Апрель 2014
Средний ремонт котла ст. № 2 в КЦ № 2 Хабаровская ТЭЦ-2	230	тут	Октябрь 2014
Капитальный ремонт котла № 9 СП Биробиджанская ТЭЦ	172	тут	Октябрь 2014

Средний ремонт котла №6 Биробиджанская ТЭЦ	120	тут	Октябрь 2014
Восстановление разрушенной тепловой изоляции теплосети "ТЭЦ-ЗЭС" СП Биробиджанская ТЭЦ	21	Гкал	Октябрь 2014
2. Оптимизация режимов потребления энергоресурсов	14906	тут	
	0	Гкал	
	724	тыс. кВтч	
		тыс. м3 (газ)	
Очистка трубных систем сетевых подогревателей Партизанская ГРЭС	115	тут	Октябрь 2014
Снижение потерь тепловой энергии с утечками за счет своевременного устранения неплотностей оборудования и трубопроводов по итогам регулярного обхода ТС (1 раз в неделю) пгт. Прогресс Райчихинская ГРЭС	584	тут	Декабрь 2014
Снижение потерь через изоляцию трубопроводов за счет перекладки участков тепловых сетей общей протяженностью 1451 м. Райчихинская ГРЭС	10	тут	Декабрь 2014
Чистка конденсатора турбоагрегата ст.№1 в период проведения ремонта, а также поиск и устранение неплотностей в вакуумной системе Благовещенская ТЭЦ	350	тут	Октябрь 2014
Чистка конденсатора турбоагрегата ст.№2 в период проведения ремонта, а также поиск и устранение неплотностей в вакуумной системе Благовещенская ТЭЦ	244	тут	Октябрь 2014
Чистка конденсатора турбоагрегата ст.№3 в период проведения ремонта, а также поиск и устранение неплотностей в вакуумной системе Благовещенская ТЭЦ	201	тут	Октябрь 2014
Замена тепловой изоляции с матов минераловатных на скорлупы пенополиуретановые с увеличением диаметра с 630 до 820 при реконструкции участка тепломагистрали №4ТПК от ТП8 в сторону ТП7А длиной 350 м. (надземная прокладка) Благовещенская ТЭЦ	26	тут	Октябрь 2014
Замена тепловой изоляции с матов минераловатных на скорлупы пенополиуретановые с увеличением диаметра с 530 до 720 при реконструкции участка тепломагистрали №2 Северного района от СО221 до СО259 (по ул. Текстильная до ул. Пионерская) длиной 415 м. (надземная прокладка) Благовещенская ТЭЦ	36	тут	Октябрь 2014
Замена тепловой изоляции с матов минераловатных на скорлупы пенополиуретановые при ремонте участка тепломагистрали Центрального района диаметром 820 длиной 175м. (надземная прокладка) Благовещенская ТЭЦ	28	тут	Октябрь 2014
Устранение присосов воздуха по газовому тракту и топке котла энергоблока ст.№2 (в период капитального ремонта) Нерюнгринская ГРЭС	2 981	тут	Сентябрь 2014
Устранение присосов воздуха в вакуумную систему турбины энергоблока ст.№2 (в период капитального ремонта) Нерюнгринская ГРЭС	62	тут	Сентябрь 2014
Чистка трубных пучков конденсатора энергоблока ст.№2 (в период капитального ремонта) Нерюнгринская ГРЭС	1 426	тут	Декабрь 2014
Чистка трубных пучков конденсатора турбоагрегата ст.№6 (в период капитального ремонта) Чуйманская ТЭЦ	30	тут	Октябрь 2014
Отключение трансформаторов 9Т и ТСН 9 на время ремонта ТГ 9 для исключения потерь холостого хода Приморская ГРЭС	330	тыс. кВтч	Октябрь 2014
Отключение трансформаторов разогревающих устройств для исключения потерь холостого хода Приморская ГРЭС	394	тыс. кВтч	Сентябрь 2014

Снижение до нормативных значений присосов воздуха в конвективные шахты, газоходы и золоуловители котлов Приморская ГРЭС	1 750	тут	Декабрь 2014
Регулярная очистка трубной системы конденсаторов турбин от отложений Приморская ГРЭС	798	тут	Декабрь 2014
Реконструкция сепараторов мельниц для получения оптимальной тонины пыли и снижение потерь с механическим недожогом Приморская ГРЭС	2 015	тут	Декабрь 2014
Увеличение доли выработки бл.200 МВт Приморская ГРЭС	4 250	тут	Декабрь 2014
3. Реконструкция и модернизация энергетических установок	15 869	тут	
		Гкал	
		тыс. кВтч	
		тыс. м3 (газ)	
Замена ВЭК 1 и 2 ступени котлоагрегата БКЗ-220-100, ст. №8 Хабаровская ТЭЦ-1	2 450	тут	Декабрь 2014
По скорректированной ремонтной программе 2014 г. выполнен КР к/а БКЗ-220-100Ф ст.№8 с выполнением сверхтиповых объемов работ, в том числе замена ВЭК-2 ст., замена кубов ВЗП 1 и 2 ст. 8 шт. Хабаровская ТЭЦ-1	1650	тут	Ноябрь 2014
Замена элементов паропроводов, отработавших парковый ресурс на ТГ ст.№1 ПР-25/30-90, ст.№2 ПТ-25-90, ст.№7 Т100-130 Хабаровская ТЭЦ-1	4220	тут	Ноябрь 2014
Снижение присосов в КА №10 после проведения капитального ремонта Комсомольская ТЭЦ-2	125	тут	Октябрь 2014
Повышение вакуума в конденсаторе ТГ №8 после проведения капитального ремонта Комсомольская ТЭЦ-2	125	тут	Октябрь 2014
Изменение высоты установки газовых горелок на к/а №6 и установка аппаратуры "Амакс" Амурская ТЭЦ-1	495	тут	Декабрь 2014
Повышение КПД оборудования в результате среднего ремонта в/к ст.№ 3 ВК "Дзёмги"	168	тут	Сентябрь 2014
Модернизация к/а №11 Владивостокская ТЭЦ-2	422	тут	Декабрь 2014
Модернизация к/а №12 Владивостокская ТЭЦ-2	401	тут	Декабрь 2014
Модернизация т/а ст.№6 Владивостокская ТЭЦ-2	239	тут	Декабрь 2014
Модернизация к/а ст. № 3 ТП-170 Партизанская ГРЭС	1431	тут	Декабрь 2014
Модернизация к/а №9 Артемовская ТЭЦ	462	тут	Декабрь 2014
Модернизация к/а ст.№13 Артемовская ТЭЦ	2731	тут	Декабрь 2014
Контроль выполнения мероприятий по сокращению потерь пара и конденсата, а также расхода электроэнергии на хоз.нужды	950	тут	Сентябрь 2014
4. Внедрение новых технологий и оборудования		тут	
	52 450	Гкал	
		тыс. кВтч	
		тыс. м3 (газ)	
Замена на границах раздела старой запорной арматуры (клиновые задвижки) на новую (шаровая, дисковые поворотные затворы), Хабаровские тепловые сети	1 200	Гкал	Декабрь 2014
Техпереворужение действующих тепловых сетей г. Владивостока с применением ОДК и внедрением технологий ППУ Приморские тепловые сети	51 250	Гкал	Октябрь 2014
5. Иные мероприятия:	750	тут	
	210	Гкал	
		тыс. м3 (газ)	

Снижение коммерческих потерь в результате работы с потребителями Приморская ГРЭС	210	Гкал	Декабрь 2014
Устранение размывов газопровода, устройство защитного валика, дренажей, организованных переездов магистрального газопровода Хабаровская ТЭЦ-2	750	тут	Октябрь 2014

В 2015 году ОАО «ДГК» планирует продолжить работы по обеспечению экологической безопасности, снижению негативного воздействия на окружающую среду и улучшению экологической обстановки в районах производственной деятельности Общества.

18. Участие общества в иных организациях

Участие ОАО «ДГК» в некоммерческих партнерствах и организациях:

№ п/п	Наименование некоммерческой организации (полное и сокращенное наименование)	Реквизиты решения СД об участии Общества в некоммерческой организации (№ протокола СД, дата)
1	Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики (Объединение РаЭл)	Протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» № 6 от 06.11.2006
2	Некоммерческое партнерство «Совет рынка» (НП «Совет рынка») <i>Примечание: в результате выделения НП «Совет рынка» из Некоммерческого партнерства «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы» (НП «АТС»), ОАО «ДГК» как член НП «АТС» является членом НП «Совет рынка».</i>	Протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» № 9 от 21.08.2008
3	Товарищество собственников жилья «Созвездие»	Протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» № 1 от 22.05.2009
4	Некоммерческое партнерство «Дальневосточное объединение строителей» (НП ДВОСТ) <i>(в настоящее время прекращено участие)</i>	Протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» № 14 от 25.12.2009. Советом директоров ОАО «ДГК» принято решение о прекращении участия ОАО «ДГК» в Некоммерческом партнерстве саморегулируемой организации «Дальневосточное объединение строителей» (протокол СД № 2 от 23.07.2014)
5	Региональное объединение работодателей «Союз работодателей Хабаровского края»	Протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» № 1 от 09.08.2010
6	Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение строительных организаций «ЭнергоСтройАльянс»	Протокол заседания Совета директоров ОАО «ДГК» № 2 от 23.07.2014

ОАО «ДГК» в отчетном периоде не имело дочерних компаний.

19. 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

Адрес Общества в сети Интернет: <http://www.dvgk.ru>, <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=9644>

Банковские реквизиты.

ИНН 1434031363

КПП 997450001

Филиал ОАО Банк ВТБ в г. Хабаровске

р/с 40 702 810 402 000 006 666

к/с 30 101 810 400 000 000 727

БИК 040813727

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.ru>

Приложение 1

Информация об аудиторе

На заседании Совета директоров ОАО «ДЭК» 30.06.2014 (протокол №21 от 02.07.2014), при рассмотрении вопросов, относящихся к компетенции годового общего собрания акционеров ОАО «ДГК», аудитором Общества утверждено Закрытое акционерное общество «Эйч Эл Би Внешаудит».

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 2 525 тыс. рублей.



Аудиторское заключение

Адресат: акционеры 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 серии 77 № 007858681 от 4 октября 2002 года, выданное Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве).

Место нахождения: 109180, г. Москва, ул. Большая Якиманка, д. 25-27/2 (тел. 8 (495) 967-04-95, факс 8 (495) 967-04-97).

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

Членство в саморегулируемой организации аудиторов: Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов».

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) 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 И/с 30101810400000000225 БИК 044525225

НБ Внешаудит - член  International - международной организации профессиональных бухгалтерских фирм в рамках сотрудничества



Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2014 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

*Ответственность аудируемого лица
за бухгалтерскую отчетность*

Руководство Открытого акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

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

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

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

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания» по состоянию на 31 декабря 2014 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Генеральный директор ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит»

(квалификационный аттестат аудитора № 02-000366 от 27.12.12;
основной регистрационный номер записи в Реестре аудиторов
и аудиторских организаций – 29702002487)

Дата аудиторского заключения – 10 марта 2015 г.





БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

На 31 декабря 2014 года

Организация	Открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»	по ОКПО	76727851
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	1434031363
Вид деятельности	Производство, передача и распределение электроэнергии	по ОКВЭД	40.10
Организационно-правовая форма/ форма собственности	Открытое акционерное общество/ Частная собственность	ОКОПФ/ОКФС	47/16
Единица измерения: тыс.руб		по ОКЕН	384
Местонахождение [адрес]:	680000, Россия, г. Хабаровск, ул. Фрунзе 49		

Показатель	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.1.	Результаты исследований и разработок	1120	96 790	129 053	161 315
3.2.	Основные средства всего, в т.ч.	1150	59 457 406	57 479 877	56 978 846
	Основные средства (за исключением незавершенного строительства)	1151	56 500 403	55 072 346	54 568 679
	Незавершенное строительство	1152	2 957 003	2 407 531	2 410 167
3.3.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1170	10 665	6 549	5 427
3.10.	Отложенные налоговые активы	1180	1 421 642	1 119 458	717 259
3.1. 3.4	Прочие внеоборотные активы	1190	284 078	20 292	19 006
	Итого по разделу I	1100	61 270 581	58 755 229	57 881 853
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
3.4.	Запасы	1210	6 136 545	7 045 362	6 124 816
	сырье, материалы и другие аналогичные платежи	1211	5 318 136	6 303 541	5 443 824
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	52 043	118	98
	расходы будущих периодов	1216	763 664	681 804	680 589
	прочие запасы и затраты	1217	2 702	59 899	305
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	193 204	170 455	147 483
3.5.	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	9 596 865	8 937 420	8 617 852
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в т.ч.	1231	335 985	655 130	857 640
	покупатели и заказчики	12311	193 210	460 468	618 871
	авансы выданные	12312	1 061	-	116
	прочие дебиторы	12313	141 714	194 662	238 653
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, в т.ч.	1232	9 260 880	8 282 290	7 760 212
	покупатели и заказчики	12321	7 471 335	6 019 509	5 518 043
	авансы выданные	12322	1 438 137	2 082 110	1 978 262
	прочие дебиторы	12323	351 408	180 671	263 907
3.3.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	2 202	12 498	178 432
3.6.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 128 455	374 993	813 348
	Прочие оборотные активы	1260	97 277	98 194	78 495
	Итого по разделу II	1200	18 154 548	16 638 922	15 960 426
	БАЛАНС	1600	79 425 129	75 394 151	73 842 279

Открытое акционерное общество
«Эн-Эн-Би-Эн-Девелопмент»
(ОАО «Эн-Эн-Би-Эн-Девелопмент»)



1	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
2	3	4	5	6	
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	31 041 391	31 041 391	31 041 391
3.2.	Переоценка внеоборотных активов	1340	14 430 141	12 728 640	11 878 325
3.7.	Добавочный капитал	1350	641 629	649 218	652 023
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(14 871 218)	(13 248 841)	(12 451 816)
	прошлых лет	1371	(13 187 998)	(12 446 845)	(10 559 172)
	отчетного периода	1372	(1 683 220)	(801 996)	(1 892 644)
	Итого по разделу III	1300	31 241 943	31 170 408	31 119 923
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
3.8.	Заемные средства	1410	22 157 544	28 149 804	21 280 982
3.10.	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 377 970	2 253 539	1 472 420
3.11.	Оценочные обязательства	1430	362 086	408 835	328 831
	Прочие обязательства	1450	-	24 754	-
	Итого по разделу IV	1400	24 897 600	30 836 932	23 082 233
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
3.8.	Заемные средства	1510	13 979 074	4 787 997	11 934 441
3.9.	Кредиторская задолженность	1520	8 601 228	7 987 397	7 086 787
	поставщики и подрядчики	1521	5 320 357	4 896 301	4 573 272
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1522	531 146	464 661	413 565
	задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	1523	181 231	155 586	134 093
3.10.	задолженность по налогам и сборам	1524	1 663 430	1 569 889	1 325 124
	авансы полученные	1527	613 828	634 756	517 347
	прочие кредиторы	1528	291 236	266 204	123 386
3.11.	Оценочные обязательства	1540	705 284	609 336	618 895
	Прочие обязательства	1550	-	2 081	-
	Итого по разделу V	1500	23 285 586	13 386 811	19 640 123
	БАЛАНС	1700	79 425 129	75 394 151	73 842 279

Генеральный директор

М.И.Шукайлов

Главный бухгалтер

М.В.Баженова

" 10 " марта 2015 г.



Заданыть в архивное ибщество
«Элн Эл Эл Эншудит»
(ОАО «Элн Эл Эл Эншудит»)

4



ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 12 месяцев 2014 года

Организация <u>Открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»</u>	Форма N2 по ОКУД	КОДЫ
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата [число, месяц, год]	0710002
Вид деятельности <u>Производство, передача и распределение электроэнергии</u>	по ОКПО	31/12/2014
Организационно-правовая форма / форма собственности	ИНН	76727851
<u>Открытое акционерное общество / Частная собственность</u>	по ОКВЭД	1434031363
Единица измерения: <u>тыс. руб.</u>	по ОКПФ/ОКФС	40.10
	по ОКЕИ	47/16
		384

Пояснение	Наименование показателя	Код строки	За 12 месяцев 2014 г.		За 12 месяцев 2013 г.	
			4	5	4	5
3.13.	Выручка	2110	59 893 627	56 109 419		
	реализация электроэнергии, теплоты	21101	55 106 484	51 344 295		
	прочая реализация	21102	4 787 143	4 765 124		
3.14.	Себестоимость продаж	2120	(58 415 541)	(53 557 600)		
	себестоимость электроэнергии, теплоты	21201	(53 410 123)	(48 311 733)		
	себестоимость прочей продукции	21202	(5 005 418)	(5 245 867)		
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 478 086	2 551 819		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 478 086	2 551 819		
	Проценты к получению	2320	73 026	44 778		
	Проценты к уплате	2330	(3 543 170)	(3 113 053)		
3.15.	Прочие доходы	2340	3 201 236	2 898 581		
3.16.	Прочие расходы	2350	(3 069 342)	(2 943 272)		
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(1 860 164)	(561 147)		
3.10.	Текущий налог на прибыль	2410	-	-		
3.10.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	288 019	362 366		
3.10.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(122 931)	(125 572)		
3.10.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	206 945	(124 564)		
3.10.	Прочее	2460	92 930	9 287		
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(1 683 220)	(801 996)		

Пояснение	Наименование показателя	Код строки	За 12 месяцев 2014 г.		За 12 месяцев 2013 г.	
			4	5	4	5
СПРАВОЧНО.						
3.2.	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	1 754 735	852 481		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	71 535	50 485		
3.17	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2900	(0,00054)	(0,000258)		

Генеральный директор

М.И.Шукайлов

Главный бухгалтер

М.В.Баженова

* 10 * марта 2015 г.



Закрытое акционерное общество
«Энергосбыт-Восток-1»
(ОАО «Энергосбыт-Восток-1»)



ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2014 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: руб./млн.

Форма по ОКУД	0710003
Дата (число, месяц, год)	31/12/2014
по ОКЗЛО	76727831
ИНН	143-0313631
по ОКВЭД	40.10
по ОКФС/ОКФС	47/16
по ОКЕИ	384

I. Движение капитала

Позиция	Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции (доли)	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9
3.7.	Величина капитала на 31 декабря 2012 года	3100	31 041 391	-	12 530 348	-	(12 451 816)	31 119 923
	За 2013 год							
	Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	852 481	-	138 747	991 228
	в том числе переоценка имущества	3212	x	x	852 481	x	138 747	991 228
	Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(940 743)	(940 743)
	в том числе убыток	3221	-	-	-	-	(940 743)	(940 743)
	Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(4 971)	x	4 971	x
	Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
3.7.	Величина капитала на 31 декабря 2013 года	3200	31 041 391	-	13 377 858	-	(13 248 841)	31 170 408
	За 2014 год							
	Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	1 754 755	-	275 170	2 029 925
	в том числе переоценка имущества	3312	x	x	1 754 755	x	275 170	2 029 925
	Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(1 958 390)	(1 958 390)
	в том числе убыток	3321	-	-	-	-	(1 958 390)	(1 958 390)
	Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(60 843)	x	60 843	x
3.7.	Величина капитала на 31 декабря 2014 года	3300	31 041 391	-	15 071 770	-	(14 871 218)	31 241 943

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

тыс.руб.

Позиция	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2013 года	Изменения капитала за 2014 год		На 31 декабря 2014 года
				за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6	7
	Капитал - всего до корректировок	3400	-	-	-	-
	корректировки в связи с изменением учетной политики после корректировок	3410	-	-	-	-
	в том числе: Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	-	-	-	-
	корректировка в связи с изменением учетной политики после корректировок	3411	-	-	-	-
	Добавочный капитал до корректировок	3402	-	-	-	-
	корректировка в связи с изменением учетной политики после корректировок	3412	-	-	-	-
	Резервный капитал до корректировок	3403	-	-	-	-
	корректировка в связи с изменением учетной политики после корректировок	3413	-	-	-	-

3. Чистые активы

Позиция	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2014 года	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года
1	2	3	4	5	6
	Чистые активы	3600	31 241 943	31 170 408	31 119 923

Генеральный директор

М.И. Шукайлов

Главный бухгалтер

М.В. Баженова

* 10 * марта 2015 года



Открытое акционерное общество
«ДГК» (ОАО «ДГК»)
(ОАО «ДГК» (ОАО «ДГК»))

Отчет о движении денежных средств
за 2014 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)	31/12/2014
по ОКПО	76727851
ИНН	1434031363
по ОКВЭД	40.10
по ОКФС/ОКФС	47/16
по ОКЕИ	384

Показатель	Наименование показателя	Код строки	За 2014 год	За 2013 год
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления - всего	4110	58 639 354	56 551 433
	в том числе:			
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	57 299 240	55 342 399
	налог на прибыль организаций	4112	-	180 690
3.6.	прочие поступления	4119	1 340 114	1 028 344
	Платежи - всего	4120	(56 183 763)	(53 053 582)
	в том числе:			
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(38 035 911)	(37 748 962)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(7 993 028)	(6 894 402)
3.8.	процентов по долговым обязательствам	4123	(3 448 436)	(3 067 849)
	налога на прибыль организаций	4124	-	-
	прочих налогов и сборов (за исключением НДС)	4125	(4 990 047)	(4 131 382)
	прочие платежи	4129	(1 716 341)	(1 210 987)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	2 455 591	3 497 851
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления - всего	4210	70 545	287 994
	в том числе:			
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	25 273	78 690
3.3.	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	34 424	205 142
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	10 848	4 162
	Платежи - всего	4220	(3 716 006)	(3 720 768)
	в том числе:			
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(3 671 621)	(3 584 686)
3.3.	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(41 000)	(110 000)
3.8.	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(3 385)	(26 082)
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(3 645 461)	(3 432 774)
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления - всего	4310	17 873 000	39 605 032
	в том числе:			
3.8.	получение кредитов и займов	4311	17 873 000	39 605 032
	прочие поступления	4319	-	-
	Платежи - всего	4320	(14 929 668)	(40 108 464)
	в том числе:			
3.8.	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(14 765 532)	(39 927 742)
	прочие платежи	4329	(164 136)	(180 722)
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	2 943 332	(503 432)
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	1 753 462	(438 355)
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	374 993	813 348
3.6.	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	2 128 455	374 993

Генеральный директор

М.И.Шукайлов

Главный бухгалтер

М.В. Баженова

* 10 * марта 2015 года



Открытое акционерное общество
 «ОАО «ДГК» (ИНН 1434031363)
 1200 «Три Зв. Зв. Вн.ш.б.г.г.»

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»
БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2014 ГОД**

**ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ЗА 2014 ГОД**

Закрытое акционерное общество
«Дальневосточная Генерирующая
Компания»
(ООО «ДГК» (ОАО «ДГК»))

8

ПОЯСНЕНИЯ

Содержание

I. Общие сведения	4
1.1. Информация об Обществе.....	4
1.2. Операционная среда Общества.....	7
II. Учетная политика.....	7
2.1. Основа составления	7
2.2. Активы и обязательства в иностранной валюте	7
2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.....	8
2.4. Научно исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы.....	8
2.5. Основные средства.....	8
2.6. Незавершенные вложения во внеоборотные активы.....	10
2.7. Финансовые вложения.....	10
2.8. Запасы.....	10
2.9. Расходы будущих периодов	11
2.10. Дебиторская задолженность	11
2.11. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств	11
2.12. Уставный, добавочный и резервный капитал	12
2.13. Кредиты и займы полученные	12
2.14. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.....	12
2.15. Расчеты по налогу на прибыль	13
2.16. Доходы	13
2.17. Расходы	13
2.18. Изменения в формах бухгалтерской отчетности	13
2.19. Изменения в учетной политике Общества	13
III. Раскрытие существенных показателей.....	14
3.1. Результаты исследований и разработок.....	14
3.2. Основные средства.....	16
3.3. Финансовые вложения.....	20
3.4. Запасы.....	21
3.5. Дебиторская задолженность	22
3.6. Денежные средства и денежные эквиваленты	25
3.7. Капитал и резервы.....	26
3.8. Кредиты и займы.....	26
3.9. Кредиторская задолженность	34
3.10. Налоги	36
3.11. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.....	38

Закрытое акционерное общество
«ОАО «ДГК» (ОАО «ДГК»)
(ОАО «ОГК» (ОАО «ОГК»))

2

9

3.12. Государственная помощь	40
3.13. Выручка от продаж	40
3.14. Расходы по обычным видам деятельности.....	40
3.15. Прочие доходы	41
3.16. Прочие расходы.....	42
3.17. Прибыль на акцию	42
3.18. Связанные стороны	43
3.19. Информация по сегментам	48
3.20. Управление финансовыми рисками	48

Этот документ является собственностью
 «ОАО «ДГК»» и не должен
 распространяться.

I. Общие сведения

1.1. Информация об Обществе

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», Федеральным законом «О теплоснабжении», Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», иными нормативными актами Российской Федерации и Уставом, новая редакция которого утверждена решением Совета директоров ОАО «ДГК» от 25.07.2014 г. протокол № 2 (запись в ЕГРЮЛ внесена 18.07.2014г), с учетом изменений и дополнений, утвержденных решением Совета директоров ОАО «ДГК» от 22.08.2014 г. протокол № 4 (запись в ЕГРЮЛ внесена 29.08.2014г).

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 «Лучегорский топливно-энергетический комплекс» «ЛУТЭК»
5. Филиал «Нерюнгринская ГРЭС»
6. Филиал «Амурская генерация»
7. Филиал «Лучегорский угольный разрез»

Советом директоров ОАО «ДГК» 14.03.2014 (протокол №15) было принято решение об объединении деятельности филиалов Общества – «Приморская генерация» и «Приморские тепловые сети» на базе филиала «Приморская генерация».

В рамках данного решения Обществом проведены организационно-технические мероприятия по объединению деятельности указанных филиалов.

Данное объединение проведено в целях повышения производственной и экономической эффективности генерирующей и теплосетевой деятельности на юге Приморского края.

К основным преимуществам объединения указанных филиалов можно отнести следующие:

- совершенствование системы управления;

Закрытое акционерное общество
 «Дальневосточная генерирующая компания»
 (ОАО «ДГК»)

I. Общие сведения

1.1. Информация об Обществе

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», Федеральным законом «О теплоснабжении», Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», иными нормативными актами Российской Федерации и Уставом, новая редакция которого утверждена решением Совета директоров ОАО «ДГК» от 25.07.2014 г. протокол № 2 (запись в ЕГРЮЛ внесена 18.07.2014г), с учетом изменений и дополнений, утвержденных решением Совета директоров ОАО «ДГК» от 22.08.2014 г. протокол № 4 (запись в ЕГРЮЛ внесена 29.08.2014г).

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 «Лучегорский топливно-энергетический комплекс» «ЛУТЭК»
5. Филиал «Нерюнгринская ГРЭС»
6. Филиал «Амурская генерация»
7. Филиал «Лучегорский угольный разрез»

Советом директоров ОАО «ДГК» 14.03.2014 (протокол №15) было принято решение об объединении деятельности филиалов Общества – «Приморская генерация» и «Приморские тепловые сети» на базе филиала «Приморская генерация».

В рамках данного решения Обществом проведены организационно-технические мероприятия по объединению деятельности указанных филиалов.

Данное объединение проведено в целях повышения производственной и экономической эффективности генерирующей и теплосетевой деятельности на юге Приморского края.

К основным преимуществам объединения указанных филиалов можно отнести следующие:

- совершенствование системы управления;

Закрытое акционерное общество
 «Дальневосточная генерирующая компания»
 (ОАО «ДГК»)

- оптимизация производственных процессов;
- снижение управленческих расходов;
- единое представительство ОАО «ДГК» в рамках одного муниципального образования;
- отсутствие разногласий по составляющим теплового баланса, в т.ч. «диспетчерским потерям», существующим в настоящее время (за счет формирования баланса в рамках одного филиала);
- экономическая и тарифная «целостность» в части формирования выручки и затрат;
- исключение неэффективных рабочих мест и дублирования трудовых функций. Общее снижение численности «объединенного» филиала составило 25 штатных единиц.

Операционную деятельность «объединенный» филиал «Приморская генерация» начал осуществлять с 01.07.2014.

Советом директоров ОАО «ДГК» 22.08.2014 (протокол №4) принято решение о ликвидации филиала Общества «Приморские тепловые сети». Соответствующие изменения в Устав Общества внесены 29.08.2014.

Советом директоров ОАО «ДГК» 26.12.2014г. (протокол №10) рассмотрен вопрос «Об определении приоритетных направлений деятельности Общества: О реализации проекта по реорганизации ОАО «ДГК». В рамках принятого решения по данному вопросу Советом директоров Общества утвержден план-график мероприятий по процедуре реорганизации ОАО «ДГК» в форме выделения.

В рамках утвержденного плана-графика мероприятий планируется осуществить реорганизацию ОАО «ДГК» в форме выделения филиала «Лучегорский угольный разрез» (далее – ЛУР) в отдельное юридическое лицо – 100% дочернее общество ОАО «ДГК».

Для осуществления процедуры реорганизации ОАО «ДГК» в форме выделения необходимо решение общего собрания акционеров ОАО «ДГК» о реорганизации Общества в форме выделения из него акционерного общества «Лучегорский угольный разрез» (далее – АО «ЛУР»).

В соответствии с внутренними документами ОАО «РАО Энергетические системы Востока» вопрос о реорганизации ОАО «ДГК» вынесен на предварительное рассмотрение Правлением ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Списочная численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2014 года составила 15053 человека (на 31.12.2013 года 15 352 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 28.06.2012 по настоящее время
2	Бай Алексей Евгеньевич	Заместитель Председателя Совета директоров, Директор по юридическим вопросам и корпоративным активам ООО «Сибирская генерирующая компания»	с 30.04.2009 по 30.06.2014

Вскрыто в штаб-квартире общества
«ОАО «ДГК» Энергетические системы Востока»
(2015 «01» 01 «01» 11:00:00)

5 12

№	Ф.И.О.	Должность, место работы	Период работы в составе СД
3	Большаков Андрей Николаевич	Начальник управления перспективного развития ООО «Сибирская генерирующая компания»	с 16.12.2005 по 30.06.2014
4	Мустафин Герман Олегович	Директор по комплектации ОАО «Сибирьэнергоинжиниринг»	с 16.12.2005 по 30.06.2014
5	Коптяков Станислав	Директор по корпоративному управлению ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	с 25.04.2008 по настоящее
6	Некрасов Игорь Николаевич	Начальник отдела корпоративных активов ООО «Сибирская генерирующая компания»	с 07.06.2010 по 30.06.2014
7	Шамайко Андриян Валериевич	Заместитель начальника юридического департамента ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	с 10.06.2011 по настоящее время
8	Тихомиров Сергей Васильевич	Технический директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	с 28.06.2012 по настоящее время
9	Конев Евгений Юрьевич	Заместитель начальника Департамента розничного рынка ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	с 28.06.2012 по 30.06.2014
10	Колмогорова Елена Владимировна	Начальник Департамента экономики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	с 14.06.2013 по настоящее время
11	Телегин Андрей Сергеевич	Директор по инвестициям ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	с 14.06.2013 по настоящее время
12	Орлов Эдуард Юрьевич	Заместитель начальника Департамента финансовой политики – начальник отдела контроллинга финансовых обязательств ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	с 14.06.2013 по настоящее время
13	Чурилов Дмитрий Викторович	Директор по топливообеспечению и закупкам ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	с 14.06.2013 по 30.06.2014
14	Понуровский Виталий Сергеевич	Начальник Департамента закупок ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	с 30.06.2014 по настоящее время
15	Рукина Надежда Валерьевна	Начальник департамента общественных коммуникаций ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	с 30.06.2014 по настоящее время
16	Сухая Галина Ивановна	Начальник отдела корпоративного управления и контроля департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	с 30.06.2014 по настоящее время
17	Тюрина Елена Юрьевна	Член Правления, Первый заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «ДЭК»	с 30.06.2014 по настоящее время
18	Чибисов Алексей Владимирович	Начальник Департамента розничного рынка ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	с 30.06.2014 по настоящее время
19	Шукайлов Михаил Иннокентьевич	Генеральный директор ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	с 30.06.2014 по настоящее время

Этот документ является частью годового отчета
ОАО «Сибирская генерирующая компания»
(ОАО «Сибирьэнергоинжиниринг»)

6

13

В состав Ревизионной комиссии Общества входят:

№	Ф.И.О.	Должность, место работы
1	Шариков Александр Сергеевич	Начальник отдела внутреннего контроля 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	Павленко Татьяна Ивановна	Заместитель руководителя службы внутреннего аудита ОАО «ДЭК»
4	Кочанов Андрей Александрович	Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока».
5	Гончарук Татьяна Михайловна	Начальник Департамента внутреннего аудита ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»

1.2. Операционная среда Общества

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться и допускают возможность разных толкований.

Политические и экономические события, наблюдавшиеся в последнее время в регионе, оказали и могут продолжать оказывать негативное воздействие на российскую экономику, включая ослабление рубля, повышение процентных ставок, снижение ликвидности и возникновение трудностей в привлечении международного финансирования. Эти события, включая текущие и будущие международные санкции в отношении некоторых российских организаций, а также связанная с ними неопределенность и волатильность финансовых рынков могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от ожиданий руководства Общества.

II. 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,

Составлено в соответствии с требованиями
«Положения по ведению бухгалтерского учета
(ПБУ)» от 01.01.2008 г.

7

14

действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Официальный курс валюты составил 56,2584 руб. за 1 доллар США на 31.12.2014 г. (31.12.2013 г. – 32,7292 руб., 31.12.2012 г. – 30,3727 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.

2.5. Основные средства

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

Завершённые 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 финансовых результатах в составе прочих расходов.

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тысяч рублей за единицу, принятые к учету с 01.01.2011 года, учитываются в составе материально-производственных запасов. Основные средства, принятые к учету до 01.01.2011 года и имеющие стоимость менее

40 тысяч рублей за единицу, после указанной даты продолжают учитываться в составе основных средств.

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 2014 года Общество переоценило здания производственные и непроизводственные по текущей восстановительной стоимости, определенной независимым оценщиком. Результаты переоценки учтены в данных бухгалтерского баланса на 31.12.2014 года. Предыдущая переоценка была проведена по состоянию на 31.12.2013 года, которая отражена в отчетности на 31.12.2013 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 2014 г., равная сумме уценки его по результатам переоценок, проведенных в предыдущие отчетные периоды, отнесенной на прочие расходы в предыдущих отчетных периодах, относится на прочие доходы.

Сумма уценки объекта основных средств относится на прочие расходы. Сумма уценки объекта по результатам переоценки на отчетную дату, которая была дооценена 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 2014 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, с 01.01.2013 г. – по нормам, исчисленным исходя из Классификатора основных фондов ОАО «ДГК», утвержденного приказом от 27.12.2012 г. № 674 "Об утверждении классификатора основных фондов и методических рекомендаций по его применению". С 01.01.2014 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 понтонным ставкам, а по всем остальным видам основных средств – линейным способом.

Амортизация не начисляется:
– по земельным участкам;

Закрытое акционерное общество
«ОАО «ДГК» (с/о) (ИНН 77-07-00304)
(77-07-00304) (ИНН 77-07-00304)

9

16

- 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 финансовых результатах 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.

2.7. Финансовые вложения

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на указанную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. На основании доступной Обществу информации о неисполнении либо ненадлежащего исполнения заемщиком обязательств по ссуде определена расчетная стоимость таких финансовых вложений. На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создан резерв под обесценение данных финансовых вложений, общая сумма которого отнесена на прочие расходы. При этом стоимость таких вложений отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под обесценение финансовых вложений.

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).

Финансовые вложения подразделяются на долгосрочные и краткосрочные исходя из предполагаемого срока их использования.

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

2.8. Запасы

Запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По материально-производственным запасам в случае снижения их стоимости формируется резерв под снижение стоимости материальных ценностей.

Запасы сырья и материалов, рыночная стоимость которых в конце отчетного года оказалась ниже фактических затрат на приобретение в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым снижением цен, и которые используются при производстве продукции, текущая рыночная стоимость которой на отчетную дату оказалась меньше ее фактической себестоимости, отражены по рыночной стоимости. На сумму снижения стоимости материалов образован резерв, отнесенный на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

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 способу средней себестоимости.

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.

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

2.10. 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.

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 денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

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:

Закрытое акционерное общество
 «ДГК» ОАБ «Техноэнерго»
 (ОАО «ДГК» Закрытое акционерное общество)

11

18

- 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 налогу на добавленную стоимость.

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 относится 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. 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 периода определяется исходя из перечня необходимых работ по рекультивации и их стоимости, рассчитанной в ценах на конец отчетного периода. Указанное обязательство дисконтируется исходя из величины и срока (периода) осуществления расходов. В основе используемой ставки дисконтирования принимается 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.

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате неиспользованных работниками дней отпуска на конец отчетного периода определяется исходя из числа дней

неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов.

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. Доходы

Выручка от продажи продукции, выполнения работ и оказанием услуг признавалась 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 учитываются доходы, не включаемые в состав выручки.

2.17. Расходы

В Обществе применяется по процессный метод учета затрат (учет прямых и косвенных затрат по статьям на весь выпуск продукции) и калькулирования себестоимости. Используя 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 средств, трудовых ресурсов, а также других затрат на ее производство и реализацию, произведенные всеми филиалами Общества.

В составе прочих расходов учитываются расходы не связанные с изготовлением и продажей продукции, с выполнением работ и оказанием услуг.

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».

В 2013 году сумма недостач и потерь от порчи ценностей отражена по строке 1260 «Прочие оборотные активы» и составила 1 450 тыс. руб., тогда как в 2012 году сумма недостач и потерь от порчи ценностей отражалась в размере 19 689 тыс. руб. в строке 1230 «Дебиторская задолженность».

В связи с изменением позиции Общества по раскрытию информации в отчетности расходов будущих периодов со сроком списания свыше 12 месяцев, данные активы по состоянию на 31.12.2014 г. в сумме 117 188 тыс. руб. отражены по строке бухгалтерского баланса 1190 «Прочие внеоборотные активы». В соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" (ПБУ 4/99) о сопоставимости данных за предыдущие отчетные периоды расходы будущих периодов, превышающие 12 месяцев, соответственно отражены по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» по состоянию на 31.12.2013 в сумме 20 292 тыс. руб., на 31.12.2012 в сумме 19 006 тыс. руб.

2.19. Изменения в учетной политике Общества

В учетной политике на 2014 г. существенных изменений не было.

Информация предоставлена с Общественным
«ДГК» ОА «ДГК» (ИП) «ДГК» (ИП) «ДГК» (ИП)
(ИП) «ДГК» (ИП) «ДГК» (ИП)

III. Раскрытие существенных показателей

3.1. Результаты исследований и разработок

С 2012 года действует программа инновационного развития ОАО «РАО Энергетические системы Востока», в рамках которой Общество разрабатывает и осуществляет выполнение мероприятий по реализации инновационной деятельности. В 2013 году новых исследований и разработок не производилось (в 2012 г. сумма фактических затрат по законченным работам составила 161 315 тыс. руб.).

Информация о наличии и движении результатов НИОКР представлена в таблице:

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период		На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расходы	Поступило	Часть стоимости, списанной на расходы	Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР-всего, в том числе:	2014г.	161 315	(32 262)	-	(32 263)	161 315	(64 525)
	2013г.	161 315	-	-	(32 262)	161 315	(32 262)
	2012г.	-	-	161 315	-	161 315	-
Разработка и внедрение методов диагностики трубопроводов тепловых сетей с подземной прокладкой (ХТСК)	2014г.	11 376	(2 275)	-	(2 275)	11 376	(4 550)
	2013г.	11 376	-	-	(2 275)	11 376	(2 275)
	2012г.	-	-	11 376	-	11 376	-
Разработка и внедрение прогрессивных методов очистки и защиты поверхностей нагрева теплообменного оборудования и конвективных поверхностей нагрева водогрейных котлов от отложений (ПГ,ХГ)	2014г.	9 940	(1 988)	-	(1 491)	9 940	(3 479)
	2013г.	9 940	-	-	(1 988)	9 940	(1 988)
	2012г.	-	-	9 940	-	9 940	-
Разработка и внедрение высокотехнологичного топочного устройства энергетического котла для сжигания природного газа ВТЭЦ-2 (ПГ)	2014г.	139 999	(27 999)	-	(28 497)	139 999	(56 496)
	2013г.	139 999	-	-	(27 999)	139 999	(27 999)
	2012г.	-	-	139 999	-	139 999	-

тыс. руб.

В 2014 году проводились следующие исследования и разработки со сроком окончания работ в 2015-2016 годах.

Наименование мероприятий	Общая стоимость работ, тыс. руб. без НДС	Освоение за 2014 год (закрыто актами выполненных работ) тыс. рублей, без НДС	Освоение в 2015 году (по условиям договора, без учета мероприятий антикризисного плана), тыс. руб., без НДС	Освоение в 2016 году (по условиям договора, без учета мероприятий антикризисного плана), тыс. руб., без НДС
ОАО "ДГК"	437 428	166 890	206 439	134 744
<i>Приоритетные и прорывные направления</i>	<i>437 428</i>	<i>166 890</i>	<i>206 439</i>	<i>64 100</i>
Разработка технологии и изготовление опытно-промышленного образца восстановления и поддержания свойств мазута в течение длительного срока хранения.	6 747	2 314	4 433	-
Разработка и изготовление опытно-промышленного образца рабочего органа (била) молотковой мельницы повышенной эффективности.	4 973	2 128	2 845	-
Исследование процессов тепло- и массообмена при испарительном охлаждении воды в аппаратах контактного типа. Разработка технологии и изготовление опытно-промышленного образца градирни с повышенной эффективностью охлаждения воды и защитой внутренних поверхностей.	119 070	17 248	101 822	-
Разработка и создание высокоэффективной технологии защиты железобетонных водоводов технического водоснабжения от биологического (морского) обрастания с созданием экспериментального образца тоннеля	97 000	70 200	26 800	-
Разработка высокоэффективной технологии и мобильной опытно-промышленной установки регенерации турбинных и трансформаторных масел с использованием вакуумной осушки, электрофизической и сорбционной очистки, стабилизации масел современными композициями присадок, мониторингом качества регенерированных масел и автоматическим управлением технологическим процессом	71 830	50 000	21 831	-
Разработка технологии и изготовление опытно-промышленного образца восстановления поверхностей существующих циркуляционных водоводов при использовании морской воды с сохранением их пропускной способности.	71 000	25 000	9 000	37 000

Разработка технологии защиты железобетонных конструкций фундаментов, работающих в условиях повышенной влажности, агрессивных сред (в том числе нефтепродуктов) и вибрационных нагрузок с применением композитных материалов.	66 808	-	39 708	27 100
<i>Прочие исследования и разработки</i>	-	-	-	<i>70 644</i>

3.2. Основные средства

На конец отчетного периода объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации, составляют 753 349 тыс. руб. (на 31.12.2013 г. – 349 663 тыс. руб.).

В 2014 и 2013 году объекты основных средств в залог не передавались.

Переоценка основных средств

Общая сумма изменения стоимости основных средств группы «Здания производственные и непроизводственные» по текущей (восстановительной) стоимости за счет переоценки по состоянию на 31.12.2014 г. составила 2 029 925 тыс. руб. (на 31.12.2013 г. – 991 228 тыс. руб.), в том числе:

- сумма дооценки, отнесенная на добавочный капитал составила 1 754 755 тыс. руб. (в 2013 г. - 852 481 тыс. руб.);

- сумма дооценки, в части ранее проведенной уценки, отнесенная на прочие доходы составила 275 170 тыс. руб. (в 2013 г. – 138 747 тыс. руб.);

Уценки объектов по результатам проведенной переоценки по состоянию на 31.12.2014 и 31.12.2013 г. не получено.

Переоценка основных средств осуществлялась путем применения метода индексации.

Информация о наличии и движении основных средств, включенных в показатель строки 11501 «Основные средства (за исключением незавершенного строительства)» представлена в таблице:



Наименование	Период	Изменения за период							На конец периода		
		На начало года		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 материалы с ценностью) – всего, в том числе:	2014	78 014 943	(22 942 597)	3 729 262	134 428	(178 867)	(4 286 691)	2 593 909	(563 984)	84 159 247	(27 658 844)
	2013	73 505 707	(18 937 028)	3 658 348	299 608	(378 453)	(4 067 064)	1 229 341	(238 113)	78 014 943	(22 942 597)
Здания	2014	28 503 810	(5 462 789)	427 133	8 627	(41 667)	(744 571)	2 593 909	(563 984)	31 483 185	(6 762 717)
	2013	27 169 222	(4 696 684)	365 874	194 727	(260 627)	(722 719)	1 229 341	(238 113)	28 503 810	(5 462 789)
Сооружения и перелачные устройства	2014	28 245 221	(10 479 050)	2 011 928	43 182	(50 075)	(2 154 381)			30 207 074	(12 590 249)
	2013	26 752 262	(8 454 550)	1 537 634	32 509	(44 675)	(2 057 009)			28 245 221	(10 479 050)
Машины и оборудование	2014	19 484 741	(5 988 825)	1 063 928	36 777	(37 797)	(1 220 398)			20 510 872	(7 172 446)
	2013	17 957 007	(4 892 784)	1 546 997	18 485	(19 263)	(1 114 526)			19 484 741	(5 988 825)
Транспортные средства	2014	1 676 502	(945 024)	215 788	44 286	(44 740)	(163 553)			1 847 550	(1 064 291)
	2013	1 542 437	(831 666)	186 119	52 052	(52 054)	(165 410)			1 676 502	(945 024)
Прочие	2014	104 669	(66 909)	10 485	1 556	(4 588)	(3 788)			110 566	(69 141)
	2013	84 779	(61 344)	21 724	1 835	(1 834)	(7 400)			104 669	(66 909)

Содержит информацию о деятельности
ОАО «ДГК» за 2014 год
Генеральный директор: Д.А. Давыдов

Основные средства, полученные в лизинг

В 2005-2007 годах Обществом было заключено четыре договора лизинга: три договора с ООО «Финансовая перспектива» (оборудование для четвертого энергоблока Хабаровской ТЭЦ-3) 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. Общая стоимость оборудования по договору с ООО «ТрансИнвестХолдинг» составила 457 395 тыс. руб.

В 2013 году ООО «Финансовая перспектива» переуступила ООО «ТрансИнвестХолдинг» право требования по своим трем договорам лизинга. В связи с изменением графика платежей после перехода к новому лизингодателю (ООО «ТрансИнвестХолдинг») прав требований по действующим договорам за имущество, полученное по договорам лизинга и учитываемое на забалансовых счетах, Обществом до конца действия договоров (декабрь 2015 года) должны быть выплачены лизинговые платежи на общую сумму 4 170 069 тыс. руб.

В 2014 году было начислено лизинговых платежей на сумму 221 133 тыс. руб. (в 2013 году – 224 401 тыс. руб.) и выплачено лизинговых платежей на сумму 193 680 тыс. руб. (в 2013 году – 211 200 тыс. руб.). На конец отчетного периода остаток задолженности Общества по лизинговым платежам составляет 323 155 тыс. руб. (на 31.12.2013 года – 516 835 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2014 г. задолженность по лизинговым платежам в сумме 24 753 тыс. руб. отражена в составе краткосрочной кредиторской задолженности по строке 1528 «Прочие кредиторы» (на 31.12.2013 г. 24 754 тыс. руб. отражена в составе долгосрочной кредиторской задолженности по строке 1450 «Прочие обязательства»).

Основные средства, полученные в аренду

В течение 2013 г, 2014 г. Обществом объекты основных средств в пользование по договорам аренды не получило (в 2012 г. – 11 830 тыс. руб.).

Стоимость основных средств, полученных в аренду, составляет 28 062 896 тыс. руб. на 31.12.2014 (на 31.12.2013 – 27 200 824 тыс. руб., на 31.12.2012 – 28 002 299 тыс. руб.), в том числе:

- стоимость арендованных зданий, сооружений, машин, оборудования, транспортных средств составляет 2 020 024 тыс. руб. (в 2013 г. – 2 016 933 тыс. руб., в 2012 г. – 2 378 131 тыс. руб.);

- стоимость арендованных земельных участков составляет 22 510 317 тыс. руб. на 31.12.2014г. (в 2013 г. – 21 649 934 тыс. руб., в 2012 г. - 22 227 170 тыс. руб.).

- стоимость основных средств, полученных в лизинг составляет 3 533 957 тыс.руб. на 31.12.2014г. (на 31.12.2013г.-3 533 957 тыс. руб., на 31.12.2012г.- 3 396 998 тыс. руб.)

Необходимость аренды основных средств, являющихся собственностью третьих лиц, обусловлена 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 2013 г. – 1 786 341 тыс. руб., в 2012 г. – 1 786 341 тыс. руб.), имущество теплосетевого комплекса муниципальных образований г. Артема и г. Партизанска Приморского края общей стоимостью 61 652 тыс. руб. (в 2013 г. – 61 583 тыс. руб., в 2012 г. - 159 526 тыс. руб.), имущество теплосетевого комплекса муниципальных образований г. Биробиджана общей стоимостью 141 345 тыс. руб. (в 2013 г. – 141 345 тыс. руб., в 2012 г. – 141 345 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 увеличилась в результате переоценки кадастровой стоимости земельных участков по филиалу «Нерюнгринская ГРЭС», «Хабаровская теплосетевая компания».

Незавершенное строительство

тыс. руб

Наименование	Период	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.:		2 407 531	4 294 733	(3 723 638)	(21 623)	2 957 003
1) Изменение стоимости основных средств в результате техперевооружения и реконструкции	2014	1 125 575	3 078 210	(2 657 367)	(6 322)	1 540 096
реконструкция ВТЭЦ-2 с переводом оборудования на сжигание природного газа		0	41 025	0		41 025
наращивание дамб буферного золоотвала ХТЭЦ-1 (с. Ильинка)		31 929	20 825	(52 754)		0
реконструкция подкачивающей насосной станции №184 «Кубяка»		403 354	97 637	0		500 991
прочие объекты техперевооружения и реконструкции		690 292	2 918 723	(2 604 613)	(6 322)	998 080
2) Объекты нового строительства		1 279 956	1 150 719	(1 000 468)	(15 301)	1 414 906
строительство автоматической котельной в п. Некрасовка		18 299	254 207	(263 472)		9 034
прочие объекты нового строительства		1 261 657	896 512	(736 996)	(15 301)	1 405 872
3) Иное (приобретение объектов основных средств, инвестиции в нематериальные активы)		2 000	65 803	(65 803)		2 000
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств всего, в т.ч.:			2 410 167	3 701 590	(3 658 017)	(46 209)
1) Изменение стоимости основных средств в результате техперевооружения и реконструкции	2013	1 598 464	2 806 188	(3 266 613)	(12 464)	1 125 575
реконструкция ВТЭЦ-2 с переводом оборудования на сжигание природного газа		0	633 241	(633 241)		0
наращивание дамб буферного золоотвала ХТЭЦ-1 (с. Ильинка)		196 431	38 077	(202 579)		31 929
камера смешения тепловы-водов Хабаровской ТЭЦ-1		63 005	132 066	(195 071)		0
реконструкция подкачивающей насосной станции №184 «Кубяка»		267 636	135 718			403 354
прочие объекты техперевооружения и реконструкции		1 071 392	1 867 086	(2 235 722)	(12 464)	690 292
2) Объекты нового строительства		811 703	806 466	(304 468)	(33 745)	1 279 956
3) Иное (приобретение объектов основных средств, инвестиции в нематериальные активы)			88 936	86 936		2 000

Подпись и печать ответственного
 за достоверность информации
 в отчетах ОАО «ДГК»

19

26

Информация по расходам Общества в рамках осуществления экологической деятельности

В 2014 году Общество за счет капитальных вложений выполнило работ на сумму 557 873 тыс. руб. на объектах, строительство и модернизация которых, позволяет обеспечить снижение отрицательного воздействия производственной деятельности на окружающую среду (в 2013 г. – 940 959 тыс. руб.).

Наименование филиала	Наименование проекта	Сумма
Амурская генерация	Монтаж шумоглушителей кла №1,2,3,4 (ПИР)	1 850
Приморская генерация	Реконструкция Владивостокской ТЭЦ-2 с переводом на сжигание природного газа	233 279
	Наращивание дамбы золоотвала № 1 Артемовской ТЭЦ	1 553
	Наращивание дамбы золоотвала № 2 Артемовской ТЭЦ	59 011
	Строительство золошлакоотвала «Зеленая балка» Партизанской ГРЭС с применением геосинтетических материалов – геомембран и геотекстиля	196 557
	Строительство очистных сооружений ВТЭЦ-2 с внедрением инновационных технологий химико-биологической очистки и обеззараживания стоков (ПИР)	1 237
	Реконструкция выпуска загрязненных сточных вод Артемовской ТЭЦ	493
Хабаровская генерация	Реконструкция под использование в виде топлива природного газа с применением инновационных технологий приготовления и подачи топлива (энергетические котлы) на ХТЭЦ-1	7 500
	Разработка конструктивных решений и внедрение новых технологий по очистке нефтесодержащих и дождевых сточных вод на Хабаровской ТЭЦ-1	46
	Наращивание дамб буферного золоотвала и доп. секции Хаб.р-н с. Ильинка	20 825
	Рекультивация золоотвала №1 Хабаровской ТЭЦ-3	10 598
Хабаровская теплосетевая компания	Строительство второй очереди золоотвала Биробиджанской ТЭЦ	31 101
ЛУТЭК	Строительство дамбы 3- яруса золоотвала №2 Приморской ГРЭС	2262
Итого		557 873

3.3. Финансовые вложения

В составе финансовых вложений учитывались предоставленные займы ООО «Бэйс», Некоммерческому партнерству «Хоккейный клуб «Амур», а также бывшим работникам с учетом начисленных процентов.

Ниже приведены данные о выданных Обществом займах:

Вид займов выданных	31.12.2014г.	31.12.2013г.	31.12.2012г.
Займы организациям	-	10 623	175 623
в том числе связанным сторонам		-	-
Займы бывших работников организации	12 867	8 424	8 237
в том числе связанным сторонам		-	-
Итого предоставленные займы, в том числе:	12 867	19 047	183 859
краткосрочные финансовые вложения	2 202	12 498	178 432
долгосрочные финансовые вложения	10 665	6 549	5 427

В 1 квартале 2014 года был погашен остаток займа ООО «Бэйс» в размере 10000 тыс.руб., и 623 тыс.руб. процентов, по выданному в 2008 году займу по договору №7754/39 от 06.05.2008г. в сумме 100 000 тыс. руб. и начисленных процентов в сумме 623 тыс.руб. Оплата

Стороной, уполномоченной на подписание
 «Директор ООО «Бэйс»
 (Иванов Иван Иванович)

20

27

была проведена в соответствии с соглашением о внесении изменений от 21.08.2013г. в соглашение об отсрочке исполнения судебного акта от 15.01.2013 г. по делу №А73-4537/2012. В 2013 году ООО «Бэйс» произвело погашение задолженности на 90 000 тыс.руб.

По займу, выданному Некоммерческому партнерству «Хоккейный клуб «Амур» в 2012 году по договору № А949/1-12 от 28.11.2012г. в сумме 75 000 тыс. руб., со сроком исполнения до 28.11.2013 г., заемщик не выполнял условия договора в части своевременного возврата займа. Было подписано дополнительное соглашение б/н от 21.11.2013 г. о продлении срока исполнения договора №А949/1-12 до 25.12.2014 г. В 2014 году некоммерческому партнерству «Хоккейный клуб «Амур» был выдан новый займ в размере 41 000 тыс.руб. со сроком гашения до 31 июля 2015 года. За 2014 года : погашен основной долг в размере 21 428 тыс.руб., начислены проценты в размере 8 345 тыс.руб., погашено процентов 9 042 тыс.руб. Восстановлен резерв в размере оплаченного долга и процентов в размере 26 462 тыс.руб.

В СМИ появилась информация о том, что Хоккейный клуб «Амур» испытывает финансовые затруднения. После отказа от клуба большинства спонсоров, основным доходом стали финансовые средства из краевого бюджета, которых недостаточно для текущей деятельности клуба. В связи с этим, Обществом на конец отчетного периода в отношении займов Некоммерческого партнерства «Хоккейный клуб «Амур» создан резерв под обесценение финансовых вложений в сумме 45 337 тыс. руб. Всего резерв под обесценение по ХК «Амур» составляет 98 909 тыс. руб.

По займам бывшим работникам организации сумма задолженности составляет 12 867 тыс. руб. Погашение задолженности производится по графикам платежей, которые являются неотъемлемой частью договоров.

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	На начало периода		Изменения за период				На конец периода	
		Учетная стоимость	Резерв	Поступило	Выбыло	Перенесено в состав внеоборотных активов	Резерв	Учетная стоимость	Резерв
Сырье и материалы	2014	827 289	(10 273)	2 345 050	(2 332 978)		2 789	839 361	(7 484)
	2013	844 823	-	2 655 599	(2 673 133)		(10 273)	827,289	(10 273)
Топливо	2014	5 333 347	-	31 883 553	(32 875 770)		-	4 341 130	-
	2013	4 399 569	-	34 334 283	(33 400 505)		-	5 333 347	-
Запасные части	2014	157 327	(4 149)	381 972	(393 201)		3 180	146 098	(969)
	2013	199 432	-	361 387	(403 492)		(4 149)	157 327	(4 149)
Расходы будущих периодов	2014	681 804	-	327 935	(246 075)		-	763 664	-
	2013	680 589	-	84 340	(81 839)	(1 286)	-	681 804	-
Прочие запасы	2014	60 017	-	233 204	(238 476)		-	54 745	-
	2013	403	-	142 943	(83 329)		-	60 017	-
Итого	2014	7 059 784	(14 422)	35 171 714	(36 086 500)		5 969	6 144 998	(8 453)
	2013	6 124 816	-	37 578 552	(36 642 298)	(1 286)	(14 422)	7 059 784	(14 422)

тыс. руб.

Составлено в соответствии с требованиями
Федерального закона «Об информации, связи, телекоммуникациях»
(№212-ФЗ от 24.04.2008г.)

21

28

Сумма резерва под снижение стоимости материально – производственных запасов по состоянию на 31.12.2014 года составляет 8 453 тыс. руб. (в 2013г. – 14 422 тыс. руб.).

В 2014 году списано материально-производственных запасов, не связанных с производственной деятельностью Общества, на сумму 734 тыс. руб. (в 2013г.- 20 943 тыс. руб.).

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 880 852 тыс. руб. (на 31.12.2013г. – 702 096 тыс. руб.), в том числе:

- подготовительные вскрышные работы по добыче угля на 31.12.2014г. – 708 923 тыс. руб. (на 31.12.2013г. – 648 637 тыс. руб.)

- права на использование программных продуктов на 31.12.2014г. – 171 929 тыс. руб. (на 31.12.2013г. – 53 460 тыс. руб.), в том числе со сроком гашения свыше 12 месяцев – 117 188 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, принятых на ответственное хранение на 31.12.2014г. составляет 964 888 тыс. руб. (на 31.12.2013г. – 1 110 745 тыс. руб.).

3.5. Дебиторская задолженность

Общая величина сомнительной дебиторской задолженности, в отношении которой в отчетном году был создан резерв, составила 1 804 362 тыс. руб. (в 2013 г. – 1 762 328 тыс. руб.), в том числе:

(а) по торговой дебиторской задолженности 1 663 244 тыс. руб. (на 31.12.2013 г. – 1 622 971 тыс. руб.);

(б) по прочей дебиторской задолженности 141 118 тыс. руб. (на 31.12.2013 г. – 139 357 тыс. руб.).

В 2014 году было списано нереальной к взысканию дебиторской задолженности на сумму 69 256 тыс. руб. (в 2013 г. – 158 829 тыс. руб.), в том числе: за счет резерва по сомнительным долгам 61 733 тыс. руб. (в 2013 г. – 148 810 тыс. руб.), на финансовый результат – 5 459 тыс. руб. (в 2013 г. – 6 423 тыс. руб.), на убытки прошлых лет – 2 064 тыс. руб. (в 2013 г. – 3 596 тыс. руб.).

Информация о движении дебиторской задолженности представлена в таблице:



Наименование	Период	На начало периода			Изменения за период					На конец периода		
		Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	Поступле ние	Выбыло		Списание на финансовый результат	Списание резерва	Перевод из долгосрочной в краткосрочную	Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	
					Погашение	Списание на финансовый результат						
Долгосрочная дебиторская задолженность всего в т.ч.:												
расчеты с покупателями и заказчиками	2014 г.	655 448	(318)	3 661	(24 092)	-	-	-	(299 032)	335 985	-	-
	2013 г.	857 640	-	7 975	(13 649)	-	-	-	(196 518)	655 448	(318)	(318)
авансы выданные	2014 г.	460 786	(318)	-	-	-	-	-	(267 576)	193 210	-	-
	2013 г.	618 871	-	-	-	-	-	-	(158 085)	460 786	(318)	(318)
прочая	2014 г.	-	-	1 061	-	-	-	-	-	1 061	-	-
	2013 г.	116	-	-	-	-	-	-	(116)	-	-	-
	2014 г.	194 662	-	2 600	(24 092)	-	-	-	(31 456)	141 714	-	-
	2013 г.	238 653	-	7 975	(13 649)	-	-	-	(38 317)	194 662	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность	2014 г.	10 044 299	(1 762 009)	93 268 713	(92 477 397)	(7 670)	(61 732)	299 032	299 032	11 065 245	(1 804 365)	(1 804 365)
	2013 г.	9 498 059	(1 737 847)	84 870 432	(84 361 880)	(10 018)	(148 812)	196 518	196 518	10 044 299	(1 762 009)	(1 762 009)
расчеты с покупателями и заказчиками	2014 г.	7 642 161	(1 622 652)	70 674 979	(69 393 749)	(3 368)	(53 020)	267 576	267 576	9 134 579	(1 663 244)	(1 663 244)
	2013 г.	7 108 943	(1 590 900)	66 135 268	(65 655 884)	(8 418)	(95 833)	158 085	158 085	7 642 161	(1 622 652)	(1 622 652)
авансы выданные	2014 г.	2 085 450	(3 340)	10 191 642	(10 835 120)	-	(1 834)	-	-	1 440 138	(2 001)	(2 001)
	2013 г.	2 014 733	(36 471)	8 544 106	(8 439 748)	(1)	(33 756)	116	116	2 085 450	(3 340)	(3 340)
прочая	2014 г.	316 688	(136 017)	12 402 092	(12 248 528)	(4 302)	(6 878)	31 456	31 456	490 528	(139 120)	(139 120)
	2013 г.	374 383	(110 476)	10 191 058	(10 266 248)	(1 599)	(19 223)	38 317	38 317	316 688	(136 017)	(136 017)

Подготовлено: 11.05.2015 г. 10:00
 Главный бухгалтер: С.А. Мухоморова
 (С.А. Мухоморова Д.Т. - Подпись)

Задолженность покупателей и заказчиков

тыс. руб.

Наименование	31.12.2014 г.	31.12.2013 г.	31.12.2012 г.
Покупатели, заказчики всего, в т.ч.	7 664 545	6 479 977	6 136 914
Население	3 446 195	2 758 168	2 484 283
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	2 188 465	2 130 385	2 285 680
ОАО «Интер РАО»	654 576	17 851	
ОАО «Амурские коммунальные системы»	614 665	262 134	273 643
ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	178 481	138 237	124 481
ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление»	115 792	254 124	167 092
ОАО Э и Э «Камчатскэнерго»	113 721		
ОАО АК «Якутскэнерго»	62 823	69 176	75 317
ФГУП «ГУСС «Дальспецстрой» при Спецстрое России»	20 175	420 982	218 401
ФКП «Амурский патронный завод «Вымпел»	16 763	10 623	46 703
Прочие покупатели и заказчики	252889	418 297	461 314

Прочая дебиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Авансы выданные всего, в т.ч.:	1 439 198	2 082 110	1 978 378
EXXON NEFTEGAS LIMITED	282 059	498 809	513 042
Sakhalin Oil and Gas Development Co.Ltd	282 059	498 809	513 042
ОАО «Восточная транспортно-энергетическая компания»	254 508	211 922	160 337
ONGC Videsh Limited	188 035	332 540	342 028
ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»	108 113	191 210	196 665
ЗАО «РН - Астра»	79 904	141 323	145 356
ОАО «Дальтехэнерго»	31 724	24 419	-
ОАО «Российские железные дороги»	6731	8 845	13 918
Прочие авансы выданные	206 065	409 177	93 874
Прочие дебиторы всего, в т.ч.:	493 122	375 333	502 560
Задолженность работников по предоставленным займам	166 038	226 462	268 494
Штрафы, пени, неустойки	90 495	25 417	21 341
Страховое возмещение	21 347	21 354	55 876
Задолженность по беспроцентным займам	8 329	10 460	13 204
Городская администрация городского поселения «Город Нерюнгри»	2	9	5
ОАО «Восточная энергетическая компания»		40	-
Прочие	206 911	91 591	143 640

В авансах выданных числятся авансы, выданные в ноябре-декабре подрядчикам по капитальному строительству 62 817 тыс. руб. с учетом суммы НДС (в 2013г. 33 470 тыс. руб.).

В прочей дебиторской задолженности отражены займы работникам в размере 166 038 тыс.руб. (в 2013 году 226 462 тыс.руб.).

Задолженность покупателям, ООО «Спецстрой»
 «СЭТ-ТЭК Групп» (ООО «ТЭК-Девелопмент»)
 «ТЭК-Девелопмент» (ООО «ТЭК-Девелопмент»)

Штрафы, пени, неустойки 90 495 тыс. руб. за вычетом созданного резерва по сомнительной задолженности 53 648 тыс. руб. (в 2013 г. 25 417 тыс. руб. за вычетом резерва в сумме 52 367 тыс. руб.).

Просроченная дебиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование	На 31.12.2014г.		На 31.12.2013г.		На 31.12.2012г.	
	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность	5 113 459	3 309 097	4 226 546	2 498 324	4 138 387	2 450 444
покупатели теплоэнергии	4 255 074	2 625 324	3 280 190	1 725 980	3 022 291	1 500 903
покупатели электроэнергии	322 898	322 898	629 247	629 138	785 520	785 378
прочие	535 487	360 875	317 109	143 206	330 576	164 021

3.6. Денежные средства и денежные эквиваленты

Состав денежных средств и денежных эквивалентов

тыс. руб.

Наименование	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Средства в кассе	809	1 398	1 606
Средства на расчетных счетах	2 125 786	371 375	807 929
Средства на специальных счетах в банках	776	1 020	624
Переводы в пути	1 084	1 200	3 189
Итого денежные средства и денежные эквиваленты	2 128 455	374 993	813 348

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.

тыс. руб.

Наименование	2014 г.	2013 г.
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119)	1 340 114	1 028 344
Суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков		129 298
Иные поступления	1 340 114	899 046
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129)	(1 716 341)	(1 210 987)
Суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и возмещений по косвенным налогам из бюджета за вычетом суммы косвенных налогов в составе произведенных платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджет	(133 377)	
Прочие платежи	(1 582 964)	(1 210 98)

Дополнительная информация
 о деятельности Общества
 (См. раздел 6.1. «Прочие операции»)

25

32

3.7. Капитал и резервы

Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2013 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.		
	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Дооценка объектов основных средств	14 430 141	12 728 640	11 878 325
Сумма восстановленного НДС, по принятым основным средствам в качестве взноса в уставный капитал	641 629	649 218	652 023
Итого	15 071 770	13 377 858	12 530 348

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 31.12.2013 года на балансе Общества резервный капитал не числится.

3.8. Кредиты и займы

Кредиты полученные

Все кредитные средства в 2014 и 2013 гг. Общество привлекало на условиях кредитных линий. Общая сумма кредитов, полученных в течение 2014 года, составила 17 873 000 тыс. руб. (в 2013 году – 35 067 488 тыс. руб.).

Общая сумма кредитов, погашенных в течение 2014 года, составила 11 805 532 тыс. руб. (в 2013 году – 39 104 992 тыс. руб.).

Информация о наличии и движении долгосрочных и краткосрочных заемных средств приведена в таблицах:





Долгосрочные кредиты

Кредитное учреждение	Дата заключения договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Задолженность на 01.01.2014	Привлечено кредитно в 2013 году	Переоплачено в 2014 году	Погашено кредитно в 2014 году	тыс. руб.	
									Задолженность на 01.01.2015	Задолженность на 01.01.2015
ОАО ДВ банк «Сбербанк России», г. Хабаровск, дог. 6606	03.09.2010	02.09.2015	455 700	8,50	455 700		(455 700)			
ОАО ДВ банк «Сбербанк России», г. Хабаровск, дог. 900130018	23.05.2013	20.05.2016	651 988	10,00	72 560			(72 560)		
Хабаровский филиал ОАО «Банк Москвы», дог.042/883/К-2012	26.12.2012	02.09.2015	7 000 000	9,66-9,37	7 000 000		(7 000 000)			
ОАО ДВ банк «Сбербанк России», г. Хабаровск, дог. 900130028	17.07.2013	23.10.2015	1 500 000	8,90	1 500 000		(1 500 000)			
ОАО ДВ банк «Сбербанк России», г. Хабаровск, дог. 900130029	17.07.2013	25.11.2015	1 200 000	8,90	1 200 000		(1 200 000)			
ОАО ДВ банк «Сбербанк России», г. Хабаровск, дог. 900130047	28.10.2013	24.07.2015	1 384 000	8,10	1 384 000		(1 384 000)			
Банк ВТБ, дог. КС-702000/2013/00080	21.10.2013	20.10.2018	4 500 000	8,39	4 500 000					4 500 000
ОАО ДВ банк «Сбербанк России», г. Хабаровск, дог. 900140003	15.01.2014	29.04.2016	1 400 000	8,02		1 400 000				1 400 000
ДВ ф-л ОАО АКБ Росбанк г. Хабаровск, дог.ДНВ/РК/009/14	21.04.2014	23.06.2016	290 000	10,40		290 000				290 000
ДВ ф-л ОАО АКБ Росбанк г. Хабаровск, дог.ДНВ/РК/033/14	18.08.2014	11.05.2016	1 500 000	10,89		1 500 000				1 500 000
ДВ ф-л ОАО АКБ Росбанк г. Хабаровск, дог.ДНВ/РК/034/14	18.08.2014	31.08.2016	1 500 000	11,10		1 500 000				1 500 000
ОАО ДВ банк «Сбербанк России», г. Хабаровск, дог. 900140017	05.11.2014	04.05.2016	430 000	12,77		430 000				430 000
Итого					16 112 260	5 120 000	(11 539 700)	(72 560)		9 620 000

Согласно информации, предоставленной банком-кредитору, на дату составления отчета по состоянию на 31.12.2014 года, в отношении задолженности по кредитам, полученным от ОАО «ДГК», отсутствуют просрочки платежей.

По состоянию на 31.12.2014 года общая сумма долгосрочных кредитов, подлежащих погашению в течение одного года от отчетной даты и отраженных в бухгалтерском балансе в составе краткосрочных обязательств (перенесено из долгосрочной в краткосрочную задолженность) составила 11 539 700 тыс. руб. (на 31.12.2013 года долгосрочных кредитов, подлежащих погашению в течение одного года от отчетной даты и отраженных в бухгалтерском балансе в составе краткосрочных обязательств нет, на 31.12.2012 года - 9 924 287 тыс. руб.).

Процентные ставки по кредитам (% годовых)

Наименование	2014 г.	2013 г.
Долгосрочные кредиты в российских рублях	8,02- 30,58	8,1-10,3
Краткосрочные кредиты в российских рублях	7,5- 11,5	7-9,5

Дополнительных затрат связанных с получением кредитов в 2014 году не производилось. Сумма дополнительных затрат (плата за досрочный возврат кредита) за 2013 год составила 4 184 тыс. руб., которые отнесены на прочие расходы.

Информация о действующих кредитных линиях:

Наименование	тыс. руб.		
	31.12.2014 г.	31.12.2013 г.	31.12.2012 г.
Совокупная величина кредитных линий, открытых в пользу Общества, в том числе	24 405 700	21 220 688	34 072 836
средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом	-	2 574 834	12 666 246

Общая сумма начисленных за 2014 год процентов по кредитам составила 3 543 170 тыс. руб. (за 2013 год - 1 999 124 тыс. руб.), оплачено процентов в 2014 году 3 451 821 тыс. руб. (в 2013 году - 1 973 485 тыс. руб.).

В отчетном году ОАО «ДГК» предоставлена ОАО ДВ банк «Сбербанк России» возобновляемая кредитная линия с дифференцированными процентными ставками с лимитом задолженности в сумме 700 000,00 млн. рублей при сроке транша до 30 дней. В рамках этой кредитной линии ОАО «ДГК» было получено и погашено в 2014 году 2 900 000,00 тыс. руб. Процентные ставки по данной кредитной линии находились в диапазоне 7,22%-11,95% годовых. Общая сумма процентов, начисленных за использование кредитной линии, составила в отчетном году 7 059,00 тыс. руб.

Займы полученные

В 2014 году Общество займы не привлекало (в 2013 году - 4 537 544 тыс. руб.)

Общая сумма займов, погашенных в течение 2014 года, составила 2 960 000 тыс. руб. (в 2013 году - 822 750 тыс. руб.).

Основным кредитором по предоставленным займам является Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания-РусГидро».

По состоянию на 31.12.2014 года, общая сумма долгосрочных займов, подлежащая погашению в течение одного года от отчетной даты и отраженная в бухгалтерском балансе в составе краткосрочных обязательств (перенесено из долгосрочной в краткосрочную задолженность), составила 182 000 тыс. руб. (на 31.12.2013 года - 3 642 000 тыс. руб.).

Общество с ограниченной ответственностью
«ГидроТех Финанс Групп»
(ОГОО «ГТФ» Об. Ш. Валдайского)



Процентные ставки по займам (% годовых):

Наименование	2014 г.	2013 г.
Долгосрочные займы в российских рублях	7,997-15,35	7,997- 10,64
Краткосрочные займы в российских рублях	-	-

Дополнительных затрат, связанных с получением займов в 2014 и 2013 годах не производилось.

Начислено процентов по займам за 2014 год 1 399 507 тыс. руб. (за 2013 год – 1 139 894 тыс. руб.), погашено процентов в 2014 году 1 336 246 тыс. руб. (в 2013 году – 1 120 445 тыс. руб.).

Дополнительных затрат, связанных с получением займов в 2013 и 2012 гг. не производилось.

Начислено процентов по займам за 2013 год 1 139 894 тыс. руб. (за 2012 год – 433 868 тыс. руб.), погашено процентов в 2013 году 1 120 445 тыс. руб. (в 2012 году – 375 724 тыс. руб.).

Информация о наличии и движении долгосрочных и краткосрочных займов приведена в таблицах:

Сведения о движении, наличии займов
ОАО «ДГК» за 2014 год
ОАО «ДГК» (ИНН 77-07-0000000)

31
38

**Долгосрочные займы**

											Тыс. руб.	
Кредитное учреждение	Дата заключения договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Заложность на 01.01.2014	Привлечено займов в 2014 году	Переведено из краткосрочной	Погашено займов в 2014 году	Переведено в краткосрочную	Заложность на 01.01.2015		
ОАО "РАО ЭС Востока" №Ф03-12/2008 от 18.12.08	18.12.2008	30.03.2014	1 000 000	8,50			720 000	(720 000)		0		
ОАО "РАО ЭС Востока" №Ф10-12/2010/РАО-10/0461 от 16.12.10	23.12.2010	25.12.2015	1 530 000	8,00	500 000		400 000	(218 000)	(182 000)	500 000		
ОАО "РАО ЭС Востока" №Ф05-12/2011 от 17.10.11	26.12.2011	01.04.2014	400 000	8,50			400 000	(400 000)		0		
ОАО "РусГидро" №ОГ-156-63-2012 от 27.08.12	29.08.2012	15.09.2021	8 000 000	15,2-15,35	7 000 000		1 000 000		(500 000)	7 500 000		
ОАО "РусГидро" №ОГ-172-25-2013 от 04.12.13	04.12.2013	03.12.2018	4 537 544	7,997	4 537 544			-		4 537 544		
Всего долгосрочные займы					12 037 544	0	2 520 000	(1 338 000)	(682 000)	12 537 544		

Сведения о состоянии дел по состоянию на 31.12.2014 г. (подпись)



Краткосрочные займы

Кредитное учреждение	Дата заключения договора	Срок погашения по договору	Сумма по договору	Процентная ставка по договору	Задолженность на 01.01.2014	Привлечено займов в 2014 году	Внесено в доллиторочную	Погашено займов в 2014 году	Переведено из доллиторочной	Задолженность на 01.01.2015
ОАО "РАО ЭС Востока" №Ф03-12/2008 от 18.12.08	18.12.2008	30.03.2014	1 000 000	8,50	720 000		(720 000)			0
ОАО "РАО ЭС Востока" №Ф10-12/2010/РАО-10/0461 от 16.12.10	23.12.2010	25.12.2015	1 530 000	8,00	500 000		(400 000)	(100 000)	182 000	182 000
ОАО "РАО ЭС Востока" №Ф05-12/2011 от 17.10.11	26.12.2011	01.04.2014	400 000	8,50	400 000		(400 000)			0
ОАО "РАО ЭС Востока" №Ф04-12/2012/РАО-12/0323 от 05.12.12	05.12.2012	01.04.2014	650 000	9,00	650 000			(650 000)		0
ОАО "РАО ЭС Востока" №Ф10-12/2012 от 20.12.12	20.12.2012	01.04.2014	600 000	9,00	372 000			(372 000)		0
ОАО "РусГидро" №ОГ-156-63-2012 от 27.08.12	29.08.2012	15.09.2021	8 000 000	15,2-15,35	1 000 000		(1 000 000)	(500 000)	500 000	0
Итого по краткосрочным займам					3 642 000	0	(2 520 000)	(1 622 000)	682 000	182 000
Проценты					77 707	1 399 507		(1 336 246)		140 968
Всего задолженность по краткосрочным займам с учетом процентов					3 719 707					322 968

Этот отчет подготовлен в соответствии с требованиями к раскрытию информации о деятельности компании, утвержденными Советом директоров ОАО «ДГК».

Векселя выданные

Векселей выданных или погашенных в 2014-2013 году не было.

Прочая информация по заемным средствам

Проценты по кредитам и займам, включенные в стоимость инвестиционного актива в 2014 г. отсутствуют (в 2012 году – 25 965 тыс. руб.).

Сумма недополученных заемных средств по заключенным договорам по состоянию на 31.12.2014 года составила 500 000 тыс. руб., (на 31.12.2013 года - 7 166 тыс. руб., на 31.12.2012 года - 131 854 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2014 года отсутствуют поручительства третьих лиц не использованные для получения кредита

Информация по забалансовым счетам

По состоянию на 31.12.2014 г. общая сумма поручительств выданных ОАО «ДГК» за третьих лиц и учитываемая на забалансовом счете 009 «Обеспечения обязательств и платежей выданные» составила 282 528 тыс. руб. (на 31.12.2013года- 294 000тыс.руб., на 31.12.2012 – 91 026 тыс. руб.).

3.9. Кредиторская задолженность

тыс. руб.

Наименование	Период	На начало периода	Поступление в результате хозяйственных операций	Выбыло		На конец периода
				погашение	списание на финансовый результат	
Кредиторская задолженность:	2014г	8 012 151	109 193 457	108 603 638	742	8 601 228
	2013г	7 086 787	101 650 297	100 724 080	853	8 012 151
краткосрочная - всего, в т.ч.:	2014г	7 987 397	109 193 457	108 578 884	742	8 601 228
	2013г	7 086 787	101 625 543	100 724 080	853	7 987 397
расчеты с поставщиками и подрядчиками	2014г	4 896 301	55 970 473	55 546 330	87	5 320 357
	2013г	4 573 272	51 446 025	51 122 848	148	4 896 301
по оплате труда перед персоналом	2014г	464 661	5 976 395	5 909 910		531 146
	2013г	413 565	5 116 360	5 065 264		464 661
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	2014г	155 586	2 650 368	2 624 723		181 231
	2013г	134 093	2 236 235	2 214 742		155 586
задолженность по налогам и сборам	2014г	1 569 889	5 509 164	5 415 567	56	1 663 430
	2013г	1 325 124	4 618 238	4 373 471	2	1 569 889
авансы полученные	2014г	634 756	37 103 074	37 123 655	347	613 828
	2013г	517 347	36 973 668	36 855 687	572	634 756
прочая	2014г	266 204	1 983 983	1 958 699	252	291 236
	2013г	123 386	1 235 017	1 092 068	133	266 204
долгосрочная - всего, в т.ч.:	2014г	24 754		24 754		-
	2013г	-	24 754			24 754
прочая	2014г	24 754		24 754		-
	2013г	-	24 754			24 754

В кредиторской задолженности наибольший удельный вес (61,9%) составляет задолженность поставщикам и подрядчикам, в том числе:

Наименование	тыс.руб.		
	31.12.2014 г.	31.12.2013 г.	31.12.2012 г.
Задолженность поставщикам и подрядчикам	5 320 357	4 896 301	4 573 272
ООО ВТБ Факторинг	1 375 656	1 368 865	-
ООО «ГазпроммежрегионгазНовосибирск»	501 222	519 209	506 104
ОАО «Ургалуголь»	419 021	390 961	1 191 741
ОАО «Сибирская угольная энергетическая компания»	320 596	347 737	207 756
ОАО «Русский уголь»	241 119		
ОАО ХК «Якутуголь»	216 667	291 159	1
ОАО «Приморскуголь»	192 404	56 169	129 756
МУП г. Хабаровска «Тепловые сети»	185 075	48 094	60 759
МУПВ «Владивостокское предприятие электрических сетей»	141 924	163 667	209 924
ОАО «Дальтехэнерго»	110 137	84 876	129 826
ООО "Колмар-Продажи и Логистика"	109 678	84 762	-
ОАО «Дальтрансгаз»	90 676	86 566	95 004
ОАО «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»	89 880	113 176	111 841
ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	88 980	75 990	112 453
ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»	71 198	60 736	62 553
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»	65 862	46 840	35 090
ООО «Петротрейд-М»	57 677	12 655	19
ЗАО «Малые разрезы Нерюнгри»	11 702	50 299	100 540
ОАО «Промсвязьбанк»	-	236 218	1
Прочие	1 030 883	858 322	1 619 911

Величина кредиторской задолженности по полученным авансам отражена в пассиве баланса по строке 1527 с учетом суммы НДС, подлежащей уплате в бюджет. Сумма начисленного к уплате в бюджет НДС отражена в активе баланса в составе прочих оборотных активов и составляет 93 540 тыс. руб.

Просроченная кредиторская задолженность

Наименование	тыс. руб.		
	31.12.2014 г.	31.12.2013 г.	31.12.2012 г.
Просроченная кредиторская задолженность всего, в т.ч.:	74 495	102 559	1 244 956
поставщикам материально-производственных запасов	10 943	21 452	1 004 128
подрядчикам по капитальному строительству	8 502	10 381	65 254
прочие	55 050	70 726	175 574

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, продукции, работам, услугам составила 16 920 247 тыс. руб. (16 033 340 тыс. руб. – в 2013 году). НДС по приобретенным ценностям составил 13 743 280 тыс. руб. (13 262 217 тыс. руб. – в 2013 году), в том числе возвращенные из бюджета – 42 991 тыс. руб. (43 139 тыс. руб. – в 2013 году).

Налог на прибыль организации

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерского убытка (сумма условного дохода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 372 033 тыс. руб. по ставке налога на прибыль 20 % (в 2013 году сумма условного дохода составила 112 230 тыс. руб. по ставке налога на прибыль 20 %).

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 1 440 093 тыс. руб., что привело к образованию постоянного налогового обязательства в сумме 288 019 тыс. руб. по ставке 20% (в 2013 году сумма постоянных разниц составила 1 811 830 тыс.руб., что привело к образованию постоянного налогового обязательства в сумме 362 366 тыс.руб. по ставке 20%).

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 – 1 034 725 тыс.руб. (в 2013 году – 622 821 тыс.руб.), в том числе: возникших – 1 213 611 тыс.руб. (в 2013 году – 489 576 тыс.руб.) и погашенных – 178 886 тыс.руб. (в 2013 году – 1 112 397 тыс.руб.).

Вычитаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском учете и налоговом учете сумм амортизации основных средств, расходов, связанных с оценочными обязательствами по неиспользованным дням отпуска и по рекультивации золоотвалов, расходов по арендной плате за землю, возникновением временной разницы на сумму убытка за отчетный период по данным налогового учета.

Возникновение вычитаемых временных разниц привело к формированию отложенных налоговых активов в сумме – 206 945 тыс.руб. (в 2013 году – 124 564 тыс.руб.). Начислено отложенных налоговых активов на сумму 242 722 тыс.руб. (в 2013 году – 97 915 тыс.руб.). Погашено отложенных налоговых активов на сумму 35 777 тыс.руб. (в 2013 году – 222 479 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 614 653 тыс. руб. (в 2013 году – 627 861 тыс.руб., в том числе, возникших – 2 061 829 тыс.руб. (в 2013 году – 1 432 360 тыс.руб.) и

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерского убытка (сумма условного дохода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 372 033 тыс. руб. по ставке налога на прибыль 20 % (в 2013 году сумма условного дохода составила 112 230 тыс. руб. по ставке налога на прибыль 20 %).

погашенных – 1 447 176 тыс.руб. (в 2013 году – 804 499 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, 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 122 931 тыс.руб. (в 2013 году – 125 572 тыс.руб.). Начислено отложенных налоговых обязательств на сумму 412 366 тыс. руб. (в 2013 году – 286 472 тыс.руб.). Погашено отложенных налоговых обязательств на сумму 289 435 тыс.руб. (в 2013 году – 160 900 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 1 670 тыс.руб. (в 2013 году – 606 тыс.руб.), по причине сдачи уточненных деклараций по налогу на прибыль за предыдущие отчетные периоды был скорректирован налоговый убыток предыдущих периодов, что привело к корректировке отложенных налоговых активов в сумме 96 139 тыс.руб.

Сумма отложенных налоговых активов, списанных в уменьшение чистой прибыли отчетного года, в связи с выбытием объектов основных средств составила 807 тыс.руб. (в 2013 году отложенные налоговые активы списаны в сумме 179 тыс.руб.), по причине сдачи уточненных деклараций по налогу на прибыль за предыдущие отчетные периоды были скорректированы отложенные налоговые активы в сумме 92 тыс.руб. и отложенные налоговые обязательства в сумме 1 834 тыс.руб.

По данным налогового учета налогооблагаемый убыток за 2014 год составил 961 358 тыс. руб. (в 2013 году – налогооблагаемая прибыль 1 042 399 тыс. руб.).

Расшифровка строки 2460 «Отчета о финансовых результатах»:

Наименование	тыс. руб.	
	2014 г.	2013 г.
Списание ОНО в связи с выбытием объектов ОС, уточненными декларациями	(1 500)	655 547
Приведение сальдо по ОНО в связи с изменением ставки налога на прибыль	-	-
Списание ОНА в связи с выбытием объектов ОС, уточненными декларациями	95 239	(526 763)
Приведение сальдо по ОНА в связи с изменением ставки налога на прибыль	-	-
Штрафные санкции и пени за нарушение налогового законодательства	(572)	1 174
Штрафные санкции и пени во внебюджетные фонды	(237)	206
Сумма к возврату налога на прибыль по уточненным декларациям за предыдущие отчетные периоды	-	(139 451)
Итого	92 930	9 287

Сформировано в соответствии
с ОДДС от 24.12.2014 № 100
ИПД «ОДДС от 24.12.2014 № 100»

37
44

Прочие налоги и сборы

Суммы начисленных прочих налогов в 2014 году составляют 3 911 693 тыс. руб. (в 2013 году – 3 407 658 тыс. руб.). Данные по видам налогов представлены в таблице:

Наименование	тыс. руб.	
	2014 г.	2013 г.
Внебюджетные фонды	2 737 652	2 296 386
Налог на имущество	1 033 792	987 136
Налог на добычу полезных ископаемых	61 750	59 162
Государственная пошлина	53 326	45 262
Транспортный налог	4 567	4 285
Водный налог	5 791	5 207
Земельный налог	14 003	8 841
Пени, штрафы	812	1 379
Итого	3 911 693	3 407 658

3.11. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Общество создает следующие оценочные обязательства:

- оценочное обязательство перед работниками за дни отпуска, заработанные ими, но не использованные на отчетную дату, с учетом страховых взносов;
- оценочное обязательство по рекультивации земель, используемых под золоотвалы;
- оценочное обязательство по судебным разбирательствам.

Наименование	Период	тыс.руб.				
		Остаток на начало периода	Начислено	Использовано	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства – всего, в том числе:	2014 г.	1 018 171	1 453 934	1 404 736		1 067 369
	2013 г.	947 726	1 312 717	1 242 272		1 018 171
Оценочные обязательства по золоотвалам	2014 г.	408 983	26 329	40 951		394 361
	2013 г.	384 175	50 556	25 748		408 983
Оценочные обязательства по неиспользованным отпускам	2014 г.	609 188	1 427 605	1 363 785	-	673 008
	2013 г.	563 551	1 262 161	1 216 524	-	609 188

В соответствии с учетной политикой, величина оценочного обязательства по рекультивации земельных участков золоотвалов по состоянию на 31.12.2014г, определена путем дисконтирования стоимости необходимых работ по рекультивации, рассчитанной в ценах на конец отчетного периода по сроку исполнения оценочного обязательства. Ставка дисконтирования определяется Обществом как средневзвешенная процентная ставка по действующим кредитам, которая по состоянию на 31.12.2014 г. составляет 10,37% (на 31.12.2013 г. – 9,19%).

На конец отчетного периода сумма оценочных обязательств по рекультивации золоотвалов со сроком исполнения свыше 12 месяцев составляет 362 087тыс. руб., до 12 месяцев – 32 274

38

Утверждено: _____
 «08» 01 2015 г.
 (_____) (И.О. и Ф.И.О. руководителя)

тыс. руб. (на 31.12.2013г. со сроком исполнения свыше 12 месяцев составляет 408 835 тыс. руб., до 12 месяцев – 148тыс. 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 среднедневной заработок 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 31.12.2013г. на 63 820 тыс. руб., увеличение связано с ростом среднедневного заработка работников, являющегося составной частью расчета оценочного обязательства

Условные обязательства

Обществом оспариваются в судебном порядке претензии налогового органа, предъявленные по результатам выездной налоговой проверки за 2010-2011 гг. и повторной выездной налоговой проверки за 2009г. По результатам проверок Обществу начислены штрафные санкции в размере 23 373 тыс. руб. и 1 662 тыс. руб. соответственно. По оценке руководства Общества вероятность вынесения положительного решения в пользу налогоплательщика высока, риск привлечения Общества к ответственности минимален.

Кроме того, 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 изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с пунктом 28 ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» подробная информация о таких операциях в бухгалтерской отчетности не раскрывается.

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 проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2014г. 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 полагает, что применяемые Обществом цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию. 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.

Согласно информации, предоставленной
ОАО «ДГК» (ИНН 77-07-0010000)
(ИНН 77-07-0010000)

3.12. Государственная помощь

В 2014 году Обществом начислено субсидий, для получения из бюджета РФ в сумме 408 608 тыс. руб. (в 2013 г. – 391 687 тыс. руб.) в том числе:

- по тепловой энергии – 281 382 тыс. руб. (в 2013 г. – 285 932 тыс. руб.)
- по горячей воде – 74 682 тыс. руб. (в 2013 г. – 68 637 тыс. руб.)
- по канализации – 39 714 тыс. руб. (в 2013 г. – 29 094 тыс. руб.)
- по водоснабжению – 12 830 тыс. руб. (в 2013 г. – 8 024 тыс. руб.)

Выделение субсидии обусловлено регулированием тарифов в порядке, установленном Постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 8 августа 2011 года №373 «Об утверждении порядка предоставления субсидий на возмещение недополученных доходов организациям, оказывающим коммунальные услуги населению, в связи с регулированием тарифов» (в редакции Постановления Правительства Республики Саха (Якутия) от 05.12.2012 №554) и административным регламентом предоставления государственной услуги.

В 2014 году Обществом получило из бюджета РФ субсидии в сумме 368 622 тыс. руб. (в 2013 г. – 391 687 тыс. руб.).

Сумма начисленной субсидии с сумме 408 608 тыс. руб. отражена по строке 2340 «Прочие доходы» отчета о финансовых результатах.

3.13. Выручка от продаж

Выручка от продажи продукции и оказания услуг отражалась по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества занимает выручка от продажи электроэнергии и мощности (65,1%).

Наименование	2014 г.	2013 г.	Изменение	
			Сумма	%
Выручка всего, в т. ч.:	59 893 627	56 109 419	3 784 208	6,7
электроэнергия	38 985 357	35 799 125	3 186 232	8,9
тепловая энергия	16 121 127	15 545 170	575 957	3,7
горячая вода	3 696 752	3 640 281	56 471	1,6
прочие товары, продукция, работы, услуги промышленного и непромышленного характера	1 090 391	1 124 843	(34 452)	(3,1)

Рост выручки по электроэнергии связан с увеличением объемов производства (по сравнению с 2013 годом (22 041,2 млн. кВтч.) выработка электроэнергии увеличилась на 1 093,3 млн. кВтч) и с ростом средне отпускного тарифа.

Рост выручки по тепловой энергии связан с увеличением полезного отпуска и ростом среднего отпускного тарифа на 7,7%.

3.14. Расходы по обычным видам деятельности

Себестоимость продаж включает расходы, связанные с изготовлением готовой продукции и оказанием услуг по ремонту оборудования, относящиеся к проданной продукции и оказанным услугам, за исключением управленческих расходов.

Секция по энергетике и электричеству
«ОАО «ДГК» Якутск»
(Г.А.О. «ДГК» Об. «Я.Н.Энергетик») 

Управленческие расходы ежемесячно отражаются в качестве расходов по обычным видам деятельности в полном размере.

Наименование	2014 г.	2013 г.	Изменение	
			Сумма	%
Себестоимость всего, в т.ч.:	58 415 541	53 557 600	4 857 941	9,1
электроэнергия	34 893 332	31 403 630	3 489 702	11,1
тепловая энергия	18 516 791	16 908 103	1 608 688	9,5
горячая вода	4 486 623	4 791 272	(304 649)	(6,4)
прочие товары, продукция, работы, услуги промышленного и непромышленного характера	518 790	454 595	64 195	14,1

Себестоимость реализованной продукции состоит из следующих элементов:

- материальные затраты – 36 527 578 тыс. руб. (в 2013 г. – 33 701 067 тыс. руб.);
- расходы на оплату труда – 7 789 313 тыс. руб. (в 2013 г. – 6 676 060 тыс. руб.);
- отчисления на социальные нужды – 2 240 183 тыс. руб. (в 2013 г. – 1 893 757 тыс. руб.);
- амортизация – 3 828 702 тыс. руб. (в 2013 г. – 3 618 532 тыс. руб.);
- прочие затраты – 8 029 765 тыс. руб. (в 2013 г. – 7 668 184 тыс. руб.).

3.15. Прочие доходы

В составе прочих доходов учитываются доходы, не включаемые в состав выручки.

Наименование	тыс. руб.	
	2014 г.	2013 г.
Доход от восстановления резерва по сомнительной дебиторской задолженности	1 700 594	1 589 037
Компенсация за разницу в тарифах	408 608	391 687
Восстановление ранее произведенной уценки	275 170	138 747
Доход от страхового возмещения	192 815	262
Доходы по признанным и присужденным санкциям	116 608	135 753
Доходы прошлых лет	111 956	255 288
Доходы от реализации и иного выбытия производственных основных фондов, МПЗ	98 112	14 228
Доходы от возмещения убытков	50 542	54 284
Возврат госпошлины	38 570	41 932
Доходы, возникающие как последствия ЧС	37 163	-
Доходы и материалы, полученные от списания / ликвидации основных средств, незавершенного строительства	32 392	29 688
Доход от восстановления оценочного обязательства по рекультивации золоотвалов	28 891	-
Доход от восстановления резерва под обесценение финансовых вложений	26 462	-
Доход от восстановления резерва под обесценение активов	10 395	-
Доход от имущества, полученного в результате инвентаризации	9 793	2 184
Прочие	63 165	245 491
Итого	3 201 236	2 898 581

Содержит информацию, являющуюся
 конфиденциальной в соответствии с
 требованиями законодательства
 Российской Федерации

3.16. Прочие расходы

Наименование	тыс. руб.	
	2014 г.	2013 г.
Расходы, связанные с созданием резерва по сомнительной дебиторской задолженности	1 804 364	1 762 329
Материальная помощь и другие социальные выплаты	518 335	481 874
Убытки прошлых лет	178 651	129 028
Расходы на благотворительные цели	103 811	8 006
Расходы по реализации и иному выбытию производственных основных фондов, МПЗ	88 625	12 266
Расчеты по Госрезерву	65 436	43 267
Расходы на банковские услуги	63 083	62 386
Расходы, связанные с созданием резерва под обесценение фин. вложений	45 337	80 034
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий, отдыха, развлечений, спортивных мероприятий, иных социальных мероприятий	35 674	30 191
Проценты по кредитным договорам	30 292	44 573
Сумма дисконта оценочного обязательства по золоотвалам	30 008	51 051
Отчисления профсоюзу	28 054	24 199
Расходы, связанные с ликвидацией основных средств, незавершенного строительства	13 429	59 836
Некомпенсируемые потери при наступлении страхового случая	11 631	7 193
Прочие	52 612	147 039
Итого	3 069 342	2 943 272

На 31.12.2014 г. в составе прочих доходов отражена сумма восстановления неиспользованного резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 1 700 594 тыс. руб. (в 2013 г.- 1 589 037 тыс. руб.), в составе прочих расходов отражена сумма вновь созданного резерва по сомнительной дебиторской задолженности в размере 1 804 364 тыс. руб. (2013 г.- 1 762 329 тыс. руб.).

3.17. Прибыль 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	2014 г.	2013 г.
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	(1 683 220)	(801 996)
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.	(0,00054)	(0,000258)

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. 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>.

Связанными сторонами Общества также являются:

- лица, перечисленные в списке в ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по состоянию на 31.12.2014 г., включая изменения на текущую дату, размещенном на официальном сайте в ОАО «РАО Энергетические системы Востока»: <http://www.rao-esv.ru/shareholders-and-investors/disclosure-of-information/list-of-affiliated-persons>.

- ОАО «Сибирская угольная энергетическая компания» и лица, перечисленные в списке ОАО «Сибирская угольная энергетическая компания» по состоянию на 31.12.2013 г., включая изменения на текущую дату, размещенном на официальном сайте в ОАО «Сибирская угольная энергетическая компания»: <http://www.eng.suek.ru/page.php?id=60>.

Продажи связанным сторонам

Выручка общества от продаж готовой продукции связанным сторонам составила:

тыс.руб.

Наименование	2014 г.	2013 г.
Головная организация		
ОАО "ДЭК"	36 887 122	35 510 578
Организации Группы ОАО "ДЭК"		
ОАО "ДРСК"	23 023	22 004
ОАО "СК "Агроэнерго"	19 974	21 239
ОАО "ХРСК"	15 685	11 906
ОАО "ХПРК"	9 210	8 477
ОАО "Нерюнгриэнергоремонт"	7 720	8 954
ОАО "ХРМК"	6 031	6 288
Прочие дочерние общества головной организации	14 369	10 549
Другие связанные стороны		
ОАО "Камчатскэнерго"	109 085	-
ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	78 605	8 920
Прочие связанные стороны	27 147	17 635
Итого	37 197 971	35 626 550

В 2014 и 2013 гг. продажа электрической энергии, тепловой энергии и горячей воды связанным сторонам осуществлялась Обществом по утвержденным тарифам ФСТ и РЭК соответственно. Прочая реализация товаров, работ и услуг связанным сторонам осуществлялись Обществом по рыночным ценам.

Закупки у связанных сторон

Стоимость приобретенных товаров, продукции, работ, услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

тыс.руб.

Наименование	2014 г.	2013 г.
Головная организация		
ОАО "ДЭК"	1 032 228	1 025 448

Заказчик: ПАО «Дальневосточная энергетическая компания»
 «Дальневосточная энергетическая компания»
 690000, г. Владивосток, ул. Коммунальная, 10

43

50



Организации Группы ОАО "ДЭК"		
ОАО "ВОСТЭК"	2 284 325	2 820 522
ОАО "ХРМК"	1 276 525	730 344
ОАО "Дальэнерготехкомплект"	332 484	540 971
ОАО "Нерюнгриэнергоремонт"	240 237	255 545
ОАО "ХПРК"	221 298	312 787
Прочие дочерние общества головной организации	369 013	394 486
Другие связанные стороны		
ОАО "Ургалуголь"	3 415 005	3 745 032
ОАО "СУЭК"	1 779 949	1 642 573
ОАО "Дальтехэнерго"	1 270 658	1 321 441
ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	445 637	381 080
Прочие связанные стороны	878 347	566 551
Итого	13 545 706	13 736 780

Операции закупок у связанных сторон проводились на обычных коммерческих условиях.

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		
	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
I. Долгосрочная задолженность	188 290	457 597	616 814	-	-	-
Головная организация						
ОАО "ДЭК"	0	260 090	410 090	-	-	-
Организации Группы ОАО "ДЭК", к которой принадлежит Общество						
ОАО "ДРСК"	131 722	134 699	137 676	-	-	-
Связанные стороны						
ОАО АК "Якутскэнерго"	56 568	62 808	69 048	-	-	-
II. Краткосрочная задолженность	2 674 606	2 135 300	2 067 056	14 632 302	17 181 637	13 983 138
Головная организация	2 188 463	1 870 294	1 875 654	65 892	82 858	35 208
ОАО "ДЭК"	2 188 463	1 870 294	1 875 654	65 892	82 858	35 208
Организации Группы ОАО "ДЭК", к которой принадлежит Общество	331 625	230 827	180 125	164 957	287 906	212 376
ОАО "Восточная транспортная-энергетическая компания"	254 507	212 160	160 649	24 497	73 798	-
ОАО "ДРСК"	46 761	3 568	3 552	892	1 401	21
ОАО "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	14 932	353	345	89 906	113 249	111 839
ОАО "Хабаровская производственно-ремонтная компания"	1 666	1 536	2 187	5 917	28 925	14 831
ОАО "Нерюнгриэнергоремонт"	1 194	1 357	1 848	1 073	15 756	12 290

Составлено в соответствии с данными бухгалтерского учета
 (подпись, печать, дата)

44

51

Прочие дочерние общества головной организации	12 565	11 853	11 544	42 672	54 777	73 395
Связанные стороны	154 518	34 179	11 277	14 401 453	16 810 873	13 735 554
ОАО ЭиЭ "Камчатскэнерго"	113 721					
ОАО «Дальтехэнерго»	31 724	25 489	724	110 138	84 877	- 129 825
ОАО АК "Якутскэнерго"	6 255	8 342	6 270	202 105	-	3 969
ОАО "Ургалуголь"	1 567	203	83	419 133	391 081	1 191 791
ОАО РАО «Энергетические системы Востока»	942	42	4 051	770 979	3 291 695	4 072 452
ОАО "РусГидро"	302			12 178 512	12 611 776	8 000 000
ОАО СУЭК	0	103	89	320 596	347 737	207 756
Прочие связанные стороны	7	0	60	399 990	83 707	129 761
ИТОГО	2 862 896	2 592 897	2 683 870	14 632 302	17 181 637	13 983 138

Представленная в таблице дебиторская задолженность связанных сторон отражена за вычетом резерва по сомнительным долгам, созданного по задолженности дочерней компании головной организации ОАО «ДЭК» - ОАО «Оздоровительный лагерь «Амурская жемчужина». Сумма указанного резерва составила 1 241 тыс. руб.

Условия договоров со связанными сторонами предусматривают выдачу Обществом авансов и предоплат. По состоянию на отчетную дату в составе расчетов числятся суммы авансов, выданных в сумме 238 648 тыс. руб. (на 31.12.2012 г. – 161 394 тыс. руб.) и авансов, полученных в сумме 111 324 тыс. руб. (на 31.12.2012 г. – 5 255 тыс. руб.).

Денежные потоки по расчетам со связанными сторонами

тыс.руб.

Наименование	Строка ОДДС	Поступления	
		2014 г.	2013 г.
Денежные потоки от текущих операций		43 522 193	43 487 665
Головная организация			
ОАО "ДЭК"	4111	43 365 499	42 273 913
Организации Группы ОАО "ДЭК", к которой принадлежит Общество			
ОАО "Восточная транспортная-энергетическая компания" (ОАО "Владсетремонт")	4111	3 864	1 092 765
ОАО "ДРСК"	4111	116 773	28 953
ОАО «Хабаровская ремонтно-монтажная компания»	4111	7 103	
ОАО "Сельскохозяйственный комплекс "Агроэнерго"	4111	22 090	23 554
Прочие дочерние общества головной организации	4111	6 864	39 372
Связанные стороны			
ОАО «Ургалуголь»	4111	6 420	
ОАО «Приморскуголь»	4111	619	8 978
Прочие связанные стороны	4111	107	7 908
Денежные потоки от инвестиционной деятельности	4210		780 706
Организации Группы ОАО "ДЭК", к которой принадлежит Общество			
ОАО "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	4210		225 427
ОАО "Хабаровская производственно-ремонтная компания"	4210		41 984

Подпись и печать руководителя
 ООО «ДЭК» (ИНН 46-01-000000)
 ОГРН 1044601000000

ОАО «Хабаровская ремонтно-строительная компания»	4210		23 803
ОАО "Нерюнгрремонт"	4210		18 029
Прочие дочерние общества головной организации			13 732
Денежные потоки от финансовых операций	4311	91 057	4 537 544
ОАО "РусГидро"	4311		4 537 544
ОАО РАО «Энергетические системы Востока»	4311	91 057	

тыс. руб.

Наименование	Строка ОДДС	Платежи	
		2014 г.	2013 г.
Денежные потоки от текущих операций		34 540 939	14 078 833
Головная организация			
ОАО "ДЭК"	4121	28 695 667	1 187 587
Организации Группы ОАО "ДЭК", к которой принадлежит Общество			
ОАО "Восточная транспортная-энергетическая компания"	4121	3 637 113	3 246 946
ОАО "Дальэнерготехкомплект"	4121	409 486	393 707
ОАО "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	4121	982 421	376 338
ОАО "Хабаровская производственно-ремонтная компания"	4121	283 878	285 059
Прочие дочерние общества головной организации	4121	532 374	440 359
Связанные стороны			
ОАО "Ургалуголь"	4121	2 871 811	4 472 224
ОАО СУЭК	4121	1 357 859	1 662 632
Прочие связанные стороны	4121	666 648	486 778
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		1 198 659	2 174 856
Организации Группы ОАО "ДЭК", к которой принадлежит Общество			
ОАО "Хабаровская ремонтно-монтажная компания"	4221	998 735	476 716
ОАО "Дальэнерготехкомплект"	4221		245 638
ОАО "Нерюнгрремонт"	4221	105 468	131 040
ОАО «Хабаровская энерготехнологическая компания»	4221	76 525	65 234
ОАО "Хабаровская производственно-ремонтная компания"	4221		63 990
Прочие дочерние общества головной организации	4221	17 931	26 722
Денежные потоки от финансовых операций		581 174	1 978 261
ОАО "РусГидро"	4323	1 309	819 983
ОАО РАО «Энергетические системы Востока»	4323	579 865	1 118 278

Займы, предоставленные связанными сторонами

ОАО «РусГидро» предоставляет Обществу два займа в рублях со сроками погашения в апреле 2026 г. и декабре 2018 г. с начислением процентов по ставкам 15,35% и 8% годовых соответственно.

тыс.руб.

	2014 г.	2013 г.
Задолженность на 1 января	12 537 544	8 000 000
Получено в отчетном году	0	4 537 544
Возвращено в отчетном году	500 000	0
Задолженность на 31 декабря	12 037 544	12 537 544

ОАО РАО «Энергетические системы Востока» предоставляет Обществу займы со сроками погашения в 2014-2015 гг с начислением процентов по ставкам от 8 % до 9 % годовых.

тыс.руб.

46

Содержит информацию о дочерних
и зависимых обществах
ОАО «ДГК»

	2014 г.	2013 г.
Задолженность на 1 января	3 412 000	3 960 000
Получено в отчетном году	0	0
Возвращено в отчетном году	2 460 000	818 000
Задолженность на 31 декабря	682 000	3 142 000

Займы, предоставленные связанным сторонам

В 2013 году Общество предоставило займ ОАО "Сельскохозяйственный комплекс "Агроэнерго" в рублях по процентной ставке – 9,50 % годовых и ОАО «Хабаровская ремонтно-строительная компания» в рублях по процентной ставке – 9 % годовых. Срок погашения займов – 2013 год. В 2014 году Общество не предоставляло займы связанным сторонам.

	тыс.руб.	
	2014 г.	2013 г.
Задолженность на 1 января	0	0
Выдано	0	(110 000)
Начислено процентов по займам	0	1 987
Возвращено с учетом начисленных процентов	0	111 987
Задолженность на 31 декабря	0	0

Вознаграждения основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров (их списки приведены в разделе «Общие сведения» пояснений), директоров филиалов и высших менеджеров Исполнительного аппарата (генеральный директор и его заместители).

а) В 2014 г. Общество начислило основному управленческому персоналу краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии, прочие выплаты) на общую сумму 184 572 тыс. руб. (2013 г. – 177 879 тыс. руб.).

Кроме того директорам филиалов и высшим менеджерам Исполнительного аппарата предоставляются:

- медицинские услуги, возмещение от несчастных случаев и болезней по договорам добровольного страхования;
- денежные средства на представительские расходы по приему и обслуживанию представителей других организаций и учреждений, прибывших для переговоров с целью установления и (или) поддержания взаимовыгодного сотрудничества.
- платежи по имеющимся договорам негосударственного пенсионного обеспечения (паритетный план)

б) Долгосрочные вознаграждения за 2014 и 2013 гг. не производились.

в) Общество предоставило директорам филиалов и высшим менеджерам Исполнительного аппарата беспроцентные займы в рублях:

	тыс.руб.	
	2014 г.	2013 г.
Задолженность на 1 января	7962	5 211
Предоставлено		5 000
Возвращено	1335	2 519
Задолженность на 31 декабря	6627	7 962

В 2014 г. займы основному управленческому персоналу Общества не предоставлялись.

Поступления и платежи по операциям с основным управленческим персоналом относятся к денежным потокам по текущей деятельности.

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 оптовых или розничных рынках, продажа которых составляет 98% 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. 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.

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 заемных средств различного характера. В связи с этим, оно подвержено риску изменения процентных ставок по процентным обязательствам.

С учетом того, что по состоянию на 31.12.2014 года кредитный портфель составляет 36 136 618 млн. руб. при средневзвешенной процентной ставке равной 10,37%, изменение процентной ставки на 1% может привести к изменению прибыли (убытков) в рамках года в размере около 360 млн. рублей с учетом колебания квартальных ставок. Варианты хеджирования данного риска – поддержание фиксированных процентных ставок по кредитным договорам в размере не менее 50% от совокупного кредитного портфеля, заключение долгосрочных кредитных договоров.

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 173 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 и низкой прогнозируемостью значения курса валют.

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 31.12.2014 года задолженность за потребленную тепловую энергию составляет 5 990 641 тыс. руб., в том числе 4 255 074 млн. руб. просроченная, из нее 1 629 750 млн. рублей сомнительной задолженности.

Руководство Общества проводит анализ по срокам задержки платежей дебиторской задолженности по основной деятельности и отслеживает объем просроченной дебиторской задолженности.

На сегодняшний день в Обществе создается резерв по сомнительным долгам в бухгалтерском учете по состоянию на 31 декабря каждого года. Сумма резерва, созданного по итогам 2014 года, составляет 1 804 362 тыс.руб., в том числе по теплоэнергии – 1 629 750 тыс.руб.

Величина кредитного риска (расходы на содержание дебиторской задолженности), рассчитанная как (Среднегодовая стоимость задолженности*Средневзвешенную процентную ставку по кредитному портфелю Общества)/100%, составляет $9\,267\,143 * 10,37\% / 100\% = 961\,003$ тыс. рублей.

Варианты хеджирования данного риска – создание оценочных резервов в необходимом объеме, проведение претензионно-исковой работы, обеспечение наличия свободных лимитов кредитования.

Риски ликвидности

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 36 136 618 тыс. руб., краткосрочной кредиторской задолженности в размере 8 601 228 тыс. руб. в т. ч. перед поставщиками и подрядчиками 5 320 357 тыс. руб.

Следующий шаг – создание резерва по сомнительным долгам

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.

По займу НП «ХК Амур в 2013 году было подписано дополнительное соглашение, которое предусматривало изменение срока возврата займа, окончательный срок погашения которого 25.12.2014. Но в связи с тем, что данный долг не погашен, имеется признак обесценения, что привело к созданию резерва под обесценение в размере 98 909 тыс. руб. по основному долгу и по непоплаченным процентам. Таким образом, определен вариант хеджирования данного риска.

Займы бывших работников Общества погашаются в соответствии с графиками.

На текущую дату имеются выданные поручительства ОАО «Россельхозбанку» за ОАО «СК«Агроэнерго» в размере 227 000 тыс. руб. и ПАО Банк «Финансовая Корпорация Открытие» за ОАО «Хабаровская энерготехнологическая компания» в размере 55 528 тыс.руб. со сроком действия в течение 2015 года. Риск наступления обязательств по исполнению данного поручительства минимален.

Генеральный директор

М.И. Шукайлов

Главный бухгалтер

М.В. Баженова

10.03.2015г.



Дополнительная информация, сопутствующая бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «ДГК» за 2014 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 2014 - 2019гг.

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 2014 году достигнута экономия 75,5 тыс. тонн условного топлива (в 2013 году – 33,2 тыс. тонн условного топлива), 2 614 тыс. кВтч (в 2013 году -4 656 тыс. кВтч), 135 185 Гкал (в 2013 году – 116 307 тыс. Гкал). Экономический эффект составил 202 199 тыс. руб. (в 2013 году – 130 600 тыс. руб.)

тыс.руб.

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты на:							
	2014				2013			
	приобретение (производство)	на произв. цели	на иные цели	реализация на сторону	приобретение (производство)	на произв. цели	на иные цели	реализация на сторону
ЭНЕРГИЯ, в т.ч.								
1. электрическая	955 492	950 019	5 473	-	948 457	939 598	8 859	-
1.1. на производственно-хозяйственные нужды	949 266	943 798	5 468	-	945 008	936 152	8 856	-
2. тепловая	6 226	6 221	5	-	3 449	3 446	3	-
ТОПЛИВО в т.ч.								
-дизельное топливо	32 573 537	32 419 316	46 778	107 443	29 756 797	29 739 031	14 630	3 136
-мазут топочный	245 221	187 185	37 367	20 669	189 058	183 645	5 413	-
-уголь	384 732	299 402	106	85 224	357 790	357 698	92	-
-газ горючий природный (естественный)	19 546 320	19 539 141	5 629	1 550	18 783 636	18 775 157	5 343	3 136
-газ горючий природный (естественный)	12 397 264	12 393 588	3 676	-	10 426 313	10 422 531	3 782	-
Итого	33 529 029	33 369 335	52 251	107 443	30 705 254	30 678 629	23 489	3 136

Генеральный директор

М.И. Шукайлов

Главный бухгалтер

М.В. Баженова

10.03.2015г.



Директор филиала ОАО «ДГК»
«ДГК-Хабаровск»
(ОАО «ДГК» филиал Хабаровск)