

ОАО «ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»
FAR EASTERN GENERATING COMPANY JSC



ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ
**ЗОНА ВЫСОКОГО
НАПРЯЖЕНИЯ**



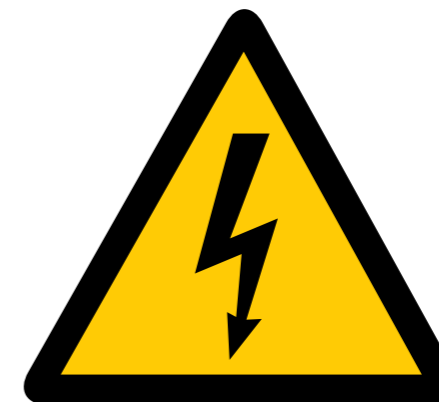
ГODOVOЙ ОТЧЕТ 2009
ANNUAL REPORT 2009





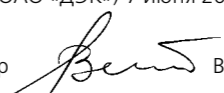
ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ
ГЕНЕРИРУЮЩАЯ
КОМПАНИЯ

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2009 ГОД



ЗОНА ВЫСОКОГО НАПРЯЖЕНИЯ

Годовой отчет предварительно утвержден Советом директоров ОАО «ДГК» 21 апреля 2010 года
и вынесен на утверждение годовому Общему собранию акционеров ОАО «ДГК»
(Совету директоров ОАО «ДЭК») 7 июня 2010 года.

Генеральный директор  В.М. Левит

Главный бухгалтер  Л.Д. Продан

СОДЕРЖАНИЕ

Основные итоги 2009 года	04
Основные события 2009 года	06
Обращение Председателя Совета директоров и Генерального директора	08
ГЛАВА 1. О КОМПАНИИ	10
Территория операционной деятельности	12
Организационная структура	14
Основные мощности	16
Основные рынки, конкуренты, клиенты, риски	20
ГЛАВА 2. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	24
Производственная деятельность	26
Инвестиционная деятельность	36
Доля рынка, маркетинг и продажи	40
Закупочная деятельность	48

ГЛАВА 3. ОТЧЕТНОСТЬ	50
Финансовое состояние и анализ финансовых результатов деятельности (мнения и аналитические выводы руководства Общества)	52
Заключение ревизионной комиссии	70
Заключение независимого аудитора Общества	74
Финансовая отчетность	78
ГЛАВА 4. АКЦИОНЕРАМ И ИНВЕСТОРАМ	100
Структура органов управления и принципы корпоративного управления	102
Ценные бумаги и акционерный капитал	116
Распределение прибыли и дивидендная политика	119
ГЛАВА 5. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	120
Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	122
Условия труда и быта, здоровье и безопасность	130
Охрана окружающей среды	132
ГЛАВА 6. ДОПОЛНИТЕЛЬНО	136
Контактная информация для акционеров и инвесторов	138
Глоссарий	139
Приложения	141

ОСНОВНЫЕ ИТОГИ 2009 В СРАВНЕНИИ С 2008

Основные производственные показатели

	2008	2009
Установленная электрическая мощность, МВт	5 840,6	5 845,6
Производство электроэнергии, млн кВт•ч	20 717	19 165,6
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12 640,8	12 639,1
Производство теплоэнергии, тыс. Гкал	21 700,7	22 337,4
Число работников, чел.	16 778	16 426

Основные финансово-экономические показатели

	2008	2009
Выручка от продажи продукции, млн руб.	35 209,01	41 198,76
Прибыль от продажи продукции, млн руб.	310,49	3 734,75
Чистая прибыль, млн руб.	-1 890,09	117,37
Валюта баланса, млн руб.	59 223,28	61 793,9
Рентабельность продаж	0,88 %	9,07 %
Собственный капитал, млн руб.	29 581,8	33 229,7
Начисленные дивиденды, млн руб.	0	—*
Базовая прибыль на одну акцию, руб.	-0,00061	0,00004
Рентабельность собственного капитала (ROE)	-6,19	0

* — решение о выплате дивидендов по акциям Общества будет принято Общим собранием акционеров 7 июня 2010 года

ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ

2009 ГОД

■ 05 февраля

ОАО «ДГК» поставлено на налоговый учет в Межрегиональной инспекции Федеральной налоговой службы в качестве крупнейшего налогоплательщика

■ 17 марта

ОАО «ДГК» исполнено обязательство по приобретению облигаций по требованиям их владельцев. По номинальной стоимости приобретено 4 581 838 облигаций, с учетом накопленного купонного дохода выплачено 4 587 107 113,7 рубля

■ 1 апреля

Подписан новый коллективный договор между работодателем и работниками ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» на 2009–2011 годы после его предварительного одобрения Советом директоров ОАО «ДГК»

■ 8 сентября

ОАО «ДГК» вручен диплом генерального мецената IV Дальневосточного экономического форума

■ 30 сентября

Десятый ежегодный рейтинг «ТОП-1000 российских менеджеров» (совместный проект Ассоциации российских менеджеров и газеты «Коммерсант») определил самых эффективных и влиятельных топ-менеджеров в различных отраслях экономики по итогам работы в 2009 году. Среди руководителей электроэнергетических компаний одним из лучших профессионалов второй год подряд называют Генерального директора ОАО «ДГК» В.М. Левита, который вошел в десятку лучших в своей категории

■ 14 октября

ОАО «ДГК» внесено в Федеральный реестр добросовестных поставщиков.

Оценка проводится Международным центром инвестиционного консалтинга на основе открытых источников данных – официальных сайтов о размещении заказов, реестров госконтрактов, реестра недобросовестных поставщиков, Федеральной антимонопольной службы России и ряда других

■ 13 ноября

ОАО «ДГК» в строго установленный срок получило паспорт готовности к зиме

■ 7 декабря

Социальный проект «Занимательная энергетика», представленный ОАО «ДГК» на первом творческом конкурсе «КонТЭКст», организованном Министерством энергетики РФ, получил специальный диплом и высокую оценку жюри и экспертного совета

■ 9 декабря

В филиале «Приморские тепловые сети» ОАО «ДГК» успешно апробирована новая технология очистки воды с применением силиката натрия. В результате этого горячая вода, подаваемая от теплоисточников промышленным и бытовым потребителям Владивостока, приведена в полное соответствие нормативу по содержанию свободной углекислоты и наличию кислорода

■ 17 декабря

ОАО «ДГК» исполнено обязательство по приобретению облигаций по требованиям их владельцев. Предъявленные к выкупу 115 987 облигаций приобретены по цене 103,64 % от номинальной стоимости. С учетом накопленного купонного дохода выплачено более 123 млн рублей

■ 25 декабря

Завершено техническое перевооружение Партизанской ГРЭС: введены в эксплуатацию котлоагрегат и турбина К-100-90-6. Южное Приморье получило еще 100 МВт новых генерирующих мощностей

2010 ГОД

■ 27 января

Завершилось внедрение системы менеджмента качества в ОАО «ДГК». Московское представительство Бюро Веритас (Bureau Veritas) выдало энергокомпании официальный сертификат соответствия международному стандарту ISO 9001:2008 в области управления производством электро- и теплоэнергии, передачи и сбыта тепла потребителям

■ 17 февраля

На заседании Совета директоров ОАО «ДГК» принято решение об избрании Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров



**Станислав Сергеевич
КОПТЯКОВ**

Председатель Совета директоров



**Валерий Моисеевич
ЛЕВИТ**

Генеральный директор

Уважаемые дамы и господа!

Сейчас, когда подведены итоги деятельности за 2009 год, мы можем с уверенностью констатировать, что в условиях высоких системных рисков, не зависящих от компании, отчетный год для ОАО «ДГК» завершился с лучшими результатами, чем могло быть в сложившейся обстановке.

Принятые меры по повышению эффективности бизнес-процессов, развитию производственного потенциала, максимальному использованию собственных ресурсов, в том числе оптимизации закупочных процедур, позволили после значительных убытков 2008 года получить чистую прибыль в размере 117 млн рублей. Выросла выручка от реализации, увеличилась стоимость чистых активов компании до 33 230 млн рублей.

Результаты производственной деятельности ОАО «ДГК» соответствуют общероссийским тенденциям, сложившимся в 2009 году. Как и в целом по России, снижение электропотребления на большей территории деятельности компании привело к снижению выработки электрической энергии на 7,49 % против прошлого года, а низкие температуры наружного воздуха в первом, втором и четвертом кварталах прошедшего года послужили причиной увеличения отпуска тепловой энергии на 2,9 %.

Основным критерием для электроэнергетики остается надежность. Первоочередная задача менеджмента компании — найти баланс между надежностью и экономичностью производства. Наглядной демонстрацией ее решения служат итоги отопительного сезона. Прошедший сезон пройден стабильно, с меньшим количеством технологических инцидентов по сравнению с предыдущим. При этом электростанции и котельные компании отработали год эффективно, о чем свидетельствует сокращение по сравнению с плановыми удельных расходов условного топлива на производство электрической энергии и тепла. А это — плюс не

только экономике производства, но и экологии, что очень важно с точки зрения социальной ответственности компании. Общество в очередной раз внесено в Федеральный реестр добросовестных поставщиков.

Компания не останавливается на достигнутом: несмотря на то, что в последнее время подход надзорных органов к проверке качества подготовки ТЭЦ и тепломагистралей к зимнему максимуму нагрузок стал заметно строже, по оценке заместителя руководителя Дальневосточного управления Ростехнадзора Василия Нагибина, ОАО «ДГК» вошло в зиму — 2009/2010 достойно.

Важной составляющей работы компании является инвестиционная деятельность, направленная на увеличение установленной мощности с целью создания резервов, достаточных для надежного энергоснабжения потребителей, а также поддержание в рабочем состоянии действующего технологического оборудования. Решая задачи по ликвидации энергодефицита юга Приморья, ОАО «ДГК», при поддержке ОАО «РАО Энергетические системы Востока», завершило реконструкцию Партизанской ГРЭС, повысив установленную мощность на 100 МВт.

На рассмотрении заместителя председателя Правительства России И.И. Сечина находится проект стратегии развития электроэнергетики Дальнего Востока до 2020 года и на перспективу до 2025 года. Документ разработан при активном участии ОАО «РАО Энергетические системы Востока» с учетом основных положений стратегии социально-экономического развития Дальнего Востока и Байкальского региона на период до 2025 года, ориентированной на развитие производительных сил и повышение уровня жизни населения регионов. В целях обеспечения потребностей Дальневосточного федерального округа в электрической и тепловой энергии, а также в электрической мощности, он

предполагает ввод значительного объема новых генерирующих, электросетевых и трансформаторных мощностей. После утверждения стратегия будет существенным образом определять развитие и инвестиционную программу ОАО «ДГК».

2009 год — второй год мирового финансово-экономического кризиса — был непросто для всех отраслей, в том числе и электроэнергетики. Из-за сложного положения многих промышленных предприятий и повышения уровня безработицы не только снизилось электропотребление, но и уменьшился поток платежей потребителей тепловой энергии, неуклонно росли и растут цены на энергоносители, сохраняются проблемы с привлечением кредитных ресурсов. Для ОАО «ДГК» одним из последствий кризиса стал состоявшийся в марте 2009 года при поддержке со стороны ОАО «РАО Энергетические системы Востока» досрочный выкуп 91,6 % выпуска облигаций серии 01, размещенных годом ранее на пятилетний срок. При размещении выпуска для снижения рисков будущих инвесторов компания осознанно взяла на себя обязательства досрочного выкупа займа по дополнительной оферте и сделала все, чтобы исполнить их, несмотря на то, что на выкуп облигаций и плановую выплату второго купонного дохода (всего несколькими днями раньше) потребовалось единовременно почти 5 млрд рублей.

Система корпоративного управления компании призвана обеспечить выполнение задач, определенных стратегией, и контроль ее реализации. Совет директоров на своих

заседаниях в течение года принял решения по важнейшим вопросам деятельности Общества, утвердил ряд документов по приоритетным направлениям, в том числе регулирующие социальную ответственность компании.

В целях повышения эффективности принимаемых Советом директоров решений 17 февраля 2010 года был создан Комитет по кадрам и вознаграждениям, основной задачей которого является выработка рекомендаций членам Совета директоров в области кадровой политики Общества.

Подтверждением устремлений компании к оптимизации системы управления стала выдача заключения и сертификата о соответствии внедренной в ОАО «ДГК» системы менеджмента качества требованиям международного стандарта ISO 9001-2008. Соответствующий сертификационный аудит проведен Бюро Веритас (Bureau Veritas).

Следуя стратегии сбалансированного роста ДГК, Совет директоров и менеджмент стремятся обеспечить наращивание новых мощностей при безусловном обеспечении надежности энергоснабжения в условиях снижения энергопотребления и ограниченных финансовых ресурсов. Важнейшая задача на этом этапе — формирование эффективной системы управления. Традиционно приоритетом на ближайшее время остается задача сделать ОАО «Дальневосточная генерирующая компания», имеющую впечатляющие размеры бизнеса, максимально эффективной, финансово устойчивой компанией.

С.С. Коптяков
Председатель Совета директоров



В.М. Левит
Генеральный директор



1 О КОМПАНИИ

- 12 Территория операционной деятельности
- 14 Организационная структура
- 16 Основные мощности
- 20 Основные рынки, конкуренты, клиенты, риски

ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ
**ЗОНА ВЫСОКОГО
НАПРЯЖЕНИЯ**

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2009 ГОД

ТЕРРИТОРИЯ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОАО «ДГК» — генерирующая компания, которая является частью Единой энергетической системы России. Компания осуществляет деятельность на территории Дальневосточного федерального округа. Основные виды продукции — электрическая энергия (мощность) и тепловая энергия.

Электрическую энергию компания реализует на оптовом рынке электрической энергии (мощности) зоны Дальнего Востока (вторая неценовая зона) в качестве поставщика. В 2009 году на долю ОАО «ДГК» пришлось 67 % всей реализованной на этом рынке электроэнергии.

Сбыт тепловой энергии компания осуществляет потребителям пяти субъектов Российской Федерации — Хабаровского и Приморского краев, Амурской и Еврейской автономной областей, Республики Саха (Якутия). Площадь обслуживаемой территории — около 1500 тыс. квадратных километров, численность населения — более 4,5 млн человек.

По установленной электрической мощности (5 845,6 МВт) ОАО «ДГК» занимает четвертую позицию среди территориальных генерирующих компаний России и является крупнейшим участником энергетического рынка Дальнего Востока.

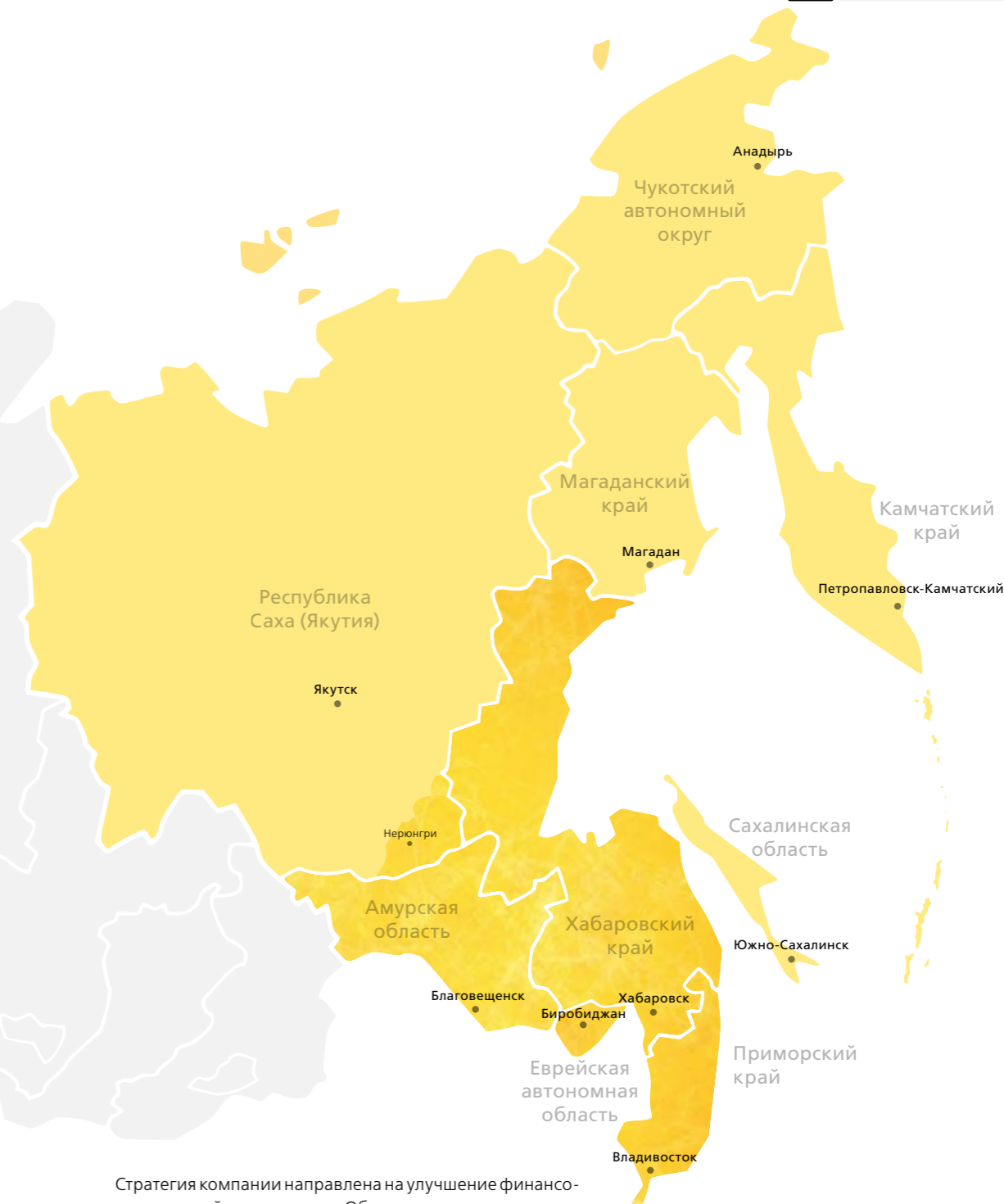
ОАО «ДГК» — крупнейший налогоплательщик. В 2009 году в бюджеты всех уровней и государственные внебюджетные фонды перечислено 4,04 млрд рублей налогов и обязательных платежей (в 2008 году более 2,5 млрд рублей).

ОАО «ДГК» входит в число крупных работодателей. Списочная численность работников Общества на 31.12.2009 — 16 426 человек.




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

В начале 2009 года по решению ФНС России компания поставлена на учет в Межрегиональную инспекцию по крупнейшим налогоплательщикам № 4.



Стратегия компании направлена на улучшение финансовых показателей деятельности Общества за счет роста экономических и производственных масштабов, обусловленного расширением рынков сбыта электрической энергии, комплексным развитием теплового бизнеса, внедрением инновационных технологий и эффективной инвестиционной деятельностью.

-  **ОАО «ДГК»**
-  **Изолированные энергосистемы**
-  **Дальневосточный федеральный округ**



ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА

Основными единицами в организационной структуре Общества являются филиалы и представительства. Филиалы Общества и представительство в г. Хабаровске созданы на основании решения Совета директоров ОАО «ДГК» от 15.09.2006.

На заседании Совета директоров 14 декабря 2007 года было принято решение о создании представительства ОАО «ДГК» в г. Москве. 24 января 2008 года были зарегистрированы изменения и дополнения в устав, которые юридически закрепили создание представительства.

Основной актив Общества — это имущество, относящееся к объектам генерации и теплосетевого комплекса, до 01.01.2007 являвшееся собственностью реорганизованных 1 февраля 2007 года АО-энерго: ОАО «Хабаровскэнерго», ЗАО «ЛутЭК», ОАО «Дальэнерго», ОАО «Южное Якутскэнерго» и ОАО «Амурэнерго».

Дочерних и зависимых обществ ОАО «ДГК» не имеет. Генерирующие станции (15 электростанций) вошли в состав филиалов структурными подразделениями:

- Благовещенская ТЭЦ и Райчихинская ГРЭС — в филиал «Амурская генерация»;
- Приморская ГРЭС — в филиал «ЛутЭК»;
- Нерюнгинская ГРЭС (включая Чульманскую ТЭЦ) — в филиал «Нерюнгинская ГРЭС»;
- Артемовская ТЭЦ, Владивостокская ТЭЦ-2, Партизанская ГРЭС — в филиал «Приморская генерация»;
- Амурская ТЭЦ-1, Комсомольские ТЭЦ-2 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».



■ ОАО «ДГК»

■ Изолированные энергосистемы

■ Дальневосточный федеральный округ

ОСНОВНЫЕ МОЩНОСТИ

Хабаровский край

⚡ Филиал «Хабаровская генерация»

Основная деятельность филиала — производство электрической и тепловой энергии. Суммарная установленная электрическая мощность — 2 288,95 МВт, тепловая мощность — 6 521,4 Гкал/ч.

Структурные подразделения филиала:

- Хабаровская ТЭЦ-1;
- Хабаровская ТЭЦ-2;
- Комсомольская ТЭЦ-2;
- Комсомольская ТЭЦ-3;
- Майская ГРЭС;
- Николаевская ТЭЦ;
- Амурская ТЭЦ-1.

⚡ **Установленная электрическая мощность (МВт)**

🔥 **Установленная тепловая мощность (Гкал/ч)**

Майская ГРЭС



⚡ 92,85 🔥 15,4

Хабаровская ТЭЦ-1



⚡ 435 🔥 1 200,2

Хабаровская ТЭЦ-3



⚡ 720 🔥 1 640

Комсомольская ТЭЦ-2



⚡ 265,5 🔥 840

Биробиджанская ТЭЦ



⚡ 338

Комсомольская ТЭЦ-3



⚡ 360 🔥 1 240

Николаевская ТЭЦ



⚡ 130,6 🔥 321,2

Амурская ТЭЦ-1



⚡ 285 🔥 1 169

Хабаровская ТЭЦ-2



⚡ 610

Хабаровский край, Еврейская автономная область

⚡ Филиал «Хабаровская теплосетевая компания»

Основная деятельность филиала — производство, транспортировка и сбыт тепловой энергии потребителям в городах Хабаровск, Комсомольск-на-Амуре, Амурск, Николаевск-на-Амуре и Биробиджан. Суммарная установленная тепловая мощность — 1 018,2 Гкал/ч.

Кроме того, в Хабаровске, Комсомольске-на-Амуре, Амурске, Николаевске-на-Амуре, Биробиджане и нескольких крупных поселках Хабаровского края работают отделения филиала по сбыту тепловой энергии.

Структурные подразделения филиала:

- Хабаровская ТЭЦ-2;
- Биробиджанская ТЭЦ;
- Хабаровские тепловые сети;
- Комсомольские тепловые сети.



Приморский край

⚡ Филиал «Приморская генерация»

Производит электрическую и тепловую энергию. Суммарная установленная электрическая мощность – 967 МВт, тепловая – 1 490 Гкал/ч.

Структурные подразделения:

- Владивостокская ТЭЦ-2;
- Артемовская ТЭЦ;
- Партизанская ГРЭС.

Владивостокская ТЭЦ-2



Артемовская ТЭЦ



Партизанская ГРЭС



⚡ Филиал «Приморские тепловые сети»

Основная деятельность филиала – производство, транспортировка и сбыт тепловой энергии потребителям в городах Владивосток, Артем и Партизанск. Суммарная установленная тепловая мощность – 1 010 Гкал/ч.

Структурные подразделения:

- Владивостокская ТЭЦ-1;
- Владивостокские тепловые сети.

Владивостокская ТЭЦ-1



350

⚡ Филиал «ЛуТЭК»

Основная деятельность филиала – производство электрической и тепловой энергии. Суммарная установленная электрическая мощность – 1 467 МВт, тепловая мощность – 237 Гкал/ч.

Структурные подразделения:

- Приморская ГРЭС;
- Лучегорский угольный разрез (снабжение углем Приморской ГРЭС).

Приморская ГРЭС



⚡ 1 467 ⚡ 237

Республика Саха (Якутия)

⚡ Филиал «Нерюнгринская ГРЭС»

Основная деятельность филиала – производство электрической и тепловой энергии. Суммарная установленная электрическая мощность – 618 МВт, тепловая мощность – 1 385 Гкал/ч.

Структурные подразделения:

- Чульманская ТЭЦ;
- Нерюнгринская ГРЭС.

Чульманская ТЭЦ



Нерюнгринская ГРЭС



Амурская область

⚡ Филиал «Амурская генерация»

Основная деятельность филиала – производство электрической и тепловой энергии. Суммарная установленная электрическая мощность – 382 МВт, тепловая мощность – 1055,1 Гкал/ч.

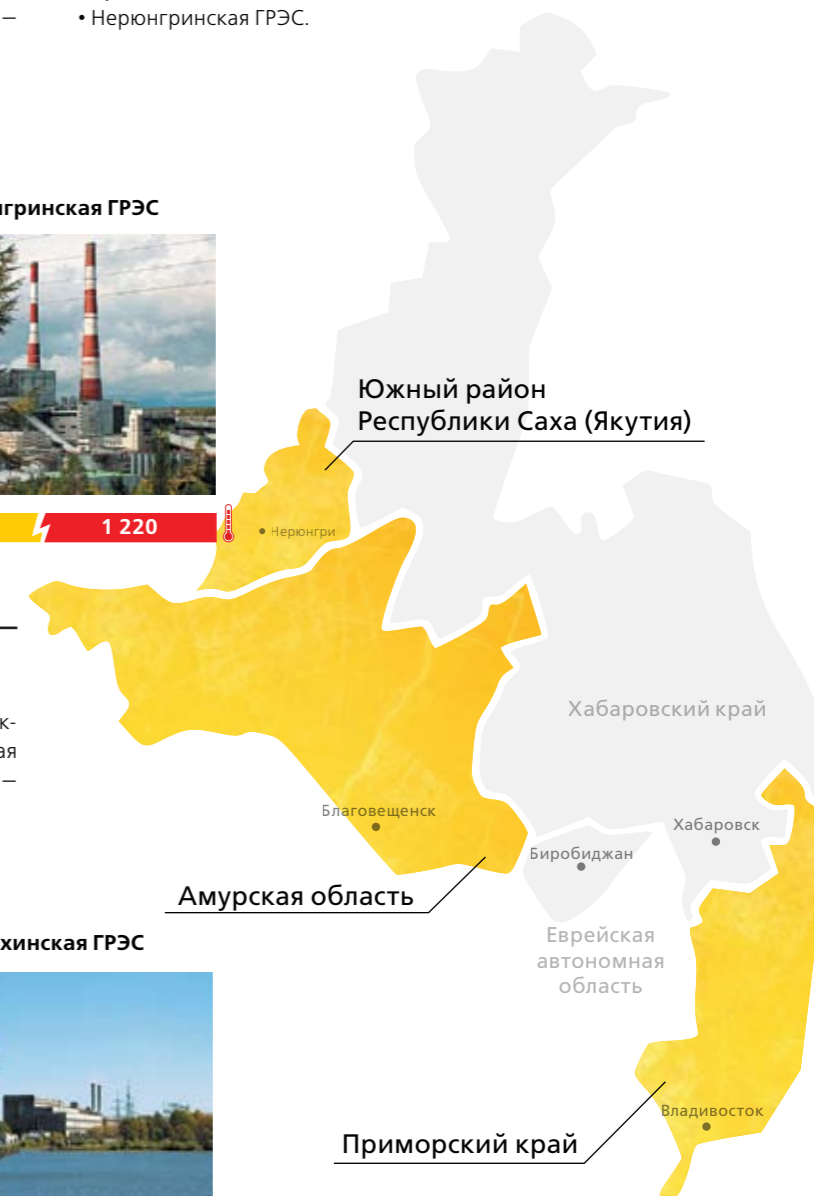
Структурные подразделения:

- Благовещенская ТЭЦ;
- Райчихинская ГРЭС.

Благовещенская ТЭЦ



Райчихинская ГРЭС



ОСНОВНЫЕ РЫНКИ, КОНКУРЕНТЫ, КЛИЕНТЫ, РИСКИ

Основные рынки и конкурентное окружение

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

- производство и реализация электрической энергии;
- производство, транспортировка и сбыт тепловой энергии.

Электрическую энергию компания реализует на оптовом рынке электрической энергии (мощности) зоны Дальнего Востока (вторая неценовая зона) в качестве поставщика.

В 2009 году на долю ОАО «ДГК» пришлось 67 % всей реализованной на этом рынке электроэнергии. За период с начала операционной (производственной) деятельности доля компании незначительно менялась в сторону уменьшения или увеличения. В основном это связано с гидрологической обстановкой на реках Зея и Бурей, что оказывает влияние на уровень заполнения водохранилищ Зейской и Бурейской ГЭС (станции ОАО «РусГидро»). Высокая приточность воды повышает уровень воды в водохранилищах, и тогда, по указаниям ОАО «СО ЕЭС», эти станции повышают выработку электроэнергии, а станции ОАО «ДГК» снижают. И наоборот.

Значительного изменения доли ОАО «ДГК» на рынке второй неценовой зоны ОРЭМ в ближайшей перспективе не предвидится. Уменьшение доли ОАО «ДГК» возможно в случае ввода ОАО «РусГидро» новых генерирующих мощностей (в перспективных планах этой компании строительство на Дальнем Востоке еще двух ГЭС – Нижне-Зейской и Нижне-Бурейской).

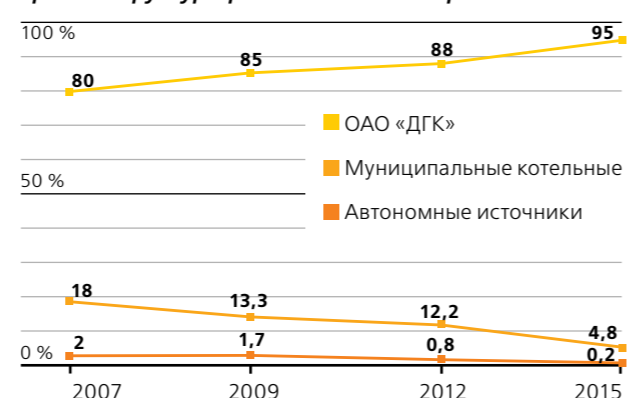
Электростанции ОАО «ДГК», Зейская ГЭС и Бурейская ГЭС (филиалы ОАО «РусГидро»), поставляющие электроэнергию на ОРЭМ в зоне Дальнего Востока, входят в состав Объединенной энергетической системы Востока (ОЭС Востока) и работают в условиях ограниченной конкуренции.

Сбыт тепловой энергии компания осуществляет потребителям пяти субъектов Российской Федерации – Хабаровского и Приморского краев, Амурской области, Еврейской автономной области, Республики Саха (Якутия) (южный район). Площадь обслуживаемой территории – около 1 500 тыс. км², численность населения – более 4,5 млн человек. Доля ОАО «ДГК» на рынке тепловой энергии составляет 80 %.

На региональных рынках тепловой энергии крупными участниками являются ОАО «Амурские коммунальные системы» (г. Благовещенск Амурской области), ОАО «Владивостокское предприятие электрических сетей» и КГУП «Примтеплоэнерго» (на территории Приморского края). Эти компании объединяют муниципальные котельные. У муниципальных котельных высоки затраты на производство, тарифы на отпускаемую ими тепловую энергию значительно выше тарифов, устанавливаемых для ОАО «ДГК». Несмотря на то, что для нивелирования тарифов администрации муниципальных образований вынуждены выстраивать финансовые схемы взаимоотношений потребителей с поставщиками, применять усредненные нормативы и тарифы на тепловую энергию, такие компании по экономической эффективности бизнеса не могут составить реальную конкуренцию ОАО «ДГК».

Кроме того, Общество проводит работу с администрациями муниципальных образований с целью присоединения различными способами теплосетевых активов, являющихся муниципальной собственностью, к активам ОАО «ДГК», либо перехода населенных пунктов территорий на централизованное теплоснабжение. В результате чего доля компаний, объединяющих муниципальные котельные, будет снижаться и по прогнозам к 2015 году составит 4,8 % рынка тепловой энергии.

Прогноз структуры рынка тепловой энергии



Краткая история компании

19 декабря 2005 года в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись о создании открытого акционерного общества «Дальневосточная генерирующая компания» (ОАО «ДГК»). Эта дата считается датой регистрации ОАО «ДГК» как юридического лица.

В силу особенностей реализованного плана создания компании производственную деятельность она ведет с 1 января 2007 года.

Создание ОАО «ДГК», ставшее одним из этапов реформирования энергетики Дальнего Востока, проходило в соответствии с проектом реформирования, утвержденным

решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России». Руководствуясь целесообразностью сохранения налоговых поступлений в бюджеты субъектов Российской Федерации, на территории которых должны вести свою деятельность после завершения реформы энергетики Дальнего Востока созданные компании, местом

Структура выработки электрической энергии поставщиками второй неценовой зоны ОРЭМ

Наименование поставщика ОРЭМ	2007		2008		2009	
	млн кВт•ч	%	млн кВт•ч	%	млн кВт•ч	%
ОАО «ДГК»	19 393,9	69,4	20 725,4	71,5	19 172,3	67
ОАО «РусГидро»	8 562,35	30,6	8 263	28,5	9 425*	33

* – объем выработки определен в соответствии с актами учета (оборота) электрической энергии – генерация.

К участникам рынка тепловой энергии относятся также крупные предприятия и товарищества собственников жилья (ТСЖ), имеющие автономные источники. Оценочный анализ показывает, что доля данного сегмента на сегодняшний день не превышает 2 % рынка тепловой энергии, и при этом ее динамика имеет отрицательную тенденцию.

Как видно из диаграммы, в перспективе до 2015 года с учетом развития жилищного строительства доля объектов с автономными источниками ввиду их высокой эксплуатационной затратности будет уменьшаться и составит не бо-

лее 0,2 % теплового рынка. Таким образом, данный сегмент рынка реальной конкуренции для ОАО «ДГК» не составляет.

При этом ОАО «ДГК» проводит мероприятия по переходу предприятий, имеющих собственные котельные, на централизованное теплоснабжение с выводом в резерв их автономных источников. Компания также не исключает в качестве стратегической задачи предоставление услуг ТСЖ по расчетам населения за тепловую энергию по агентским договорам.

Основные клиенты и принципы работы с ними

На ОРЭМ основными контрагентами ОАО «ДГК» выступают ОАО «ДЭК» (осуществляющее функции единого закупщика), ОАО «АТС» и ЗАО «ЦФР» (уполномоченные организации, обеспечивающие функционирование ОРЭМ), с которыми заключены четырехсторонние договоры в целях реализации электрической энергии и мощности, определяющие взаимоотношения сторон.

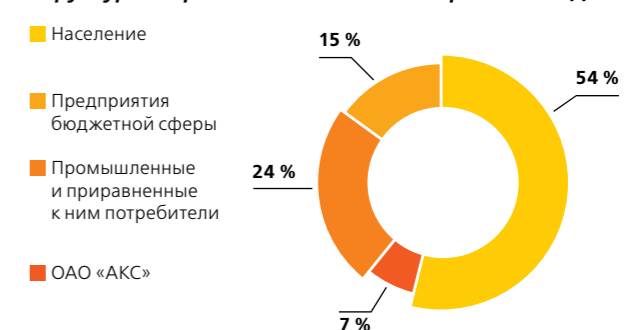
Кроме того, ОАО «ДЭК» также является стороной в договоре купли-продажи электрической энергии, производимой дизельной электростанцией «Кенада» (филиал «Хабаровская генерация») и поставляемой на региональный розничный рынок.

С 1 апреля 2008 года ЗАО «ЦФР» также выступает стороной, приобретающей у ОАО «ДГК» электрическую энергию для ее последующей реализации на ОРЭМ в секторе «Рынок на сутки вперед» покупателям второй ценовой зоны ОРЭМ (территория Сибири).

Для осуществления деятельности по сбыту тепловой энергии по состоянию на 31.12.2009 у ОАО «ДГК» заключено без малого 14 000 договоров с юридическими лицами,

среди которых промышленные предприятия, предприятия бюджетной сферы, население. На прямых расчетах компания имеет 638 720 лицевого счетов. Одни из крупнейших – ОАО «Амурский судостроительный завод», ОАО «Амурметалл», ФКП «АПЗ «Вымпел», ОАО «КНААПО», ОАО «ХК «Якутуголь», ОАО «Амурские коммунальные системы».

Структура потребителей тепловой энергии ОАО «ДГК»



регистрации Общества определена Республика Саха (Якутия). Исполнительный аппарат и Генеральный директор Общества располагаются в г. Хабаровске, по месту регистрации представительства ОАО «ДГК».

После государственной регистрации ОАО «ДГК» для формирования имущественного комплекса в

2006–2007 годах проведена процедура дополнительного выпуска акций, при оплате которых в собственность компании перешли объекты генерации и теплосетевого комплекса ОАО «Хабаровскэнерго», ЗАО «ЛутЭК», ОАО «Дальэнерго», ОАО «Южное Якутскэнерго» и ОАО «Амурэнерго», в дальнейшем реорганизованных в

форме слияния. В результате слияния собственником всех акций ОАО «ДГК» стало созданное открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» (ОАО «ДЭК»).

При работе с клиентами компания руководствуется утвержденным Советом директоров «Стандартом обслуживания клиентов ОАО «ДГК», который устанавливает общие требования к клиентскому обслуживанию, включая правила и характеристики очного и заочного обслуживания, и определяет специфику работы с потребителями. В целях повышения качества обслуживания абонентов ОАО «ДГК» в настоящее время организованы call-центры в Хабаровске, Комсомольске-на-Амуре, Владивостоке.

Важными направлениями в работе с клиентами являются:

- ежегодное согласование договорных объемов потребления;
- утверждение объемов предстоящих поставок;
- ежеквартальное уточнение объемов потребления;
- ежемесячное проведение переговоров об объемах и сроках предстоящих платежей и их согласование;
- перенос приоритетов от работы по факту на уведомительную работу.

Клиентская политика направлена на повышение удовлетворенности клиентов качеством обслуживания и качеством услуг теплоснабжения, на сокращение времени решения возникающих у клиентов вопросов и снижение их затрат, на доброжелательное отношение к клиенту. При этом основными принципами взаимодействия с клиентами

являются надежность и бесперебойность теплоснабжения и доступность обслуживания.

Через средства массовой информации и web-сайт компании, на котором широко представлены необходимые сведения, клиенты информируются о стоимости услуг, порядке формирования и размере тарифов. Для более полного и оперативного информирования клиентов на сайте Общества работает интернет-приемная.

Система обслуживания клиентов ОАО «ДГК» организована таким образом, чтобы обеспечить оптимальный баланс качества и стоимости обслуживания для удовлетворения требований клиентов в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями договоров.

Обслуживание клиентов основано на принципе «обратной связи» и предполагает соответствующие изменения в деятельности ОАО «ДГК» в ответ на потребности и ожидания клиентов.

Проводятся акции по созданию положительного имиджа компании, ежедневно публикуются пресс-релизы, проводятся пресс-конференции с руководителями компании и филиалов. Среди потребителей проводятся различные конкурсы, по результатам которых вручаются благодарственные письма, дипломы, памятные и ценные призы.

Система управления рисками

Комплексное управление рисками является неотъемлемой частью стратегического и оперативного управления. 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 актуализации карты рисков (выявление, анализ, классификация новых и отслеживание состояния существующих рисков), а также выработка и реализации мер по управлению рисками. В рамках риск-менеджмента в Обществе отработаны, внедрены и активно используются практически все традиционные инструменты минимизации и устранения рисков (страхование, резервирование, диверсификация, хеджирование, лимитирование) в той мере, которая соответствует специфике деятельности компании.

Основными видами рисков для Общества являются производственные, финансовые и отраслевые риски.

⚡ Отраслевые риски

Ухудшение ситуации в отрасли и, соответственно, ухудшение положения компании может быть вызвано следующими факторами:

- изменением тарифной политики органов, регулирующих тарифообразование на федеральном и региональном уровне;
- снижением спроса на тепловую энергию, связанным с переходом на альтернативные источники теплоты;
- увеличением сырьевой и транспортной составляющей в себестоимости производимой продукции;
- неблагоприятной интерпретацией со стороны антимонопольного регулирования;
- принятием неблагоприятных для отрасли нормативно-правовых документов, регулирующих теплоснабжение потребителей;

- передачей управляющим компаниям функций сбыта тепловой энергии населению.

Для предотвращения наступления рискованных ситуаций проводятся технические мероприятия, оказывается помощь потребителям по ускорению выполнения ранее выданных технических условий и подключению к тепловым сетям компании, в частности 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.

Негативный эффект от дестабилизации цен на энергоносители снижается в Обществе путем проведения мероприятий по заключению долгосрочных договоров на поставку топлива, а также разработкой и реализацией программ экономии топлива и снижения производственных издержек.

⚡ Финансовые риски

Финансовые риски, особенно важные в настоящее время, возникают в сфере отношений Общества с банками и другими финансовыми институтами.

Риск изменения процентных ставок

Укрепление позиций Общества на рынке требует значительных дополнительных инвестиционных расходов. В рамках проводимой финансово-экономической политики Обществом планируется привлечение заемных средств различного характера.

В условиях финансового кризиса Общество проводит работу с банками по возможной минимизации процентных ставок и получению кредитов под гарантии ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Также под эгидой ОАО «РАО Энергетические системы Востока» ведется работа по получению государственной поддержки.

Риск роста курса обмена иностранных валют

Основные активы ОАО «ДГК» выражены в национальной валюте. При этом в Обществе есть обязательства перед поставщиками топлива, выраженные в иностранной валюте (в долларах США, поставка газа с проекта «Сахалин-1»).

В рамках управления данным риском рассматривается вопрос хеджирования закупок топлива.

Риск роста темпов инфляции

Значительная инфляция в Российской Федерации приводит к общему росту процентных ставок, в том числе и по рублевым облигациям Общества, что может потребовать от него увеличения ставок по выпускаемым облигациям.

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

- потерей в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- увеличением процентов к уплате по заемным средствам;
- увеличением себестоимости услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортные услуги, роста заработной платы и т. п.;
- уменьшением реальной стоимости средств по инвестиционной программе.

В целях минимизации указанных последствий данного риска проводилась и проводится работа по снижению величины дебиторской задолженности (в т. ч. претензионно-исковая работа), разрабатывается и осуществляется программа управления издержками, оптимизируется и корректируется до минимально необходимого уровня инвестиционная программа Общества.

⚡ Производственные риски

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, на постоянной основе проводится реализация и оптимизация программ повышения промышленной безопасности и надежности.

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» путем 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 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 дополнительно выпуска

01.01.2007 Начало операционной (производственной) деятельности

14.12.2007 Решение Совета директоров ОАО «ДГК» о создании представительства в Москве

2

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

- 26 Производственная деятельность
- 36 Инвестиционная деятельность
- 40 Доля рынка, маркетинг и продажи
- 48 Закупочная деятельность



ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ
**ЗОНА ВЫСОКОГО
НАПРЯЖЕНИЯ**

ГODOVOЙ ОТЧЕТ ЗА 2009 ГОД

« Напряжение, как известно, возникает вследствие разности потенциалов. По моему мнению, дальневосточная энергетика полностью доказывает это утверждение.

На «минусе» — огромные, местами труднодоступные территории пяти субъектов Федерации, годовой разброс среднемесячных температур от +21 до -37 °С, средняя продолжительность отопительного периода 226 дней, физический износ генерирующего оборудования, дорогое энергетическое топливо и необходимость его поставки в северные районы, а также отсутствие возможности включить в тарифы все расходы на производство, отпуск и транспортировку энергии.

На «плюсе» — заботы и нужды наших потребителей. Среди них и дальневосточные компании различных отраслей промышленности, и население, численность которого на территории деятельности ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» — без малого 4,5 млн человек! И всем им нужно тепло и свет — порядка 20 миллиардов кВт·ч электрической и 22,5 млн Гкал тепловой энергии в год. Вот — подлинная разность потенциалов, что создает в наших теплоэлектростанциях нужное напряжение! »



**Александр Дмитриевич
ТУРАПИН,**

первый заместитель
Генерального директора —
главный инженер

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основные виды деятельности ОАО «ДГК»:

- производство электрической энергии и реализация ее на оптовом рынке;
- производство тепловой энергии, транспортировка и сбыт ее потребителям.

Генерирующие мощности ОАО «ДГК» включают 15 электростанций, 4 котельные, на площадях которых установлено 70 турбин, 7 газотурбинных установок, 8 дизель-генераторов, 44 водогрейных и 144 паровых котла. 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 Нерюнградской ГРЭС) работает по блочной схеме (всего на упомянутых станциях установлено 18 энергоблоков).

Тепловая энергия передается потребителями по тепловым сетям, протяженность которых составляет 911,4 км (в однострубно исполнении).

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 Федеральной службой по тарифам (ФСТ

России) на предстоящий год (далее — Сводный прогнозный баланс). 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 учитываемым:

- фактический уровень электропотребления на территории ОЭС Востока;
- нормы расхода воды через гидроагрегаты станций ОАО «РусГидро» (Зейская и Бурейская ГЭС), установленные Амурским бассейновым водным управлением Федерального агентства водных ресурсов;
- таблицы ранжирования загрузки генерирующего оборудования ОАО «ДГК».

Прогноз развития рынка электрической энергии по ОЭС Востока на 2009 год был принят в соответствии с ростом экономических и производственных масштабов Дальневосточного региона и утвержден приказом Федеральной службы по тарифам от 07.11.2008 № 255-э/1, в соответствии с которым суммарная величина выработки электрической энергии электростанциями ОАО «ДГК» и ОАО «РусГидро», входящими в ОЭС Востока, планировалась на уровне 29 771 млн кВт·ч (план выработки для ОАО «ДГК» — 20 761,4 млн кВт·ч), что выше показателя 2008 года на 2,6 %.

Характеристика установленной мощности на 31.12.2009

Наименование филиалов и электростанций	Установленная мощность		
	электрическая, МВт	тепловая, Гкал/час	
		всего	в т.ч. по турбоагрегатам
«Амурская генерация»	382	1 055,1	629,9
Благовещенская ГРЭС	280	817	489
Райчихинская ГРЭС	102	238,1	140,9
«ЛутЭК»	1 467	237	237
Приморская ГРЭС	1 467	237	237
«Нерюнградская ГРЭС»	618	1 385	685
Нерюнградская ГРЭС	570	1 220	520
Чульманская ТЭЦ	48	165	165
«Приморская генерация»	1 044	1 508	1 371
Артемовская ТЭЦ	400	297	200
Владивостокская ТЭЦ-2	497	1 051	1 051
Партизанская ГРЭС	147	160	120
«Хабаровская генерация»	2 288,95	6 425,8	4 037,7
Амурская ТЭЦ-1	285	1 169	745
Комсомольская ТЭЦ-2	265,5	840	681,3
Комсомольская ТЭЦ-3	360	1 240	520
Майская ГРЭС	92,85	15,4	0
Николаевская ТЭЦ	130,6	321,2	170
Хабаровская ТЭЦ-1	435	1 200,2	881,4
Хабаровская ТЭЦ-3	720	1 640	1 040
«Приморские тепловые сети»	0	1 010	0
«Хабаровская теплосетевая компания»	0,63*	1 018,2	0
ВСЕГО	5 845,58	12 639,1	6 960,6

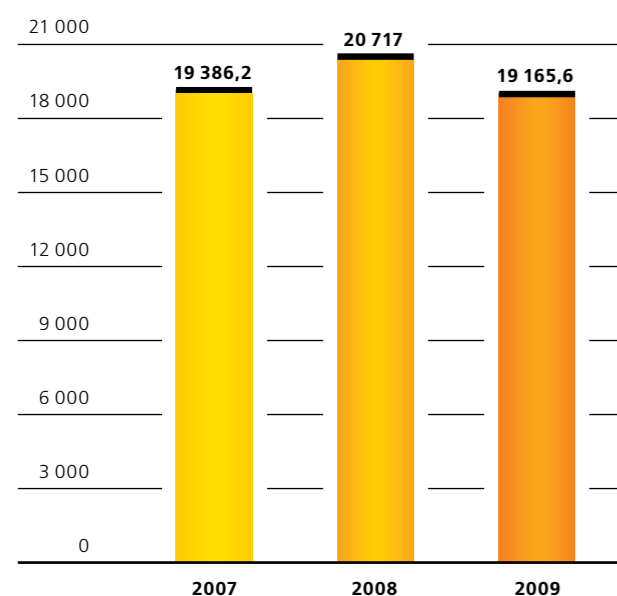
* — резервный дизель-генератор

По результатам деятельности за 2009 год ОАО «ДГК» выработано 19 165,6 млн кВт•ч электрической энергии.

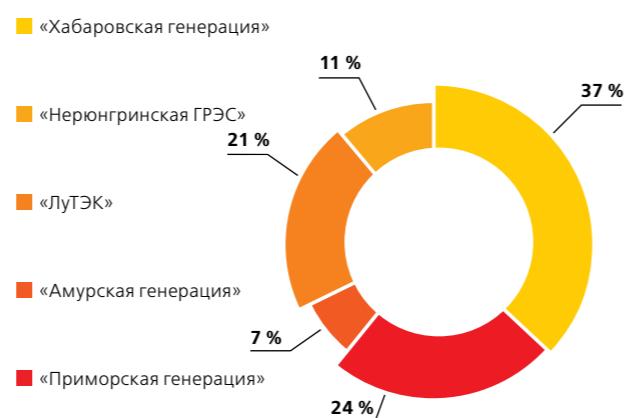
Одна из причин снижения объемов производства электрической энергии ОАО «ДГК» – осязаемое сокращение (главным образом – крупными промышленными предприятиями) электропотребления в четырех из пяти субъектов

Российской Федерации, на территории которых расположены генерирующие мощности ОАО «ДГК» (в Хабаровском и Приморском краях, на юге Республики Саха (Якутия) и в Еврейской автономной области). Другая причина – сложная гидрологическая обстановка на водохранилищах Зейской ГЭС и Бурейской ГЭС из-за высокой приточности воды.

Выработка электрической энергии, млн кВт•ч



Структура выработки электрической энергии по филиалам в 2009 году



Динамика и структура выработки электрической энергии ОАО «ДГК» за три года

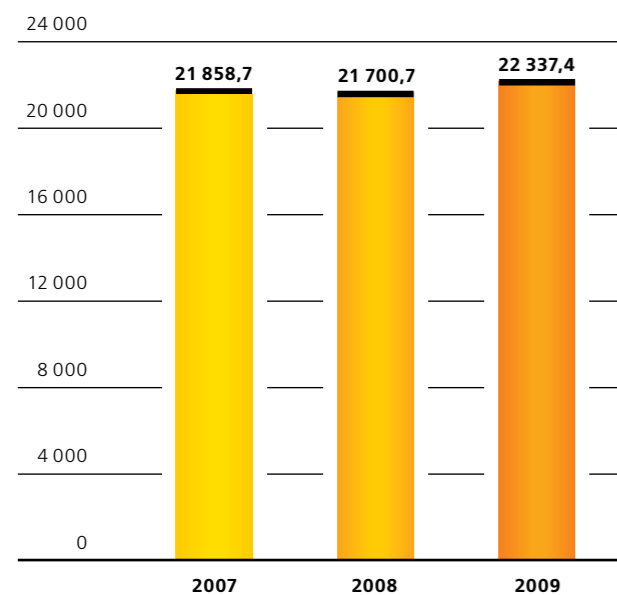
Наименование филиала (объекта генерации)	2007		2008		2009	
	млн кВт•ч	%	млн кВт•ч	%	млн кВт•ч	%
«Амурская генерация»	1 123,6	5,8	1 229,6	5,9	1 255,2	6,5
«ЛутЭК»	4 214,2	21,7	4 665,5	22,5	4 081,8	21,3
Мобильные ГТС	–	–	–	–	14,2	0,1
«Нерюнгринская ГРЭС»	2 271,9	11,7	2 542,3	12,3	2 161,2	11,3
«Приморская генерация»	4 549,4	23,5	4 781	23,1	4 685	24,4
«Хабаровская генерация»	7 227,1	37,3	7 498,6	36,2	6 968,2	36,4

Динамика и структура выработки электрической энергии ОАО «ДГК» (прогноз на период 2010–2013 годов в сравнении с 2009 годом), млн кВт•ч

Наименование филиалов и электростанций	2009	2010 (прогноз)	2011 (прогноз)	2012 (прогноз)	2013 (прогноз)
«Амурская генерация»	1 255,2	1 189,4	1 321	1 311,8	1 502,1
Благовещенская ТЭЦ	1 106,1	1 020,4	1 125,2	1 116	1 306,3
Райчихинская ГРЭС	149,1	169	195,8	195,8	195,8
«ЛутЭК»	4 081,8	4 650,7	4 650,7	4 650,7	4 893,7
Приморская ГРЭС	4 081,8	4 650,7	4 650,7	4 650,7	4 893,7
«Нерюнгринская ГРЭС»	2 161,2	2 208,3	2 455,8	2 455,8	2 455
Нерюнгринская ГРЭС	2 062,2	2 106	2 353,5	2 353,5	2 455
Чульманская ТЭЦ	99	102,3	102,3	102,3	0
«Приморская генерация»	4 685	4 887	5 335	6 201	6 667
Артемовская ТЭЦ	2 096,4	2 018	2 222	2 222	2 208
Владивостокская ТЭЦ-2	1 973,3	2 085	2 284	2 160	1 950
Партизанская ГРЭС	615,3	784	709	709	709
Уссурийская ТЭЦ	0	0	120	1 110	1 800
Мобильные ГТС	14,2	29,1	52	52	52
«Хабаровская генерация»	6 968,2	7 399,3	7 954,6	8 451,6	9 076,6
Амурская ТЭЦ-1	443,7	480	640	640	640
Комсомольская ТЭЦ-2	845,5	927	950	950	895
Комсомольская ТЭЦ-3	1 126,4	1 254	1 320	1 360	1 771
Майская ГРЭС	158,6	186,1	182,6	72,6	0
Николаевская ТЭЦ	248,2	256,2	258	262	266
Совгаванская ТЭЦ	0	0	0	140	250
Хабаровская ТЭЦ-1	1 618,9	1 620	1 764	1 800	1 800
Хабаровская ТЭЦ-3	2 526,9	2 676	2 840	3 227	3 452
ВСЕГО	19 165,6	20 363,8	21 769,1	23 122,9	24 646,4

ОАО «ДГК» является основным поставщиком тепловой энергии на Дальнем Востоке и относится к числу генерирующих компаний России, на электростанциях которых установлено оборудование с наиболее высоким уровнем теплофикационной выработки. Особенностью такого оборудования является выработка тепловой энергии отборным паром турбин при работе турбин в теплофикационном режиме. Кроме этого, производство тепловой энергии осуществляется пиковыми водогрейными котлами. Уровень теплофикационной выработки в 2009 году составил 79,6 %, что немногим ниже уровня прошлого года.

Отпуск тепловой энергии тыс. Гкал



Всего за 2009 год с коллекторов электростанций и котельных отпущено 22,3 млн Гкал тепловой энергии, что выше значения показателя 2008 года на 2,9 %. Отпуск тепловой энергии потребителям превысил не только показатель прошлого года, но и плановые ожидания. Это объясняется более низкими температурами наружного воздуха в первом, втором и четвертом кварталах 2009 года (в отдельные периоды они были ниже среднесезонных значений на 5–7 градусов).

Структура отпуска тепловой энергии по филиалам в 2009 году



Структура отпуска тепловой энергии с коллекторов по филиалам в период 2009–2012 годов

Наименование филиалов	2007		2008		2009	
	тыс. Гкал	%	тыс. Гкал	%	тыс. Гкал	%
«Амурская генерация»	2 108,7	9,7	2 131	9,8	2 261	10,1
«ЛутЭК»	219,1	1	225,7	1	222,1	1
«Нерюнгринская ГРЭС»	2 316,5	10,6	2 373,5	11	2 401,5	10,8
«Приморская генерация»	3 939,1	18	3 947,8	18,2	4 099	18,3
«Хабаровская генерация»	10 805,1	49,4	10 471,8	48,3	10 671,7	47,8
«Приморские тепловые сети»	1 087,7	5	1 156,3	5,3	1 178,7	5,3
«Хабаровская теплосетевая компания»	1 382,4	6,3	1 394,5	6,4	1 503,5	6,7

Динамика и структура отпуска тепловой энергии с коллекторов по филиалам ОАО «ДГК» (прогноз на период 2010–2013 годов в сравнении с 2009 годом), тыс. Гкал

Наименование филиалов и электростанций	2009	2010 (прогноз)	2011 (прогноз)	2012 (прогноз)	2013 (прогноз)
«Амурская генерация»	2 261	2 143,1	2 154,2	2 186,3	2 239,4
Благовещенская ТЭЦ	2 107,8	1 997,7	2 008,2	2 040,3	2 090,4
Райчихинская ГРЭС	153,2	145,3	146	146	146
«ЛутЭК»	222,1	223,6	225,7	225,7	225,7
Приморская ГРЭС	222,1	223,6	225,7	225,7	225,7
«Нерюнгринская ГРЭС»	2 401,5	2 329,7	2 214,9	2 138,7	2 065,6
Нерюнгринская ГРЭС	2 066,1	2 032,8	1 904,5	1 828,3	1 755,2
Чульманская ТЭЦ	335,4	296,9	310,4	310,4	310,4
«Приморская генерация»	4 099	3 979,4	4 058,3	4 086,7	4 115,3
Артемовская ТЭЦ	673,2	653,6	646,8	651,3	655,8
Владивостокская ТЭЦ-2	3 216,1	3 130,9	3 215	3 237,5	3 260,1
Партизанская ГРЭС	209,7	194,9	196,6	198	199,4
«Хабаровская генерация»	10 671,7	10 735,6	10 587,1	10 909,9	10 931,3
Амурская ТЭЦ-1	657,3	652,6	656,5	666,4	667,7
Комсомольская ТЭЦ-2	1 787,8	1 811,4	1 772	1 798,6	1 802,2
Комсомольская ТЭЦ-3	1 685,3	1 717,4	1 676,7	1 701,9	1 705,3
Майская ГРЭС	33,8	36,7	35,5	0	0
Николаевская ТЭЦ	362,8	349,4	351,8	357,1	357,8
Хабаровская ТЭЦ-1	3 187,7	3 168,9	3 136,8	3 183,8	3 190,2
Хабаровская ТЭЦ-3	2 957	2 999,3	2 957,8	3 002,2	3 014,2
«Приморские тепловые сети»	1 178,7	1 160	1 190	1 190	1 190
«Хабаровская теплосетевая компания»	1 503,5	1 460,4	1 446,6	1 468,3	1 471,2
ВСЕГО	22 337,5	22 031,7	21 876,8	22 205,6	22 238,5

Во всех структурных подразделениях филиалов ОАО «ДГК» проводится энергетическое обследование объектов. К выполнению данной работы привлекаются специализированные организации. Результатом такого обследования является энергетический паспорт объекта, согласованный в Минэнерго Российской Федерации. В паспорте представлены резервы тепловой экономичности энергообъекта и определены мероприятия по ее достижению, которые за-

кладываются в основу программы энергосбережения компании.

В целях повышения эффективности работы сбытовых подразделений филиалов ОАО «ДГК» по снижению убытков Общества от потерь тепловой энергии, не учтенных при тарифообразовании, разработана Программа мероприятий, внедрение которой позволило сократить сверхнормативные потери за 2008 год на 223 118 Гкал (или 131 800 тыс.

рублей), за 2009 год на 181 809 Гкал (или 135 967 тыс. рублей). В 2010 году планируется снижение сверхнормативных потерь на 124 767 Гкал (или 88 416 тыс. рублей). Программа по снижению сверхнормативных потерь тепловой энергии предусматривает выполнение ряда технологических и сбытовых мероприятий, направленных на снижение потерь на теплотрассах транспортировщиков тепла и потребителей и для учета использования теплоносителя во внутридомовых системах теплоснабжения и в ведомственных трубопроводах тепловых сетей для предъявления жилищной организации, осуществляющей обслуживание теплоснабжающих систем.

Значительное снижение потерь тепловой энергии достигается также за счет проведения следующих мероприятий:

- систематическая работа по наладке режимов теплоснабжения с целью снижения объемов подпитки и циркуляции сетевой воды в тепловых сетях;
- сокращение срока постановки на циркуляцию тепловых сетей;
- оптимизация гидравлического режима работы теплосети;
- совмещение промывочных и опрессовочных работ;
- корректировка расхода тепловой энергии, принятого от теплоисточников за счет отклонения от температурного графика;
- совмещение расхолаживания теплотрасс в период проведения промывки трубопроводов и гидравлических испытаний теплотрасс;
- проведение наладочных работ согласно расчетным режимам работы теплотрасс в отопительный период;

- обеспечение рациональных летних режимов горячего водоснабжения с подачей горячей воды потребителям по одному трубопроводу;
- вывод из работы незагруженных участков теплотрасс и теплоисточников.

Для осуществления взаимных финансовых расчетов между энергоснабжающей организацией и предприятиями транспортировщиков, контроля над тепловыми и гидравлическими режимами работы систем теплоснабжения, контроля над рациональным использованием тепловой энергии и теплоносителя разработана «Программа мероприятий по установке приборов учета тепловой энергии на границе раздела балансовой принадлежности между ОАО «ДГК» и предприятием — транспортировщиком тепловой энергии».

Для поддержания качества сетевой воды в соответствии с регламентирующими документами Российской Федерации производится контроль водно-химического режима тепловых источников и тепловых сетей. В течение ряда лет в г. Владивостоке наблюдалась проблема нарушения качества воды. Для решения этой проблемы водоподогревательные установки котельных КЦ № 1 и КЦ № 2 (Владивосток) работают по схеме 2-ступенчатого Na-катионирования с осветлением на механических фильтрах. Для полного удаления CO₂ с доведением водно-химического режима сетевой воды по содержанию железа, цветности, мутности, pH до норм ПТЭ и СанПиН с октября 2009 года введена постоянная коррекционная обработка сетевой воды силикатом натрия.

Обеспечение производства

Информация об обеспечении топливом

Надежная и бесперебойная работа станций требует своевременной и в необходимом объеме поставки топлива, поддержания нормативных запасов топлива. Каждый год для выполнения этой задачи компания прилагает все усилия, чтобы обеспечить ритмичную поставку топлива, учитывая возможности станций по его разгрузке.

2009 год не стал исключением: несмотря на все сложности, связанные с продолжающимся мировым финансовым кризисом, компании удалось выполнить поставленные цели в обеспечении поставок топлива и соблюдении контрольных цифр, установленных приказом Минэнерго Российской Федерации, по запасам угля и мазута на всех станциях филиалов ОАО «ДГК».

Приобретение топлива для электростанций ОАО «ДГК» ежегодно включается в годовую комплексную программу

закупок (ГКПЗ), в процессе исполнения которой заключаются годовые договоры на поставку топлива.

Поставка природного газа, который используется на электростанциях филиалов «Хабаровская генерация» и «Хабаровская теплосетевая компания» (на Хабаровской ТЭЦ-2 — с 1 октября 2008 года), производилась по контракту, заключенному по результатам проведения процедуры закупки способом «закупка у единственного источника». Цена транспортировки газа регулируется Федеральной службой по тарифам.

Поставка мазута осуществлялась по рамочным договорам, заключенным на основании проведенного 20 января 2009 года открытого конкурса по выбору поставщиков, с ежемесячным проведением процедуры закупки способом «закрытый запрос цен» и последующим выбором поставщика по результатам оценки экономической эффективности и технических характеристик.

Основные поставщики топлива для станций ОАО «ДГК» (доля в общем объеме поставок каждого вида топлива составляет не менее 10 %)

Вид топлива	Поставщик топлива	Доля, %			Производитель топлива
		2007	2008	2009	
Уголь	ОАО «Сибирская угольная энергетическая компания» (ОАО «СУЭК»)	57	55,9	58,3	ОАО «Ургалуголь» ОАО «Приморскуголь» ОАО «Разрез Харанорский» ОАО «Черногорская угольная компания» ОАО «Разрез Изыхский»
		—	24,3	17	ОАО «ХК Якутуголь»
		20,5	—	—	
		13,2	—	—	ООО «Амурский уголь»
		—	15,9	12,1	ОАО «Омский НПЗ»
—	34,2	42,2			
50	25,5	—			
Мазут	ООО «Петротрейд-М»	31,6	—	—	ОАО «Ангарская НХК»
	ООО «Агротэк»	—	13	41,8	
	ООО «Роснефть — Востокнефтепродукт»	—	—	—	
Газ	Консорциум по проекту «Сахалин-1»	93,5	97,7	98,4	Месторождение «Чайво»

В структуре топливного баланса компании за последние три года без существенных изменений остается доля угля. В течение 2008–2009 годов в связи с газификацией Николаевской ТЭЦ (филиал «Хабаровская генерация») произошло изменение в объемах потребляемого мазута и газа (по сравнению с 2007 годом доля мазута снизилась более чем в два раза, а доля газа возросла).

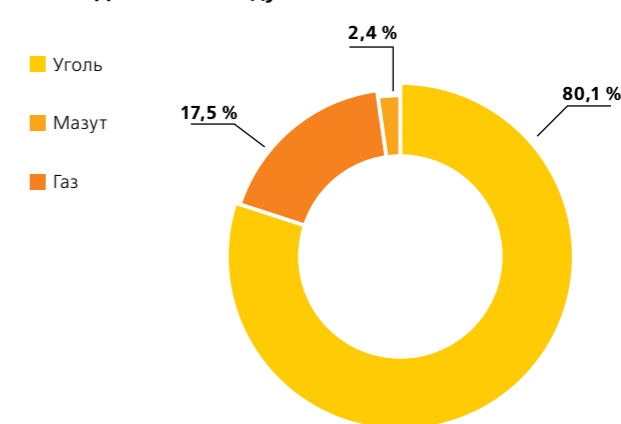
Структура топливного баланса ОАО «ДГК» в 2007–2009 годах, %

Вид топлива	2007	2008	2009
Уголь	79,8	78,9	80,1
Газ	14,5	16,8	17,5
Мазут	5,7	4,3	2,4

В 2009 году продолжился рост цен на основные виды топлива, используемые на станциях ОАО «ДГК». На одни виды топлива рост цен обусловлен конъюнктурой рынка, на другие — предопределен решением Федеральной службой по тарифам. Кроме того, что растут базовые цены на топливо, увеличиваются и цены на его транспортировку.

Так, базовая цена на уголь по сравнению с 2008 годом увеличилась в среднем на 12 % (увеличение предусмотрено Федеральной службой по тарифам). При этом ОАО «РЖД», как и в 2008 году, дважды повышало железнодорожные

Структура топливного баланса ОАО «ДГК» в 2009 году



тарифы (с 1 января и с 1 августа). К тому же с 01.01.2009 отменено применение коэффициента исключительного тарифа, который ранее ежегодно устанавливался ОАО «РЖД» на перевозку угля и мазута для предприятий Дальнего Востока, осуществляющих энергоснабжение в регионе. Отмена коэффициента привела к дополнительному росту транспортных затрат.

Стоимость мазута по сравнению с 2008 годом увеличилась у различных поставщиков на 6–8 %, что обусловлено увеличением отпускной цены производителем.

⚡ Сведения о выполнении ремонтной программы

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

Для оценки готовности оборудования к работе используют «Методические указания по расчету показателей готовности к работе электростанций и энергосистем.

Итоги выполнения ремонта основного оборудования в 2009 году

Вид оборудования	План	Факт	Отклонение, +/-
Котлы энергетические, шт./т/ч	5/1 335	5/1 335	0
Водогрейные котлы, шт./Гкал/ч	6/357	7/457	+1
Генераторы, шт./МВт	4/403	4/403	0
Трансформаторы, шт./МВА	1/5,6	1/5,6	0
Турбины, шт./МВт	3/335	3/335	0

По программе капитальных и средних ремонтов в 2009 году в филиалах отремонтированы:

филиал «Хабаровская генерация»:

- котлоагрегат Хабаровской ТЭЦ-1 (повышение КПД котлоагрегата на 4,12 %);
- котлоагрегат и турбины энергоблока Хабаровской ТЭЦ-3 (повышение КПД котлоагрегата на 1,1 %, увеличение внутреннего относительного КПД ЦВД на 0,4 %);
- турбоагрегат и генератор Хабаровской ТЭЦ-1 (повышение внутреннего относительного КПД ЦВД на 4,8 %);
- генератор Амурской ТЭЦ-1;
- трансформатор Майской ГРЭС.

Ожидаемый годовой экономический эффект от результатов проведенных ремонтов — 8 732 тыс. рублей;

филиал «Приморская генерация»:

- турбоагрегат Владивостокской ТЭЦ-2 (повышение внутреннего относительного КПД ЦВД на 2,3 %);
- генератор Владивостокской ТЭЦ-2;
- котлоагрегат Партизанской ГРЭС (повышение КПД котлоагрегата на 0,33 %);
- котлоагрегат Владивостокской ТЭЦ-2 (повышение КПД на 1,1 %).

Ожидаемый годовой экономический эффект от результатов проведенных ремонтов — 4 479 тыс. рублей;

филиал «Амурская генерация»:

- генератор Благовещенской ТЭЦ;

филиал «Хабаровская теплосетевая компания»:

- паровой котел Биробиджанской ТЭЦ (повышение КПД котла на 0,9 %);

СО 153-34.20.571», в соответствии с которыми фактический коэффициент готовности по ОАО «ДГК» за 2009 год составил 0,908 (расчетное (плановое) значение — 0,866).

Ремонт основного оборудования

Утвержденной годовой программой капитальных и средних ремонтов на 2009 год планировалось провести ремонт 19 единиц основного оборудования, фактически отремонтировано 20 единиц.

- паровой котел Ургальской котельной (повышение КПД котла на 1,2 %);
- водогрейный котел Хабаровской ТЭЦ-2 (повышение КПД котла на 0,67 %).

Ожидаемый годовой экономический эффект от результатов проведенных ремонтов — 1 430 тыс. рублей;

филиал «Приморские тепловые сети»:

- 3 водогрейных котла Владивостокской ТЭЦ-1 (повышение КПД котлов на 1,5–2,2 %);
- паровой котел Владивостокской ТЭЦ-1 (повышение КПД котла на 0,66 %).

Ожидаемый годовой экономический эффект от результатов проведенных ремонтов — 777 тыс. рублей;

филиал «Нерюнгринская ГРЭС»:

- котлоагрегат Чумьманской ТЭЦ (повышение КПД котлоагрегата на 0,4 %).

Ожидаемый годовой экономический эффект от результатов проведенных ремонтов — 563 тыс. рублей.

Ожидаемый годовой экономический эффект от результатов выполнения мероприятий по программе капитальных и средних ремонтов в целом по ОАО «ДГК» — 15 981 тыс. рублей.

Ремонт тепловых сетей

По программе перекладки тепловых сетей на 2009 год запланировано заменить 21,473 км (в однотрубном исчислении), в том числе ремонт 2,404 км муниципальных распределительных тепловых сетей пгт Прогресс в Амурской области, переданных в собственность филиала «Амурская генерация». Фактически заменено 22,502 км.

Итоги выполнения ремонта тепловых сетей в 2008 году

Наименование филиалов	Протяженность в однотрубном исчислении, км	
	план замены	факт
«Амурская генерация»	3,058	3,058
«Нерюнгринская ГРЭС»	4,573	4,9
«Приморские тепловые сети»	3,091	3,326
«Хабаровская теплосетевая компания»	10,751	11,218
ВСЕГО	21,473	22,502

В 2010 году на ремонт оборудования электростанций, котельных и перекладку тепломагистралей планируется направить почти на полмиллиарда рублей больше, чем в 2009 году. Общий объем затрат должен составить порядка 4,3 млрд рублей.

Годовой программой предусмотрен ремонт 57 единиц оборудования. Это почти в три раза больше, чем было сделано в 2009 году: запланировано отремонтировать 19 котлоагрегатов, 12 турбоагрегатов, 17 генераторов, 2 трансформатора, 7 водогрейных котлов. Кроме того, летом планируется переложить 33,7 км магистральных тепло-трасс, что почти на треть больше, чем в прошлом году.

Увеличение физических объемов ремонта, безусловно, повысит надежность энергоснабжения потребителей на юге Дальнего Востока. Кроме того, это улучшит эффективность энергопроизводства: как показывает анализ, после ремонта возрастает КПД оборудования, снижается расход топлива.

⚡ Информация о внедрении автоматизированных систем управления

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

Основные направления внедрения автоматизированных систем управления в 2009 году:

- внедрение автоматизированных систем контроля и управления технологическими процессами (проводились работы по модернизации и расширению систем технологического контроля, подключению объектов к системам контроля, корректировке и модернизации соответствующего программного обеспечения);
- создание системы АИИС КУЭ (выполнение работ по аттестации оборудования на соответствие техническим требованиям ОРЭМ второго этапа);
- программа замены измерительных трансформаторов тока и напряжения (в полном объеме проведены работы, предусмотренные на 2009 год);
- программа оснащения электростанций системой регистрации аварийных событий (проведены проектно-испытательские, пуско-наладочные и др. работы, предусмотренные программой на 2009 год);
- централизация и автоматизация бизнес-процессов (внедрены в эксплуатацию ряд программ, проведены работы по созданию базы данных);

- обеспечение средствами вычислительной техники и создание системы обмена информацией между филиалами Общества.

⚡ Информация об использовании средств связи и телекоммуникации

Основное направление развития средств связи и телекоммуникации в компании — внедрение цифровых систем передачи информации с использованием волоконно-оптических линий связи (ВОЛС), цифровых УАТС на основе IP-технологий.

В 2009 году на финансирование работ по модернизации и развитию средств связи израсходовано более 115 млн рублей.

В течение отчетного года выполнены работы по следующим направлениям:

- в рамках реализации проекта «Модернизации комплекса телемеханики, каналов связи и передачи данных ОАО «ДГК», подготовленного в соответствии с требованиями ОАО «СО ЕЭС» и правил оптового рынка, продолжалось внедрение в эксплуатацию комплексов телемеханики с каналами связи и передачи данных на станциях, монтаж ВОЛС, ввод в эксплуатацию цифрового оборудования, в том числе установка новых и расширение установленных телефонных станций;
- проведены работы по внедрению систем местной аварийной сигнализации оборудования связи, передачи данных и электропитания, позволяющие оперативно принимать меры по устранению повреждений;
- установлено программное обеспечение, позволяющее осуществлять с персональных компьютеров центрального узла связи дистанционный мониторинг оборудования магистральных каналов связи и передачи данных по ВОЛС и арендованных потоков E1 с выдачей сведений об участке (объекте), времени и характере повреждения;
- смонтировано и настроено оборудование для автоматического переключения с основных на резервные магистральных каналов связи и передачи данных между филиалами при повреждениях на линии в направлениях Хабаровск — Комсомольск-на-Амуре, Хабаровск — Лучегорск — Владивосток, Хабаровск — Райчихинск — Благовещенск.

В целях продолжения реализации проекта «Модернизации комплекса телемеханики, каналов связи и передачи данных ОАО «ДГК» в планы на 2010 год включены работы по модернизации комплексов телемеханики, каналов телемеханики и передачи данных на Комсомольских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3, Амурской ТЭЦ-1 (филиал «Хабаровская генерация»), Партизанской ТЭЦ (филиал «Приморская генерация»), Благовещенской ТЭЦ, Райчихинской ГРЭС (филиал «Амурская генерация»), Нерюнгринской ГРЭС (филиал «Нерюнгринская ГРЭС»).

В 2010 году планируется завершить внедрение системы аварийной сигнализации и мониторинга оборудования связи, передачи данных и электропитания на всех объектах Общества; укомплектовать комплексами приборов для обслуживания кабельных и волоконно-оптических линий связи и цифрового оборудования филиалы «Амурская генерация», «Хабаровская генерация» и «Нерюнгринская ГРЭС»; перевести на УАТС абонентов объектов ОАО «ДГК», расположенных на территории Приморского края, с отказом от использования прямых телефонов ОАО «Дальсвязь».



**Владимир Константинович
МАТВИЕНКО,**

заместитель
Генерального директора

« Являясь основной энергетической опорой для развития экономики, промышленности, социальной сферы Дальневосточного федерального округа, ОАО «ДГК» работает не только для удовлетворения текущей потребности региона в электрической и тепловой энергии, но и в интересах опережающего развития энергосистемы в расчете на повышение энергопотребления в ближайшем будущем.

Положительным результатом реализации инвестиционной программы явилось завершение таких капиталоемких проектов, как реконструкция Партизанской ГРЭС, пусковой комплекс зооотвала Хабаровской ТЭЦ-3, тепломагистраль в г. Благовещенске. Помимо этого значительные средства направлялись на реконструкцию оборудования тепловых станций и тепловых сетей на всех филиалах Общества. Более 76 % использованных средств составили собственные источники финансирования (амортизационные отчисления).

Все это делает энергосистему сильнее, надежнее, устойчивее, позволяет поддерживать в сетях стабильное напряжение и позволяет рассчитывать на будущие успехи. »

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Объем и структура капитальных вложений за отчетный год

В 2009 году ОАО «ДГК» осуществляло инвестиционную деятельность в соответствии с регламентирующими актами, утвержденными Советом директоров Общества, отраслевыми нормативными актами, принятыми к руководству по приказам Общества, стандартами и положениями ОАО «РАО Энергетические системы Востока». Кроме того, при совместной реализации приоритетных для Приморского края инвестиционных проектов Общество руководствовало соглашением от 16.01.2008 о совместных действиях с администрацией Приморского края и ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Инвестиционная программа Общества на 2009 год утверждена Советом директоров. Отчетные данные указаны в сравнении с скорректированными плановыми показателями. Программой предусматривалось вложение инвестиций

в основной капитал в размере 3 472 258 тыс. рублей за счет всех источников финансирования. Из них за счет привлеченных средств ОАО «РАО Энергетические системы Востока» планировалось направить 758 916 тыс. рублей на целевое финансирование проекта «Техпервооружение Партизанской ГРЭС с установкой турбины К-100-90-6». На объекты программы технического перевооружения и реконструкции планировалось направить 3 127 776 тыс. рублей, или 90 % от годового объема капиталовложений.

Основными мероприятиями, реализованными по плану, были проекты:

- направленные на реконструкцию Партизанской ГРЭС, увеличившие установленную мощность филиала «Приморская генерация» на 100 МВт (располагаемая мощность увеличилась на 50 МВт);

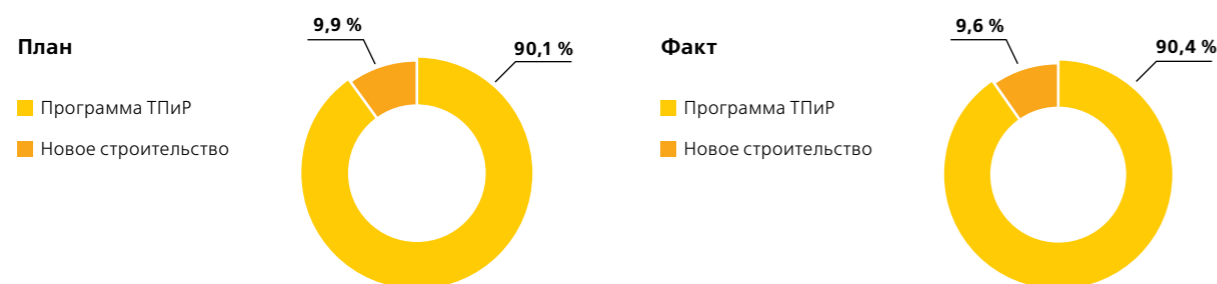
- направленные на поддержание производственного потенциала основного оборудования объектов генерации и тепловых сетей;
- связанные с реализацией специальных подпрограмм, таких как создание системы АИИС КУЭ, замена измерительных трансформаторов тока и трансформаторов напряжения, модернизация средств телемеханики и каналов связи.

Фактическое освоение капитальных вложений составило 3 741 464 тыс. рублей, или 107,8 % к годовому плану капитальных вложений. На программу технического перевооружения и реконструкции было направлено 3 342 674 тыс. рублей, или 89,3 % общей суммы освоенных капитальных вложений за год.

Анализ плановых и фактических показателей освоения капитальных вложений

Наименование региона, филиала (представительства)	План на 2009 год, тыс. руб.		Освоение капитальных вложений в 2009 году			
	за счет всех источников финансирования	в т. ч. программа ТПИР	факт, тыс. руб.	в т. ч. программа ТПИР, тыс. руб.	факт к плану, %	факт программы ТПИР к плану, %
Амурская область	217 665	177 652	213 545	173 747	98,1	97,8
«Амурская генерация»	217 665	177 652	213 545	173 747	98,1	97,8
Приморский край	2 110 681	1 964 912	2 361 753	2 212 215	111,9	112,6
«ЛутЭК»	902 373	758 604	961 145	814 855	106,5	107,4
«Приморская генерация»	1 048 763	1 046 763	1 264 204	1 262 203	120,5	120,6
«Приморские тепловые сети»	159 545	159 545	136 404	135 157	85,5	84,7
Республика Саха (Якутия)	203 481	203 481	214 194	214 194	105,3	105,3
«Нерюнгринская ГРЭС»	203 481	203 481	214 194	214 194	105,3	105,3
Хабаровский край и ЕАО	940 431	781 731	951 972	742 518	101,2	95
«Хабаровская генерация»	529 141	420 441	608 359	428 149	115	101,8
«Хабаровская теплосетевая компания»	291 257	241 257	311 246	282 002	106,9	116,9
Представительство в г. Хабаровске	120 033	120 033	32 367	32 367	27	27
ВСЕГО	3 472 258	3 127 776	3 741 464	3 342 674	107,8	106,9

Структура капитальных вложений в 2009 году



Данные о вводах основных фондов в течение года

Реализация инвестиционных проектов в 2009 году позволила снизить объемы незавершенного строительства на конец отчетного года на 622 882 тыс. рублей, и составила 2 375 670 тыс. рублей. Ввод основных фондов всех объектов инвестиционной программы составил 4 363 735 тыс. рублей.

Основные инвестиционные проекты, успешно завершённые в 2009 году:

- техперевооружение Партизанской ГРЭС с установкой турбины К-100-90-6 (филиал «Приморская генерация»);

- пусковой комплекс золоотвала № 2 Хабаровской ТЭЦ-3 (филиал «Хабаровская генерация»);
- строительство тепломагистралей № 3 в г. Благовещенске (филиал «Амурская генерация»);
- проекты реконструкции основного и вспомогательного оборудования тепловых станций и тепловых сетей на всех филиалах Общества.

Источники финансирования инвестиций отчетного года

Финансирование инвестиционной деятельности в отчетном году осуществлялось в соответствии с бюджетом Общества за счет собственных и привлеченных средств. Ос-

новной источник собственных средств – амортизационные отчисления. Основные источники привлеченных средств – средства ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

Структура финансирования инвестиционной деятельности в 2009 году

Наименование источника финансирования	Освоение капвложений без НДС (факт), тыс. руб.	Финансирование (бюджет) с НДС, тыс. руб.
Собственные средства (амортизационные отчисления и плата за техприсоединение)	2 848 046	3 289 874
Привлеченные средства (средства ОАО «РАО Энергетические системы Востока»)	893 418	865 530
ВСЕГО	3 741 464	4 155 404

Достигнутый эффект от реализованных за последние три года инвестиционных мероприятий

Важнейшие результаты, на достижение которых направлены инвестиционные проекты, реализованные за последние три года, это надежная и бесперебойная работа основного оборудования для обеспечения энергоснабжения потребителей регионов, на территории которых ОАО «ДГК» осуществляет свою деятельность, своевременное выполнение предписаний контролирующих органов для получения паспорта готовности всех объектов компании.

Среди реализованных – крупномасштабные проекты газификации ТЭЦ в г. Николаевске-на-Амуре и ТЭЦ-2 в г. Хабаровске, которые позволили существенно снизить затраты топливной составляющей в топливном балансе компании путем перевода станций с дорогостоящего мазутного топлива на сжигание природного газа; проекты увеличения установленной мощности на Артемовской ТЭЦ и Владивостокской ТЭЦ-2 (филиал «Приморская генерация»), позво-

лившие снизить дефицит энергоснабжения потребителей юга Приморского края путем ввода дополнительно 117 МВт генерирующей мощности. Также можно отметить введенные в эксплуатацию другие инвестиционные проекты: система плазменного розжига на ТПЕ-215 ст. № 1 Хабаровской ТЭЦ-3 (инновационная система, позволяющая сэкономить до 800 тонн мазута, значительно улучшает экологическую обстановку), ПНС «Энергомаш» в г. Хабаровске (увеличение пропускной способности теплосети в центральной части города), тепломагистраль № 3 в г. Благовещенске (возможность подключения дополнительных потребителей), пуско-

вой комплекс золоотвала № 2 Хабаровской ТЭЦ-3. Кроме того, по агентскому договору с ОАО «ДВЭУК» компания реализовала проект установки мобильных ГТЭС на Владивостокской ТЭЦ-1 мощностью 45 МВт.

Реализация в 2007–2009 годах инвестиционных проектов по газификации станций дала заметный экономический эффект. Основным критерием их окупаемости явилась разница цен топлива. Так, в 2009 году экономия по топливной составляющей достигла 1 491 млн рублей, в том числе по Николаевской ТЭЦ – 919 млн рублей, по Хабаровской ТЭЦ-2 – 572 млн рублей.

Цели и задачи по инвестиционной деятельности на ближайшие три года

Потребность в инвестициях на ближайшие три года оценивается в 20 млрд рублей, которые Общество планирует направить на дальнейшее повышение надежности работы генерирующих мощностей, теплосетевого хозяйства, угольного разреза путем их реконструкции и технического перевооружения.

В планах реализации масштабных инвестиционных проектов планируется изменение структуры топливной составляющей в приморских филиалах согласно проектам

газификации Владивостокских станций (перевод с угольного и мазутного топлива), с завершением работ в 2011–2013 годах.

В течение 2011–2012 годов предусматривается осуществить масштабную реконструкцию тепловых сетей Приморского края (в этот период планируется ежегодно направлять на эти цели более 2 млрд рублей, которые будут получены в виде платы за технологическое присоединение к сетям).

Потребность ОАО «ДГК» в инвестициях, млн рублей (с НДС)

Направления инвестиций	2010	2011	2012	2010–2012
Техперевооружение и реконструкция	3 528,6	7 562,7	6 561,7	17 653
Новое строительство	231,9	1 065,6	1 264,5	2 562
ВСЕГО	3 760,5	8 628,3	7 826,2	20 215

« Производство и реализация тепловой энергии в регионах Дальнего Востока осложняются низкой эффективностью и значительной выработкой ресурсов наших мощностей, неудовлетворительным состоянием тепловых сетей, нарушением теплоизоляции и высокими потерями тепловой энергии, а также разрегулированностью систем теплоснабжения. При этом высокая себестоимость производства электрической и тепловой энергии не позволяет включать инвестиционную составляющую для развития генерации и без того предельно высокие тарифы. К этому еще необходимо добавить низкую платежную дисциплину потребителей тепловой энергии и высокий уровень дебиторской задолженности, прежде всего населения.

Но, несмотря на такую, довольно напряженную, обстановку, работа над развитием и увеличением отдачи теплофикационного бизнеса Компании не прекращается, потому что мы уверены — даже в сложившихся непростых условиях можно выходить победителями. И показатели — лучшее тому подтверждение: в 2009 году ОАО «ДГК» реализовало 15 975,6 тыс. Гкал на сумму 17 800 271 тыс. рублей! »



**Егор Владимирович
КАЛЕНЮК,**
заместитель
Генерального директора

ДОЛЯ РЫНКА, МАРКЕТИНГ И ПРОДАЖИ

ОАО «ДГК» является частью Единой энергетической системы России и осуществляет основную деятельность на территории пяти субъектов Российской Федерации Дальневосточного федерального округа.

Основные виды деятельности:

- производство электрической энергии и реализация ее на оптовом рынке;

• производство тепловой энергии и сбыт ее потребителям Хабаровского и Приморского краев, Амурской области, Еврейской автономной области, юга Республики Саха (Якутия).

Рынок электрической энергии (мощности)

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) переходного периода (далее — Правила ОРЭМ), утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 24.10.2003 № 643.

В настоящее время оптовый рынок электрической энергии и мощности России по технологическим причинам разделен на несколько самостоятельных, почти или совсем не сообщающихся между собой географических зон: первая ценовая зона (Европейская часть России и Урал), вторая ценовая зона (Сибирь), неценовые зоны, которые характеризуются следующим:

Европейский регион:

- установленная мощность — 73,5 % от показателя ЕЭС России, которая достаточно равномерно распределена по территории;

- использование различных видов топлива;
- развитая сетевая инфраструктура;

регион Сибири:

- установленная мощность — 22 % от показателя ЕЭС России;
- относительно слабые связи между Европейским регионом и Дальним Востоком;
- в структуре производства более 50 % составляют ГЭС;

неценовые зоны (Дальний Восток, Республика Коми, Калининградская и Архангельская области):

- установленная мощность — 4,5 % от показателя ЕЭС России;
- несколько крупных электростанций и слабая сеть при большой протяженности.

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.

Основные объемы электрической энергии распределяются в рамках долгосрочных (на срок до 5 лет) договоров между поставщиками и потребителями. Долгосрочные договоры заключаются на принципах Take or pay, то есть покупатель оплачивает законтрактованные объемы электрической энергии и мощности вне зависимости от реальных объемов потребления.

Рынок на сутки вперед (РСВ) позволяет участникам оптового рынка приобрести недостающую или продать излишнюю электрическую энергию, корректируя таким образом изменения в потреблении и производстве электрической энергии, не 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 (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 ведется 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. В соответствии с Постановлением Правительства от 07.04.2007 № 205 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу определения объемов продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам» дважды в год доля свободных договоров увеличивается с тем, чтобы к 1 января 2011 года регулируемые договоры были полностью ликвидированы. Так, в течение 2009 года доля реализации электрической энергии по свободным ценам выросла до 50 % от утвержденного балансового объема производства и потребления электрической энергии.

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

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 1 января 2008 года в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2007 № 951 ОАО «ДГК» осуществляет продажу электрической энергии (мощности) энергосбытовой организации — ОАО «ДЭК»,

имеющей статус единого закупщика второй неценовой зоны ОРЭМ. В последующем ОАО «ДЭК» реализует приобретенную электрическую энергию другим покупателям ОРЭМ и собственным потребителям на розничном рынке. Между ОАО «ДГК» и ОАО «ДЭК» заключены договоры купли-продажи электрической энергии и мощности.

Часть электрической энергии, произведенная компанией, участвует в покрытии электропотребления второй ценовой зоны ОРЭМ (территория Сибири) путем участия в секторе «Рынок на сутки вперед» (РСВ). Участие в РСВ осуществляется через договор комиссии, заключенный между ОАО «ДГК» и ЗАО «ЦФР», которое выступает посредником между ОАО «ДГК» и организациями-потребителями в зоне Сибири.

Кроме этого, ОАО «ДГК» поставляет электрическую энергию, произведенную дизельной электростанцией в поселке Кенада (Советско-Гаванский район Хабаровского края), на региональный розничный рынок.

В зоне Дальнего Востока в качестве поставщика на ОРЭМ кроме ОАО «ДГК» выступает ОАО «РусГидро», гидроэлектростанции (Зейская ГЭС и Бурейская ГЭС) которого наряду со станциями ОАО «ДГК» входят в состав Объединенной энергетической системы Востока (ОЭС Востока). Электростанции ОЭС Востока работают в условиях ограниченной конкуренции. Это связано с тем, что:

- стоимостные характеристики ГЭС значительно ниже соответствующих показателей ТЭС;
- ТЭС работают по теплофикационному циклу;
- существуют системные ограничения по объему передаваемой мощности и устойчивости.

Выработка электрической энергии в России в 2009 году

Показатель	ЕЭС России	Энергообъединения						
		Центра	Средней Волги	Урала	Северо-Запада	Юга	Сибири	Востока
Установленная мощность на 01.01.2010, МВт	211 845,7	49 217,2	26 436,7	42 703,3	21 012,4	16 329,1	46 956,4	9 190,6
Выработка электрической энергии, млрд кВт•ч	957,1	224,7	109,9	233	97,6	69,2	193,4	29,3

По данным «Отчета о функционировании ЕЭС России в 2009 году» (подготовлен ОАО «СО ЕЭС» в соответствии с «Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823), в 2009 году выработка электрической энергии в России составила 957,1 млрд кВт•ч, в том числе по энергообъединениям.

Доля выработки электрической энергии ОЭС Востока в общем объеме выработки ЕЭС России составляет 3,1 %, доля ОАО «ДГК» – 2 % (3,3 % в общем объеме электрической энергии, произведенной тепловыми станциями ЕЭС России).

По сравнению с 2008 годом объем выработки электрической энергии ЕЭС России в 2009 году снизился на 4,9 %. За январь-сентябрь снижение составило 6,8 %, но в IV квартале рост энергопотребления в связи с небольшим оживлением экономики позволил улучшить показатели года. От спада пострадала только тепловая энергетика, где производство упало на 9,5 % (снижение выработки ОАО «ДГК» – 7,49 %).

В 2010 году ожидается слабый тренд на увеличение спроса на электрическую энергию без большого падения или роста.

Величина сальдо-перетока электрической энергии на 2009 год по ОАО «ДГК» планировалась в размере 17 524,89 млн кВт•ч. Фактически оплачиваемая величина сальдо-перетока составила 16 086,76 млн кВт•ч.

Динамика и структура сальдо-перетока электрической энергии поставщиков второй неценовой зоны ОРЭМ за три года

Наименование поставщика ОРЭМ	Сальдо-переток электрической энергии						
	2007		2008		2009		
	млн кВт•ч	доля, %	млн кВт•ч	доля, %	млн кВт•ч	доля, %	
					план ФСТ	факт	
ОАО «ДГК»	16 402,51	66,8	17 566,65	69,1	17 524,89	16 086,76	64,1
ОАО «РусГидро»	8 152,49	33,2	7 852,01	30,9	8 522,17	9 016,74*	35,9
ВСЕГО	24 555	100	25 418,66	100	26 047,06	25 103,5	100

* – без учета фактического перетока электрической энергии в КНР в объеме 853,6 млн кВт•ч и увеличения перетока электрической энергии в Сибирь на 55,9 млн кВт•ч (неучтенных в балансе ФСТ)

По сравнению с плановым показателем Сводного прогнозного баланса энергии ФСТ России объем сальдо-перетока ОАО «ДГК» уменьшился на 1 438,13 млн кВт•ч (на 8,2 %). Основные причины:

- снижение электропотребления (в балансе ФСТ по Дальнему Востоку на 2009 год прогнозировался рост электропотребления на 2,8 % по сравнению с 2008 годом, фактически уровень электропотребления по сравнению с 2008 годом снизился на 1,3 %);
- сложная гидрологическая обстановка на водохранилищах Зейской ГЭС и Бурейской ГЭС из-за высокой приточности воды.

Выручка от реализации электрической энергии в 2009 году составила 13 137 138 тыс. рублей (без НДС), выручка от реализации мощности (оплачивается установленная мощность генерирующего оборудования) – 12 210 917 тыс. рублей (без НДС), всего от реализации электрической энергии и мощности получено 25 348 055 млн рублей (без НДС). В 2008 году выручка по договору купли-продажи электрической энергии (мощности) составила 21 641 071 млн рублей.

Рынок тепловой энергии

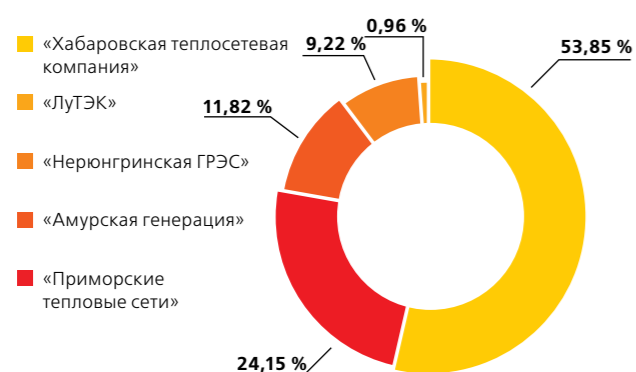
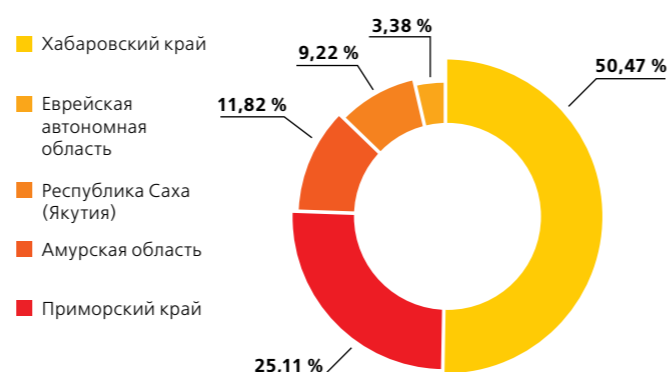
Сбыт тепловой энергии ОАО «ДГК» осуществляет потребителям пяти субъектов Российской Федерации – Хабаровского и Приморского краев, Амурской и Еврейской автономной областей, Республики Саха (Якутия) (южный район).

Особенностью деятельности по продаже тепловой энергии является ее сезонный характер. Реализация тепловой

энергии осуществляется только в течение отопительного периода, при этом основной объем 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).

Полезный отпуск тепловой энергии филиалами ОАО «ДГК» в 2009 году

Наименование филиалов	Полезный отпуск, тыс. Гкал		
	2007	2008	2009
«Амурская генерация»	1 754,9	1 909,3	1 986,6
«ЛуТЭК»	151,2	166,4	162,2
«Нерюнгринская ГРЭС»	1 530,6	1 557,6	1 548,3
«Приморские тепловые сети»	3 926,3	3 998,3	4 056,9
«Хабаровская теплосетевая компания»	8 987,7	9 076,8	9 047,5
ВСЕГО	16 350,7	16 708,4	16 801,5

Структура полезного отпуска тепловой энергии в 2009 году по филиалам

Структура полезного отпуска тепловой энергии в 2009 году по регионам


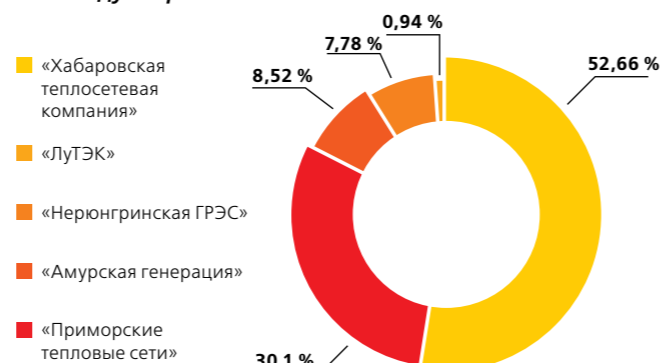
В 2009 году от реализации тепловой энергии получена выручка в сумме 15 085,1 млн рублей, что на 2 277,3 млн рублей (на 17,8 %) выше показателя 2008 года.

Структура выручки от реализации тепловой энергии по филиалам

Наименование филиалов	Выручка, млн руб. (без НДС)		
	2007	2008	2009
«Амурская генерация»	1 022,7	1 114,3	1 284,9
«ЛутЭК»	108,7	128,8	142
«Нерюнгринская ГРЭС»	841	958,5	1 173,3
«Приморские тепловые сети»	3 463,3	3 962,6	4 540,9
«Хабаровская теплосетевая компания»	5 869,9	6 643,6	7 944
ВСЕГО	11 305,6	12 807,8	15 085,1

Неотъемлемой частью реализации тепловой энергии является реализация химически очищенной воды для подпитки тепловой сети, химически обессоленной воды.

В 2009 году отгружено 49 773,8 тыс. кубометров продукции, в том числе по филиалам: «Хабаровская теплосетевая компания» – 32 794,9 тыс. кубометров; «Приморские тепловые сети» – 14 275,97 тыс. кубометров; «Нерюнгринская ГРЭС» – 2 614,5 тыс. кубометров; «Амурская генерация» – 88,42 тыс. кубометров.

Структура выручки от реализации тепловой энергии в 2009 году по филиалам


Стратегия комплексного развития тепловых рынков – развитие теплового бизнеса ОАО «ДГК» и увеличение на его основе теплофикационной выработки электрической энергии, социальная ответственность за надежное теплоснабжение населения, бюджетных и промышленных потребителей, повышение доступности услуги теплоснабжения за счет снижения стоимости и повышения качества.

Поскольку функционирование источников тепловой энергии компании происходит на локальных тепловых рынках Дальневосточного региона, в целях стратегического планирования необходимо понимание, какие рынки являются наиболее перспективными с точки зрения расширения теплового бизнеса, повышения загрузки генерирующих мощностей и повышения доли выработки электрической энергии в теплофикационном цикле.

ОАО «ДГК» определило для себя в качестве наиболее перспективных пять локальных рынков:

- г. Хабаровск – достижение в перспективе на тепловом рынке города доли 90 %;
- г. Владивосток – достижение в перспективе на тепловом рынке города доли 86 %;
- г. Комсомольск-на-Амуре – достижение в перспективе на тепловом рынке города доли 80 %;
- г. Благовещенск – достижение в перспективе на тепловом рынке города доли 58,6 %;
- г. Биробиджан – достижение в перспективе на тепловом рынке города доли 60,6 %.

Доля каждого из перспективных рынков определяет приоритеты в первоочередности их развития. При этом при разработке стратегических мероприятий учитывается не только существующее соотношение, но и объем прироста рынка за счет конкурентных источников.

Стратегия ОАО «ДГК» предполагает два варианта развития:

- стратегия сбалансированного развития рынков тепловой и электрической энергии;

- стратегия концентрации на развитии теплового бизнеса.

Оба варианта учитывают развитие Дальневосточного региона, увеличение экспорта электрической энергии, увеличение производства в промышленном секторе экономики, в том числе за счет строительства алюминиевых заводов, морского терминала в г. Советская Гавань. При первом варианте предусмотрено развитие конденсационных мощностей. По второму варианту предусмотрено увеличение доли теплофикационной выработки электрической энергии, что более экономично, конденсационные мощности Нерюнгринской ГРЭС и Приморской ГРЭС (филиал «ЛутЭК») предполагается выделить с созданием ОАО «ВЭК», которое будет осуществлять производство электроэнергии на экспорт и для строящихся заводов. В настоящее время Обществом прорабатывается стратегическая программа на перспективу до 2015 года. Входящие в ее состав мероприятия актуальны для обоих вариантов стратегии ОАО «ДГК».

В числе стратегических задач:

- снижение потерь тепловой энергии;
- увеличение присоединенной тепловой нагрузки электростанций и соответствующее увеличение теплофикационной выработки электрической энергии источниками генерации;
- развитие когенерации на существующих тепловых рынках в регионах присутствия компании (надстройка перспективных котельных газотурбинными установками);
- экстенсивное развитие теплового бизнеса, заключающегося в расширении присутствия компании на тепловых рынках Дальневосточного региона. Присоединение к тепловым активам ОАО «ДГК» предприятий теплоснабжения муниципальных образований, не имеющих в настоящее время источников генерации компании;
- повышение качества подаваемого теплоносителя.

Информация о ценах на продукцию

ОАО «ДГК» относится к числу субъектов естественных монополий топливно-энергетического комплекса (основной продукцией компании являются электрическая и тепловая энергия). 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 про-

изводимую 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.

В соответствии с изменениями и дополнениями, внесенными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2007 года № 51, в 2009 году тарифы на электрическую энергию (мощность) для электростанций

ОАО «ДГК» регулировались ФСТ России методом экономически обоснованных расходов (в 2008 году – методом индексации). Это позволило сформировать достаточную базу для последующих расчетов тарифов на электрическую энергию (мощность).

Тарифы, по которым в 2009 году ОАО «ДГК» осуществляла реализацию электрической энергии и мощности на ОРЭМ, утверждены Приказом ФСТ России от 25.11.2008 № 277-э/8. Этим же приказом на уровне 819,24 руб./МВт (без НДС) утверждена цена на электрическую энергию для расчетов за поставляемую ОАО «ДГК» электрическую энергию на оптовый рынок на уровне средневзвешенной величины по всем включенным в сводный прогнозный баланс

производства и поставок электрической энергии в рамках ЕЭС России на 2009 год объемам производства электрической энергии на тепловых электростанциях, с использованием которых ОАО «ДГК» участвует в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке.

Рост средневзвешенного тарифа на электрическую энергию по сравнению с 2008 годом составил 19,6 %, в том числе на электрическую энергию – на 26,8 %, на мощность – на 16,3 %.

Для введенных в 2009 году мобильных ГТС мощностью 45 МВт средний тариф, утвержденный Федеральной службой по тарифам, составил 7 865,89 руб./МВт·ч.

Тарифы на электрическую энергию по филиалам ОАО «ДГК» (без НДС)

Наименование филиалов	Энергия, руб./МВт·ч		Мощность, руб./МВт в месяц	
	2008	2009	2008	2009
«Амурская генерация»	558,17	669,71	99 492,19	140 858,93
«ЛутЭК»	655,98	872,02	127 300,23	135 681,4
«Нерюнгринская ГРЭС»	373,65	488,33	107 187,98	141 110,28
«Приморская генерация»	720,38	933,2	190 230,81	232 184,95
«Хабаровская генерация»	700,61	800,53	172 660,66	189 611,79
ОАО «ДГК»	646,05	819,24	151 162,16	175 835

Тарифы на тепловую энергию для потребителей устанавливает регулирующий орган каждого субъекта Российской Федерации, на территории которого осуществляет деятельность ОАО «ДГК».

Тарифы устанавливаются на основе утвержденных ФСТ России предельных уровней тарифов на тепловую энергию, производимую электростанциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электри-

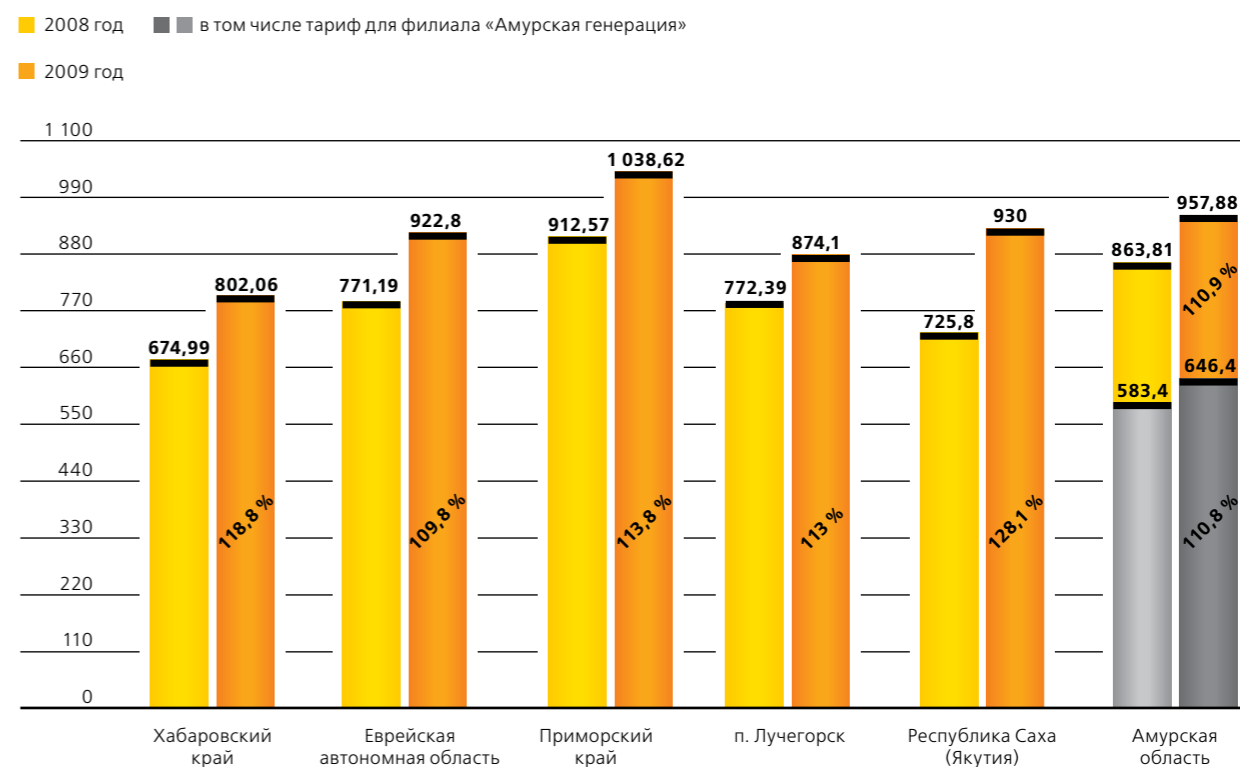
ческой и тепловой энергии и предельных уровней тарифов на тепловую энергию для населения.

На 2009 год тарифы на тепловую энергию утверждены соответствующими региональными регулирующими органами в ноябре-декабре 2008 года. По результатам регулирования тарифов на тепловую энергию на розничном рынке рост средневзвешенного тарифа на тепловую энергию к уровню 2008 года составил 17,3 %.

Тарифы на тепловую энергию по регионам на 2009 год (без НДС)

Наименование региона	Среднеотпускной тариф, руб./Гкал	
	2008	2009
Амурская область	583,4	646,4
Еврейская автономная область	771,19	922,8
Приморский край	912,57	1 038,62
Приморский край (п. Лучегорск)	772,39	874,1
Хабаровский край	674,99	802,06
Юг Республики Саха (Якутия)	725,83	930,01
ОАО «ДГК»	730,6	859,96

Утвержденные среднеотпускные тарифы на тепловую энергию для конечных потребителей, руб./Гкал



« Полтора десятка электростанций на огромной территории объединенной энергосистемы Востока, — это очень большое и прихотливое в обслуживании хозяйство. Годовая комплексная программа закупок, утверждаемая Советом директоров, — результат напряженной, я бы даже сказал, придирчивой работы менеджмента Компании. Приоритетные закупочные интересы Холдинга — топливо для электростанций, различные ресурсы для обеспечения производственной программы, энергоремонтного производства, а также строительства, реконструкции и технического перевооружения энергетических объектов. Для того чтобы обеспечить приобретаемые товары, работы и услуги лучшим сочетанием «цена — качество», а также сделать процедуру закупок максимально прозрачной и открытой, закупки производятся преимущественно с помощью открытых конкурентных процедур. При этом все большее применение находит в компании использование электронной площадки «b2b-energo». В 2010 году планируется увеличить уровень «электронных» закупок до 60 % от общего числа открытых регламентированных процедур. »



**Александр Анатольевич
ЦЫМБАЛ,**
заместитель
Генерального директора

ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности

Закупочная деятельность ОАО «ДГК» осуществляется в соответствии с «Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг», утвержденным Советом директоров ОАО «ДГК» (протокол № 23 от 12.03.2009). Также в целях формирования единой стратегии при осуществлении закупочной деятельности принято решение об утверждении «Политики ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и его дочерних и зависимых обществ в области закупок» в качестве внутреннего документа Общества и установлении обязательности для ОАО «ДГК» ее требований.

Целью политики является установление единых подходов по реализации положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд Общества, обеспечивающих:

- бесперебойное обеспечение Общества качественными товарами, работами, услугами;

- экономическую эффективность при проведении закупок;
- разумный контроль над закупками со стороны акционеров Общества;
- предотвращение ошибок и злоупотреблений в области закупок;
- закупки продукции на конкурентной основе, где это возможно, и повышенный контроль за принятием решений в ситуациях, когда закупать на конкурентных рынках невозможно;
- разумный подход к уровню регламентации и организации закупочной деятельности, проведению отдельных закупок;
- учет особенностей закупаемых ТМЦ при выборе стратегии и порядка подготовки и проведения закупок;
- профессионализм при проведении закупок.

Порядок формирования и реализация ГКПЗ (годовой комплексной программы закупок)

Порядок планирования закупок определяется «Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ДГК», а также регламентом принятия годовой комплексной программы закупок. ГКПЗ утверждается Советом директоров Общества

и содержит регламентированные закупки года текущего и наступающего.

ГКПЗ включает в себя следующие разделы:

- топливо для электростанций;
- строительство, реконструкция и техническое перевооружение энергообъектов (иные инвестиционные затраты);

- энергоремонтное производство;
- услуги консультантов;
- услуги в сфере управления собственностью;
- НИОКР и прочие консультационные услуги;
- продукция административно-хозяйственного назначения;
- прочие закупки.

Годовая комплексная программа закупок Общества на 2009 год утверждена решением Совета директоров (протокол № 25 от 31.03.2009) и без указания планируемых цен в недельный срок опубликована на сайте Общества и в интернет-ресурсе www.b2b-energo.ru.

Годовая отчетность о закупочной деятельности по видам деятельности и способам закупки

Генеральный директор Общества ежеквартально представляет Совету директоров в составе отчета об исполнении бизнес-плана Общества отчет об исполнении ГКПЗ. Объем закупок по ГКПЗ на 2009 год составил 24 651 964 тыс. рублей.

Всего в 2009 году проведено 2 021 регламентированная закупка на общую сумму 23 274 907 тыс. рублей. По открытым процедурам совершено 1 278 закупок на общую сумму 2 646 097 тыс. рублей, без учета НДС, из них по открытым конкурсам — 567 штук на общую сумму 1 844 655 тыс. рублей, по открытым запросам предложений — 357 штук на

общую сумму 602 151 тыс. рублей, по открытым запросам цен — 354 штуки на общую сумму 199 291 тыс. рублей.

В необходимых случаях закупки у единственного источника производились согласно ГКПЗ и по решениям Центральной конкурсной комиссии ОАО «ДГК».

Годовая комплексная программа закупок Общества на 2010 год сформирована на общую сумму 27 539,21 млн рублей (без НДС) и окончательно утверждена решением Совета директоров 16 декабря 2009 года (протокол № 13).

ОТЧЕТНОСТЬ

- 52 Финансовое состояние и анализ финансовых результатов деятельности (мнения и аналитические выводы руководства Общества)
- 70 Заключение ревизионной комиссии
- 74 Заключение независимого аудитора Общества
- 78 Финансовая отчетность

3

« Суровый климат, длинная, холодная зима, удаленность, и даже изолированность, от европейского и сибирского регионов России, меньший темп экономического развития и кризисное падение спроса на энергию превращают реализацию нашего товара в весьма напряженное дело. Тарифы для дальневосточных территорий достигают предельного уровня, но объективно все равно недостаточны для того, чтобы окупить хотя бы прямые затраты на ремонт и модернизацию оборудования.

В этих условиях руководство компании много внимания уделяет формированию оптимального финансового механизма, который позволит более эффективно использовать выручаемые и привлеченные средства и минимизировать издержки. Предпринятые усилия уже дали положительный эффект, позволив Обществу в 2009 году достичь достаточной финансовой независимости. Финансовый результат составил 117,4 млн рублей, что значительно лучше как фактических показателей 2008 года, так и планируемых на 2009-й. »



**Аркадий Владиславович
КОЗЯЙКИН,**

первый заместитель
Генерального директора

ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ И АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (МНЕНИЯ И АНАЛИТИЧЕСКИЕ ВЫВОДЫ РУКОВОДСТВА ОБЩЕСТВА)

Методы и политика бухгалтерского учета, принятые в Обществе

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии с Законом «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 № 129-ФЗ, положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34-н, действующими положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ) и рабочим планом счетов.

Нематериальных активов на балансе Общества в 2009 году не было.

К основным средствам относятся активы, используемые в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг либо для предоставления во временное пользование в течение срока продолжительностью более 12 месяцев. Амортизация основных средств начислена линейным способом. По объектам жилищного фонда амортизация не начисляется, а производится ежемесячное начисление износа в течение года по установленным нормам амортизационных отчислений. Движение сумм износа по указанным объектам учитывается на отдельном забалансовом счете.

Все финансовые вложения принимаются к учету по первоначальной стоимости исходя из цены их приобретения. Оценка финансовых вложений на конец отчетного периода производится по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

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

Земельных участков в собственности Общества нет.

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов и подлежат списанию

по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся. В составе расходов будущих периодов учитываются:

- расходы по приобретению лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;
- расходы, связанные с освоением новых производств;
- расходы, связанные с начислением отпускных, приходящихся на следующие отчетные периоды;
- расходы, связанные со страхованием имущества работников;
- затраты на объемы вскрыши запасов не добытого угля и другие расходы.

Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии учитывается по сумме выставленных покупателям счетов по обоснованным ценам и тарифам. Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами, и сложившихся остатков по расчетам.

Резерв по сомнительным долгам в Обществе не создавался.

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

В 2009 году резервы предстоящих расходов и платежей, относимых на затраты по обычным видам деятельности, не создавались.

Выручка от продажи продукции и товаров, оказания услуг признается для целей бухгалтерского учета в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлением к оплате расчетных документов. Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, ведется по видам деятельности.

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся процентов. Начисленные суммы процентов учитываются обособленно.

При выдаче векселя для получения займа денежными средствами сумма, причитающаяся векселедержателю процентов или дисконта, включается в состав прочих расходов (счет 91) одновременно. Списание дополнительных затрат производится в том отчетном периоде, в котором были произведены указанные расходы.

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 ненаступлении) одного или нескольких неопределенных событий в будущем.

Методы оценки активов

Основные средства, учитываемые на балансе Общества, числятся по рыночной стоимости, определенной на этапе реформирования энергетики Дальнего Востока для целей передачи имущества в уставный капитал ОАО «ДГК». Оценка имущества произведена по состоянию на 31.03.2006 года.

По состоянию на 01.01.2009 Обществом произведена переоценка группы «Здания производственные», результаты которой отражены изменением вступительного сальдо баланса на начало отчетного года. В результате переоценки первоначальная стоимость основных средств увеличилась на 3 617 832 тыс. рублей, остаточная стоимость — на 3 241 817 тыс. рублей.

При проведении переоценки оценочной организацией ООО «Компания «Бизнес Консалтинг М» принято во внимание, что первоначальная стоимость зданий представляет собой рыночную стоимость, поэтому восстановительная стоимость была определена путем применения расчетного коэффициента переоценки.

В течение 2009 года ОАО «ДГК» привлекало оценочные организации для определения рыночной стоимости следующих активов:

- объектов, включенных в реестр непрофильных активов, утвержденный Советом директоров ОАО «ДГК» (с изменениями, утвержденными 24.10.2008 (протокол № 14 от 29.10.2008), с целью выполнения мероприятий по их продаже;

- имущества, использованного в качестве залога при получении денежных ресурсов от кредитных организаций.

При выборе оценочной организации до проведения аккредитации оценочных организаций ОАО «РАО Энергетические системы Востока» ОАО «ДГК» проводило закупочные процедуры услуг по оценке бизнеса и/или активов среди оценочных организаций, имевших по состоянию на 30.06.2008 действующую аккредитацию ОАО «РАО ЕЭС России».

30 апреля 2009 года подведены результаты итогов отбора ОАО «РАО Энергетические системы Востока» оценочных организаций, привлекаемых к выполнению работ по оценке бизнеса и/или активов ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока». В указанный перечень включено 10 оценочных организаций.

30 апреля 2009 года подведены результаты итогов отбора объектов сроком службы более 12 месяцев. Земельных участков в составе основных средств ОАО «ДГК» нет.

По состоянию на 31 декабря 2009 года стоимость основных средств по первоначальной стоимости составила 54 429 375 тыс. рублей, по остаточной стоимости (за минусом начисленной амортизации) — 46 562 218 тыс. рублей, среднегодовая стоимость основных фондов в 2009 году — 49 815 590 тыс. рублей.

Сведения об активах Общества

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

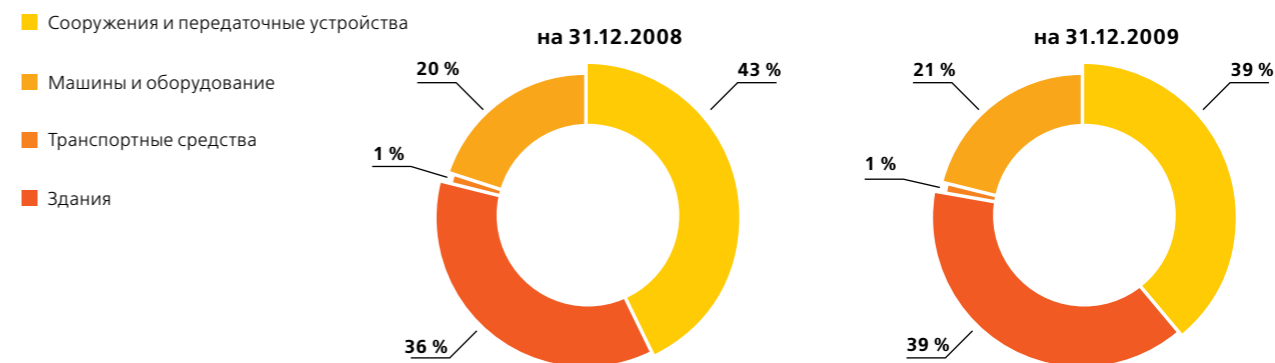
Внеоборотные активы (основные средства и незавершенное строительство)

В составе основных средств бухгалтерского баланса учтены здания, сооружения и передаточные устройства, машины и оборудование, транспортные средства и дру-

Состав основных средств ОАО «ДГК» по группам

Наименование группы основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.			Остаточная стоимость на 31.12.2009, тыс. руб.	Износ основных средств, %	
	на 31.12.2007	на 31.12.2008	на 31.12.2009			
Здания	15 410 786	15 805 036	19 920 516	126,0	17 980 948	9,7
Сооружения и передаточные устройства	12 158 211	19 651 966	21 504 328	109,4	18 142 089	15,6
Машины и оборудование	7 719 283	9 791 590	11 889 456	121,4	9 777 925	17,7
Транспортные средства	743 656	826 689	1 048 420	126,8	626 617	40,2
Другие виды основных средств	65 100	47 038	66 655	141,7	34 639	48
ИТОГО	36 097 036	46 122 319	54 429 375	118,0	46 562 218	14,5

Структура основных средств



За отчетный год первоначальная стоимость основных фондов по сравнению с 2008 годом увеличилась на 8 307 056 тыс. рублей, или на 18 %:

- по группе «Здания» за счет:
 - произведенной переоценки — 22,8 %;
 - принятия зданий в качестве оплаты уставного капитала — 1,2 %;
 - изменения стоимости зданий в результате произведенной реконструкции — 2 %;
- по группе «Сооружения и передаточные устройства» за счет:
 - ввода объектов нового строительства — 5 %;
 - проведенной реконструкции и модернизации — 4,4 %;
- по группе «Машины и оборудование» за счет:
 - завершения проекта «Техпереворужение Партизанской ГРЭС с установкой турбины К-100-90-6» — 9,6 %;
 - произведенной реконструкции — 10,2 %;

— приобретения машин и оборудования на замену вышедших и физически изношенных машин и оборудования — 1,6 %;

- по группе «Транспортные средства» за счет:
 - приобретения транспортных средств — 14 %;
 - проведенной реконструкции и модернизации транспортных средств РУ «Лучегорское» (филиал «ЛУТЭК»), включая тепловозный парк, — 12,8 %.

Износ основных средств по состоянию на 31.12.2009 составил 14,5 % от первоначальной стоимости объектов, увеличение износа по сравнению с 2008 годом — 4,6 %.

Долгосрочные финансовые вложения на 31.12.2009 составили 100 000 тыс. рублей. В 2008 году ООО «Бейс» был выдан заем в размере 80 000 тыс. рублей, в 2009 году дополнительно выдано еще 20 000 тыс. рублей. Размер дохода от объекта финансового вложения составляет 0,3 % годовых единовременно, срок возврата займа — 01.10.2010.

Структура баланса

По состоянию на 31.12.2009 доля оборотных активов в валюте баланса составляет 20 %, доля внеоборотных — 80 %.

Структура оборотных активов бухгалтерского баланса ОАО «ДГК»



Структура пассивов бухгалтерского баланса ОАО «ДГК»



Структура оборотных активов по состоянию на 31.12.2009 выглядит следующим образом: запасы – 36 %, дебиторская задолженность – 62 %, прочие оборотные активы – 2 %.

Структура пассивов баланса по состоянию на 31.12.2009 сложилась следующим образом: собственный капитал – 54 %, долгосрочные обязательства – 13 %, краткосрочные обязательства – 33 %.

Оборачиваемость активов, характеризующая эффективность управления активами компании и рассчитанная как отношение выручки к оборотным активам, в 2009 году составила 3,2 раза.

Информация о структуре собственного и заемного капитала на 31.12.2009 представлена следующими показателями:

- соотношение собственных и заемных средств, определяющее степень надежности компании в перспективе, – 1,2;
- соотношение суммы долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов к операционному денежному потоку, отражающие утрату финансовой устойчивости и риск вынужденной реализации активов – 4.

Кредитная политика Общества направлена на обеспечение привлечения заемных средств для покрытия дефици-

та бюджета в отдельные периоды деятельности Общества. Основой определения необходимой суммы кредитования является бюджет, утвержденный Советом директоров Общества.

По состоянию на 31.12.2009 задолженность по кредитам и займам составила 24 153,15 млн рублей.

Произошло снижение задолженности за счет выкупа более 90 % выпуска облигаций серии 01, которые были предъявлены по дополнительной оферте в марте 2009 года.

За 12 месяцев 2009 года привлечено кредитов банков и займов на сумму 24 672,1 млн рублей, что почти на 2 миллиарда больше, чем в 2008 году. Средневзвешенная процентная ставка по привлеченным кредитам – 14,73 %.

- В течение 2009 года кредиты были использованы:
- на приобретение топлива (9 448,3 млн рублей);
 - на пополнение оборотных средств (13 723,8 млн рублей);
 - на рефинансирование (1 500,0 млн рублей).

В 2009 году погашено кредитов на сумму 24 568,2 млн рублей, процентов по кредитам – 3 224,7 млн рублей.

Таким образом, кредитная политика общества в 2009 году была направлена на стабилизацию финансового состояния, улучшение финансовых показателей, повышение привлекательности состояния баланса.

Показатели, характеризующие структуру баланса ОАО «ДГК»

Наименование показателя	2007	2008	2009		2010, план
			план	факт	
Оборачиваемость оборотных активов (разы)	2,3	2,4	3	3,2	3,6
Соотношение собственных и заемных средств	1,5	1,1	1,1	1,2	1,2
Соотношение суммы долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов к операционному денежному потоку	4,3	11,9	4,4	4	4
Чистые активы (тыс. руб.)	31 481 575	32 881 361	32 915 220	33 229 895	33 277 285

Стоимость чистых активов

Стоимость чистых активов, отражающая реальный размер обеспечения задолженности компании перед кредиторами и характеризующая его устойчивость, по состоянию на 31.12.2009 составила 33 229 895 тыс. рублей

(на 31.12.2008 – 32 881 361 тыс. рублей). По сравнению с прошлым годом величина чистых активов увеличилась на 348 534 тыс. рублей, или на 1 %.

Анализ финансовых результатов деятельности Общества

Наименование	2007, тыс. руб.	2008, тыс. руб.	2009, тыс. руб.		2010 прогноз, тыс. руб.
			план	факт	
Выручка	32 221 988	35 209 013	41 330 056	41 198 758	45 395 286
Продукции (услуг) основной деятельности, всего	31 002 677	33 748 443	39 716 587	38 858 720	44 685 799
• электроэнергии	20 331 644	21 677 055	25 666 479	25 410 229	28 468 059
• теплоэнергии	10 605 529	11 925 896	13 895 444	13 299 326	16 178 951
• передачи электроэнергии	65 504	145 492	154 664	149 165	38 789
Прочей продукции (услуг)	1 219 311	1 460 570	1 613 469	2 340 038	709 487
Себестоимость	30 089 767	34 898 518	37 998 879	37 464 009	41 693 843
Продукции (услуг) основной деятельности, всего	28 902 470	33 722 439	36 651 246	35 030 749	41 314 262
• электроэнергии	15 904 661	18 958 637	20 433 173	19 715 361	22 825 265
• теплоэнергии	12 892 442	14 626 330	16 093 537	15 146 039	18 425 282
• передачи электроэнергии	105 367	137 472	124 537	169 349	63 715
Прочей продукции (услуг)	1 187 297	1 176 079	1 347 633	2 433 260	379 581
Валовая прибыль	2 132 221	310 495	3 331 177	3 734 749	3 701 443
Продукции (услуг) основной деятельности, всего	2 100 207	26 004	3 065 341	3 827 971	3 371 537
• электроэнергии	4 426 983	2 718 418	5 233 306	5 694 868	5 642 794
• теплоэнергии	-2 286 913	-2 700 434	-2 198 092	-1 846 713	-2 246 331
• передачи электроэнергии	-39 863	8 020	30 127	-20 184	-24 926
Прочей продукции (услуг)	32 014	284 491	265 836	-93 222	329 906
Коммерческие расходы	0	0	0	0	0
Управленческие расходы	0	0	0	0	0
Прибыль (убыток) от продаж	2 132 221	310 495	3 331 177	3 734 749	3 701 443
Проценты к получению	230	37 561	21 362	28 782	5 716
Проценты к уплате	1 262 184	1 556 030	2 717 737	3 075 833	3 018 848
Прочие доходы, всего	688 076	1 026 370	718 787	944 333	735 991
Прочие расходы, всего	964 023	1 614 929	1 281 433	1 603 999	1 170 977
Прибыль (убыток) до налогообложения	594 320	-1 796 533	72 156	28 032	253 325
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-557 526	-93 560	-21 516	89 334	-144 161
Чистая прибыль (убыток)	36 794	-1 890 093	50 640	117 366	109 164

За 2009 год объем реализации составил 41 198 758 тыс. рублей и соответствует запланированному показателю. Величина себестоимости на конец анализируемого периода меньше объема выручки на 3 734 749 тыс. рублей (на 9 %) и составляет 37 464 009 тыс. рублей.

По сравнению с 2008 годом выручка от реализации увеличилась на 4 529 175 тыс. рублей (на 11 %), в том числе за счет увеличения выручки от продажи электроэнергии на 14,7 %, или на 3 733 174 тыс. рублей, тепловой энергии – на 10 %, или на 1 373 430 тыс. рублей.

Выручка от реализации продукции работ (услуг) за 2009 год составила 41 198,8 млн рублей, в том числе по видам продукции:

- электроэнергия на ОРЭМ – 25 410,2 млн рублей (снижение по сравнению с планом на 256,2 млн рублей, или на 1,0 %);
- тепловой энергии – 13 299,3 млн рублей (ниже плана на 596,1 млн рублей, или на 4,3 %);
- прочей продукции основной деятельности – 1 934,9 млн рублей (выше плана на 715,4 млн рублей, или на 58,6 %);
- продукции неосновной деятельности – 554,3 млн рублей (увеличение по сравнению с планом на 5,7 млн рублей, или на 1,0 %).

Себестоимость продукции за 2009 год составила 37 464,0 млн рублей при плане 37 998,9 млн рублей (снижение по сравнению с плановым показателем на 534,9 млн рублей).

По видам продукции себестоимость выглядит следующим образом:

- себестоимость реализации электроэнергии – 19 715,4 млн рублей (снижение по сравнению с планом на 717,8 млн рублей, или на 3,5 %);
- себестоимость реализации тепловой энергии – 15 146,0 млн рублей (снижение по сравнению с планом на 947,5 млн рублей, или на 5,9 %);
- себестоимость реализации прочей продукции основной деятельности – 2 304,8 млн рублей (увеличение по сравнению с планом на 1 297,4 млн рублей, или на 128,8 %);
- себестоимость реализации продукции неосновной деятельности – 297,8 млн рублей (снижение по сравнению с планом на 166,9 млн рублей, или на 35,9 %).

Структура затрат на производство состоит из следующих основных статей:

- топливо – 19 418,9 млн рублей (51,8 % от общей суммы затрат на производство и реализацию продукции), что ниже плана на 81,2 млн рублей, или на 0,4 %. Итоговое снижение затрат по отношению к плану произошло за счет:

- снижения отпуска электрической энергии с шин на 392,4 млн кВт ч (снижение затрат на 284,1 млн рублей);
- снижения удельного расхода условного топлива – снижение на 84,3 млн рублей;
- снижения цены 1 тут на 0,31 руб./тут – снижение на 33,5 млн рублей;
- роста отпуска тепловой энергии на 789,7 тыс. Гкал – увеличение на 268,2 млн рублей.

- затраты на оплату труда – 4 688,0 млн рублей (12,5 % от общей суммы затрат на производство и реализацию продукции), что ниже плана на 26,9 млн рублей, или на 0,6 %;
- работы и услуги производственного характера – 3 047,4 млн рублей (8,1 % от общей суммы затрат на производство и реализацию продукции), что выше плана на 78,5 млн рублей, или на 2,6 %. Увеличение затрат связано с ростом затрат по транспортировке тепловой энергии (с 01.07.2009 тепловые сети, находящиеся в аренде филиала «Нерюнгринская ГРЭС», переданы юридическому лицу, произошло перераспределение затрат с других статей);
- амортизация основных средств – 2 539,5 млн рублей (6,8 % от общей суммы затрат на производство и реализацию продукции), что выше плана на 2,9 млн рублей, или на 0,1 %. Причина увеличения затрат – изменение сроков вводов объектов после реконструкции;
- сырье и материалы – 1 708,9 млн рублей (4,6 % от общей суммы затрат на производство и реализацию продукции), что ниже плана на 248,7 млн рублей, или на 12,7 %. Снижение произошло в основном за счет экономии при приобретении ТМЦ (в связи со снижением по сравнению с планом объемов материалов, реализуемых сторонним организациям), снижения расхода ГСМ, снижения объема потребляемой на производственно-хозяйственные нужды электрической энергии и тарифа на нее;
- вода на технологические цели – 1 025,5 млн рублей (2,7 % от общей суммы затрат на производство и реализацию продукции), что ниже плана на 15,4 млн рублей, или на 1,5 %. Снижение затрат произошло за счет снижения объемов покупной воды, и при этом фактический тариф – выше планового;
- ЕСН – 967,0 млн рублей (2,6 % от общей суммы затрат на производство и реализацию продукции), что ниже плана на 44,7 млн рублей, или на 4,4 %. Снижение затрат произошло за счет снижения затрат на оплату труда, а также за счет регрессии;
- покупная тепловая энергия – 389,7 млн рублей (1,0 % от общей суммы затрат на производство и реализацию продукции), что ниже плана на 44,2 млн рублей, или на 10,2 %. Снижение затрат связано с уменьшением объемов покупки;
- покупная электрическая энергия с розничного рынка – 94,8 млн рублей (0,3 % от общей суммы затрат на

производство и реализацию продукции), что выше плана на 27,4 млн рублей, или на 40,7 %. Рост затрат связан с тем, что в соответствии с Протоколом № 20 совещания от 21.03.2009 ОАО «РАО Энергетические системы Востока» по вопросу урегулирования разногласий между ОАО «ДГК» и ОАО «ДЭК» по договору оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям Николаевского района ОАО «ДГК» должно с 1 января 2009 года оплачивать потери в сетях по факту. При планировании затрат на 2009 год предусматривалась оплата потерь по нормативу;

- прочие затраты – 3 584,3 млн рублей (9,6 % от общей суммы затрат на производство и реализацию продукции), что ниже плана на 182,6 млн рублей, или на 4,8 %. Экономия связана, в том числе, со снижением затрат по следующим статьям:

- плата за землю, экологические платежи, относимые на себестоимость, – 84,4 млн рублей;
- техобслуживание – 7,1 млн рублей;
- комиссионные сборы – 14,5 млн рублей;
- командировочные, представительские расходы – 20,5 млн рублей;
- арендная плата по направлениям – 39,9 млн рублей;
- расходы на страхование – 11,8 млн рублей;
- услуги связи и передачи данных – 5,7 млн рублей.

Валовая прибыль составила 3 734,7 млн рублей при плановом значении 3 331,2 млн рублей. По итогам года от операционной деятельности получен убыток в сумме 3 706,7 млн рублей при плане 3 259,0 млн рублей. Увеличение убытка произошло за счет роста процентной ставки за кредиты.

Финансово-экономические показатели деятельности ОАО «ДГК»

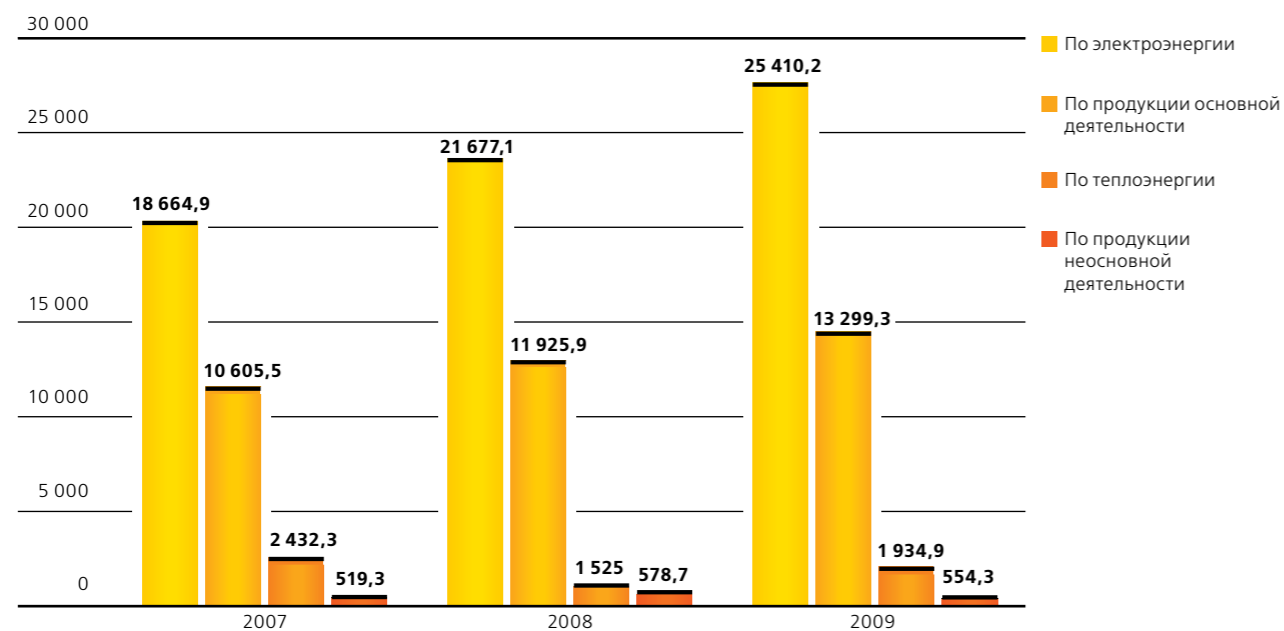
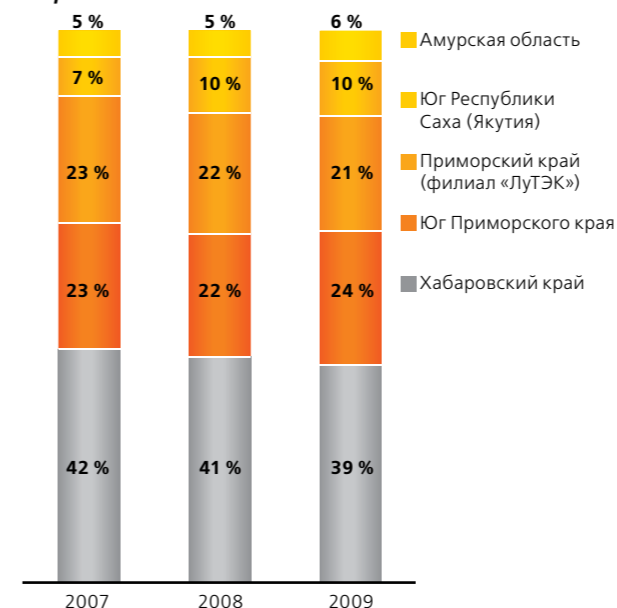
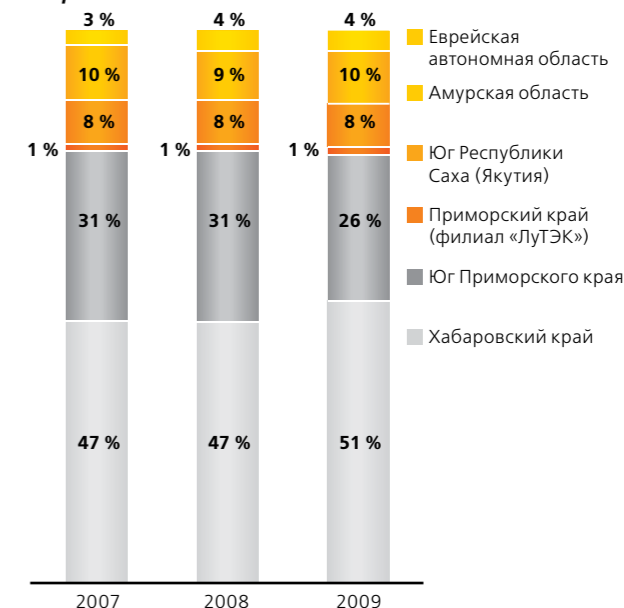
Показатель	2007, млн руб.	2008, млн руб.	2009, млн руб.		
			план	факт	отклонение
Товарная продукция, всего	32 222	35 209	41 330,1	41 198,8	-131,3
электроэнергия	18 664,9	21 677	25 666,5	25 410,2	-256,2
теплоэнергия	10 605,5	11 925,9	13 895,4	13 299,3	-596,1
прочая основная деятельность	2 432,3	1 027,4	1 219,6	1 934,9	+715,3
прочая неосновная деятельность	519,3	578,7	548,6	554,3	+5,7
Затраты, всего	30 089,8	34 898,5	37 998,9	37 464	-534,9
топливо	15 162,7	18 213,4	19 500,2	19 418,9	-81,3
прочие переменные затраты (вода, энергия на технологию)	1 254,7	1 393,4	1 542,2	1 510,1	-32,1
постоянные неуправляемые затраты (всего)	4 666,4	5 181,1	6 168,8	6 040,2	-128,6
постоянные управляемые затраты (всего)	9 006	10 110,5	10 787,7	10 494,8	-292,9
Справочно: Фонд оплаты труда	3 480,1	4 505,5	4 714,9	4 688	-26,9
ЕСН	772,1	970	1 011,7	967	-44,7
амортизация	1 872,4	1 894,2	2 536,6	2 539,5	+2,9
Результат от прочей (операционной и внеоперационной) деятельности	-1 537,9	-2 107	-3 259	-3 706,7	-447,7
Прибыль до налогообложения	594,3	-1 796,5	72,2	28	-44,1
Чистая прибыль	36,8	-1 890,1	50,6	117,4	+66,8

Структура прибыли до налогообложения по регионам

Регионы	2007, тыс. руб.	2008, тыс. руб.	2009, тыс. руб.
Хабаровский край	109 191	-410 843	-278 915
Еврейская автономная область	-141 503	-80 178	-91 260
Юг Приморского края	-1 219 537	-2 179 697	-1 659 390
«ЛуТЭК»	1 638 761	302 257	909 129
Амурская область	333 106	450 944	699 346
Юг Республики Саха (Якутия)	-125 698	120 984	449 121
Прибыль (убыток) до налогообложения	594 320	-1 796 533	28 032

Структура выручки и валовой прибыли

Выручка

Структура выручки ОАО «ДГК» по видам деятельности, млн рублей

Структура выручки от реализации электроэнергии по регионам

Структура выручки от реализации тепловой энергии по регионам


Валовая прибыль

Структура валовой прибыли по видам продукции

Виды деятельности	2007, млн руб.	2008, млн руб.	2009, млн руб.		
			план	факт	отклонение
Реализация электроэнергии	2 760,2	2 718,4	5 233,3	5 694,9	+461,6
Реализация тепловой энергии	-2 286,9	-2 700,4	-2 198,1	-1 846,7	+351,4
Прочая деятельность	1 658,9	292,5	296	-113,5	-409,5
За счет стоимостного профицита	1 666,8	-	-	-	-
Валовая прибыль, ВСЕГО	2 132,2	310,5	3 331,2	3 734,7	+ 403,5

Валовая прибыль от реализации электроэнергии

Регионы	2007, млн руб.	2008, млн руб.	2009, млн руб.		
			план	факт	отклонение
Хабаровский край	1 933,7	1 809,7	2 623,2	2 875,4	+252,2
Юг Приморского края	342,5	-101,2	550,8	657,9	+107,1
«ЛуТЭК»	455,5	531,7	1 110,3	1 109,9	-0,4
Амурская область	58,1	79,2	225	279,2	+ 54,2
Юг Республики Саха (Якутия)	-29,7	399	724	772,5	+ 48,5
Валовая прибыль по электрической энергии, ВСЕГО	2 760,1	2 718,4	5 233,3	5 694,9	+ 461,6

Валовая прибыль от реализации тепловой энергии

Регионы	2007, млн руб.	2008, млн руб.	2009, млн руб.		
			план	факт	отклонение
Хабаровский край	-1 019,8	-940,2	-582,1	-614,4	-32,3
Еврейская автономная область	-118,5	-108,5	-48	-52,2	-4,2
Юг Приморского края	-1 180,9	-1 575,7	-1 468,3	-1 173,9	+294,4
«ЛуТЭК»	-4,6	5	5,9	4,4	-1,5
Амурская область	222,7	231,5	205,7	306,2	-100,5
Юг Республики Саха (Якутия)	-185,8	-312,4	-311,3	-316,8	-5,5
Валовая прибыль по тепловой энергии, ВСЕГО	-2 376,9	-2 700,4	-2 198,1	-1 846,7	+351,4

Валовая прибыль по прочей деятельности

Регионы	2007, млн руб.	2008, млн руб.	2009, млн руб.		
			план	факт	отклонение
Хабаровский край	35,8	192,3	+229,7	+261,4	+31,7
Еврейская автономная область	0,3	20,2	+0,8	+0,8	-
Юг Приморского края	-62,8	30,4	+74,2	-351,4	-425,6
«ЛуТЭК»	1 673,7	8,6	-	+11,1	+11,1
За счет стоимостного профицита	1 666,8	-	-	-	-
Амурская область	16,2	58	+29,8	+18	-11,8
Юг Республики Саха (Якутия)	-4,4	-16,9	-38,5	-53,4	-14,9

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 РФ от 21.03.2000 № 29-н «Об утверждении методических рекомендаций по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию».

Расчет базовой прибыли (убытка) на акцию

Наименование показателя	2007	2008	2009
Чистая прибыль отчетного года, тыс. руб.	36 794	-1 890 093	117 366
Дивиденды по привилегированным акциям, тыс. руб.	0	0	0
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	36 794	-1 890 093	117 366
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. шт.	1 797 828 331	3 081 634 282	3 092 886 684
Базовая прибыль на одну акцию, руб.	0,00002	-0,00061	0,00004

Анализ факторов, обусловивших возникновение расхождений в плановых и фактических результатах

Факторы, оказавшие влияние на финансовый результат ОАО «ДГК» за 2009 год

Статьи затрат	млн руб., (-) ухудшение, (+) улучшение
Принятие решения об отнесении всех сверхнормативных потерь в Николаевском РЭС на финансовый результат ОАО «ДГК»	-50,3
Рост товарной продукции по подключению к тепловым сетям	+136,7
Снижение затрат по топливу на технологию из-за снижения цены 1 тут	+33,5
Снижение затрат по топливу за счет снижения удельного расхода	+84,2
Снижение объемов покупки тепловой энергии от котельных	+44,2
Снижение количества потребляемой энергии на производственные и хозяйственные нужды	+57,6
Снижение затрат на оплату труда и ЕСН	+71,7
Рост затрат на услуги по передаче тепловой энергии за счет появления нового транспортировщика	-78,5
Снижение затрат по налогам, аренде имущества, страхованию	+136,1
Рост затрат, связанных с обслуживанием кредитов, за счет роста процентной ставки по кредитам с учетом компенсации из федерального бюджета	-366,5
Снижение доходов, связанных с получением субвенции на разницу в тарифах	-29,4
Оприходование имущества	+42,9
Списание долгов, не реальных к взысканию	-52,7
Рост затрат на расчеты по госрезерву и проценты по кредитным договорам	-82,7
Оптимизация налога на прибыль, иных аналогичных платежей, ОНА, ОНО	+110,8
ИТОГО	+66,7

Анализ финансового состояния Общества

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	2007	2008	2009		2010 (прогноз)
				план	факт	
Показатели ликвидности						
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,01–0,15	0,01	0,02	0,05	0	0
Коэффициент срочной ликвидности	0,50–0,95	0,58	0,74	0,33	0,37	0,34
Коэффициент текущей ликвидности	1–2	0,8	1,09	0,56	0,62	0,69
Показатели финансовой устойчивости						
Коэффициент финансовой независимости	0,5–0,8	0,59	0,5	0,53	0,54	0,54
Показатели рентабельности						
Рентабельность продаж (ROS), %	0–5	6,62	0,88	8,06	9,07	8,15
Рентабельность собственного капитала (ROE), %	0–5	0,23	-6,19	0,16	0,37	0,33
Рентабельность активов (ROA), %	0–3	0,09	-3,37	0,08	0,19	0,18
Показатели деловой активности						
Динамика дебиторской задолженности, %	<10	963,23	-2,78	-26,41	-18,91	-1,98
Динамика кредиторской задолженности, %	<10	-88,69	42,81	-25,43	-21,39	1,33
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей	0,8–1,5	2,89	1,96	1,94	2	1,9
Сумма баллов		8,25	6,5	8,75	8,25	7,5
Рейтинг		C2	D	C2	C2	C3

Выполнение Обществом основных финансовых коэффициентов за 2009 год обеспечено на плановом уровне. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года наблюдается улучшение финансовых коэффициентов.

Платежеспособность Общества по итогам 2009 года улучшилась в результате перераспределения в структуре обязательств по сравнению с планом (снижение удельного веса краткосрочных обязательств в валюте баланса). Рассчитанные показатели ликвидности немного превышают плановые значения, при этом не достигают норматива. По сравнению с 2008 годом ликвидность Общества снизилась за счет увеличения величины краткосрочных обязательств (в связи с перераспределением заемных средств: снижение долгосрочных и рост краткосрочных займов и кредитов).

По итогам работы за 2009 год Обществом получена прибыль в сумме 117 млн рублей, вследствие чего пока-

затели рентабельности выше факта 2008 года, что и было запланировано.

По сравнению с планом динамика дебиторской и кредиторской задолженности ухудшилась, но соответствует нормативному значению. По состоянию на 31.12.2009 коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности составляет 2, т. е. при условии полной инкассации дебиторской задолженности ее величина в 2 раза покрывает величину краткосрочных обязательств Общества.

Коэффициент финансовой независимости, характеризующий финансовую устойчивость Общества, улучшился по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и плановым значением и составляет 0,54. Таким образом, по состоянию на 31.12.2009 активы Общества на 54 % сформированы за счет собственного капитала и на 46 % за счет заемных средств краткосрочного и долгосрочного характера.

Кредитная политика и в дальнейшем будет направлена на стабилизацию финансового состояния, улучшение финансовых показателей, повышение привлекательности состояния баланса. Источниками финансирования текущей и долгосрочной деятельности компании по-прежнему остаются собственные и привлеченные средства, в том числе

кредиты банков, средства ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

По прогнозу на 2010 год значительных изменений не ожидается, финансовое состояние Общества будет соответствовать уровню 2009 года.

Динамика и изменение структуры дебиторской задолженности

Анализ структуры и изменения дебиторской задолженности ОАО «ДГК» по состоянию на 31.12.2009

Наименование	Дебиторская задолженность, млн руб.									
	2007 факт	уд. вес, %	2008 факт	уд. вес, %	2009 план	уд. вес, %	2009 факт	уд. вес, %	2010 план	уд. вес, %
Долгосрочная дебиторская задолженность, в том числе:										
покупатели и заказчики	175,8	100	240,7	100	361,8	100	490,2	100	1 844,6	100
прочие дебиторы	8,3	5	2,2	1	0	0	155,8	32	1 410,8	76
Краткосрочная дебиторская задолженность, в том числе:										
покупатели и заказчики	167,5	95	238,5	99	361,8	100	334,4	68	433,8	24
авансы выданные	9 887	100	9 541,9	100	6 837,5	100	7 442,6	100	5 931,2	100
прочие дебиторы	5 392,7	54,5	5 020,9	52,6	4 407,9	64,5	5 206,8	70	3 960,1	66,8
прочие дебиторы	3 110,9	31,5	2 245,5	23,6	2 250,2	32,9	2 012,8	27	1 717,4	28,9
прочие дебиторы	1 383,4	14	2 275,5	23,8	179,4	2,6	223	3	253,7	4,3

Общая величина дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2009 составила 7 932,8 млн рублей, что ниже показателя прошлого года на 19 %, но выше плановой величины на 10 % (рост вызван увеличением задолженности покупателей и заказчиков на 18 %).

Дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2009 в разрезе статей баланса имеет следующую структуру:

- покупатели и заказчики – 5 362,6 млн рублей, в том числе задолженность за электрическую энергию составляет 1 837,1 млн рублей, за тепловую энергию – 3 328,5 млн рублей;
- авансы выданные – 2 012,8 млн рублей, из них 29,7 млн рублей – строительным организациям, 819,7 млн рублей

– поставщикам топлива, 1 090,2 млн рублей – поставщикам услуг;

- задолженность прочих дебиторов составила 557,4 млн рублей.

В 2010 году планируется снизить краткосрочную дебиторскую задолженность на 20 % (на 1 511,4 млн рублей) в основном за счет снижения на 1 246,7 млн рублей задолженности покупателей и заказчиков, а также за счет снижения на 295,4 млн рублей задолженности по выданным авансам.

Планируется улучшить показатель «оборачиваемость дебиторской задолженности», рассчитанный на 2010 год, до 53 дней (факт 2009 года – 75 дней, план – 71 день).

Динамика и изменение структуры кредиторской задолженности

Анализ структуры и изменения кредиторской задолженности ОАО «ДГК» по состоянию на 31.12.2009

Наименование	Кредиторская задолженность, млн руб.									
	2007 факт	уд. вес, %	2008 факт	уд. вес, %	2009 план	уд. вес, %	2009 факт	уд. вес, %	2010 план	уд. вес, %
Долгосрочная кредиторская задолженность	245,6	100	95,6	100	0,0	100	95,6	100	56	100
Краткосрочная кредиторская задолженность, в том числе:										
налоги в бюджет	3 487,3	100	4 980,4	100	3 713,9	100	3 915,3	100	4 008,3	100
платежи во внебюджетные фонды	422	12,1	435,1	8,7	811,1	21,8	1 001,9	25,6	1 102,6	27,5
поставщики и подрядчики всего, в том числе:	39	1,1	32,8	0,7	73,5	2	62,8	1,7	87	2,2
• топливо	1 859,6	53,3	1 674,2	33,6	1 991,2	53,6	2 009,9	51,3	2 023,6	50,5
• заработная плата	1 079,4	31	776,7	15,6	1 133,8	30,5	1 303,8	33,3	1 302,2	32,5
• прочая задолженность	257,3	7,4	316,9	6,4	298,3	8	365,2	9,3	346,1	8,6
	909,4	26,1	2 521,3	50,6	539,8	14,6	475,5	12,1	449,1	11,2

Общая величина кредиторской задолженности ОАО «ДГК» по состоянию на 31.12.2009 года составляет 4 010,94 млн рублей, что ниже показателя прошлого года на 21 % и выше планового уровня на 8 %. Снижение вызвано уменьшением суммы прочей задолженности в 5,3 раза. Такое значительное снижение объясняется тем, что в I квартале 2009 года была завершена работа по агентскому договору с ОАО «ДВЭУК» по финансированию инвестиционного проекта (строительство мобильной газотурбинной станции на территории Владивостокской ТЭЦ-1 на сумму 2 млрд рублей).

Кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2009 в разрезе статей баланса имеет следующую структуру:

- задолженность поставщикам и подрядчикам – 2 009,9 млн рублей, в том числе поставщикам топлива 1 303,8 млн рублей;

- задолженность по оплате труда – 365,2 млн рублей;
- налоги в бюджет – 1 001,9 млн рублей;
- платежи во внебюджетные фонды – 62,8 млн рублей;
- прочая задолженность – 475,5 млн рублей.

По данным бизнес-плана Общества на 2010 год сумма краткосрочной кредиторской задолженности на конец периода составит 4 008,3 млн рублей. Наибольший удельный вес в общей сумме задолженности займет задолженность поставщиков и подрядчиков – 50,5 % (2 023,6 млн рублей), а также задолженность по налогам в бюджет – 27,5 % (1 102,6 млн рублей).

Планируется улучшить показатель «оборачиваемость кредиторской задолженности», рассчитанный на 2010 год, до 31 дня (факт 2009 года – 38 дней, план – 34).

Ежеквартальное прогнозирование финансовых результатов и комментарии

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

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

Точность данного прогноза зависит как от внутренних планов Общества, так и от внешних факторов.

В частности, деятельность компании и ее финансовые результаты зависят от объемов поставки электрической энергии на ОРЭМ и отпуска тепловой энергии, на которые

определяющее влияние оказывает уровень энергопотребления (на объем спроса тепловой энергии также влияет температура окружающего воздуха и продолжительность отопительного периода).

Другими существенными факторами для корректировки планов являются цены на топливо.

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

Прогноз поквартальных финансовых результатов ОАО «ДГК» на 2010 год

Наименование	2010, план				
	год	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.
Выручка	45 395 286	15 553 293	8 972 891	7 108 510	13 760 592
продукции (услуг) основной деятельности, всего	44 685 799	15 439 909	8 752 435	6 954 110	13 539 346
• электрической энергии	28 468 059	8 139 766	6 570 656	6 021 549	7 736 088
• тепловой энергии	16 178 951	7 261 354	2 181 779	932 560	5 803 258
• передачи электроэнергии	38 789	38 789	—	—	—
прочей продукции (услуг)	709 487	113 384	220 456	154 400	221 247
Себестоимость	41 693 843	12 999 998	9 235 346	8 013 370	11 445 129
продукции (услуг) основной деятельности, всего	41 314 262	12 911 760	9 141 340	7 918 143	11 347 442
• электрической энергии	22 825 265	6 178 764	5 581 556	5 371 327	5 692 339
• тепловой энергии	18 425 282	6 669 281	3 559 784	2 546 816	5 655 103
• передачи электроэнергии	63 715	63 715	—	—	—
прочей продукции (услуг)	379 581	88 238	94 006	95 227	97 687

Наименование	2010, план				
	год	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.
Валовая прибыль	3 701 443	2 553 295	-262 455	-904 860	2 315 463
продукции (услуг) основной деятельности, всего	3 371 537	2 528 149	-388 905	-964 033	2 191 904
• электрической энергии	5 642 794	1 961 002	989 100	650 222	2 043 749
• тепловой энергии	-2 246 331	592 073	-1 378 005	-1 614 256	148 155
• передачи электроэнергии	-24 926	-24 926	0	0	0
прочей продукции (услуг)	329 906	25 146	126 450	59 173	123 560
Коммерческие расходы	0	0	0	0	0
Управленческие расходы	0	0	0	0	0
Прибыль (убыток) от продаж	3 701 443	2 553 295	-262 455	-904 860	2 315 463
проценты к получению	5 716	1 569	1 467	1 251	1 429
проценты к уплате	3 018 848	797 881	752 147	820 961	647 859
прочие доходы, всего	735 991	91 340	92 513	154 965	397 173
прочие расходы, всего	1 170 977	267 554	394 381	237 410	271 632
Прибыль (убыток) до налогообложения	253 325	1 580 769	-1 315 003	-1 807 015	1 794 574
налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-144 161	-355 833	286 752	36 469	-111 549
Чистая прибыль (убыток)	109 164	1 224 936	-1 028 251	-1 770 546	1 683 025

Планируемый объем реализации за 2010 год – 45 395 286 тыс. рублей, что на 10,2 % больше фактического результата 2009 года, превышение суммы выручки над величиной себестоимости – 3 701 443 тыс. рублей (8 %).

Себестоимость реализации продукции за 2010 год планируется в сумме 41 693 843 тыс. рублей – на 11 % больше показателя 2009 года. Во втором и третьем кварталах 2010 года объем реализации ниже себестоимости, что связано с отраслевыми особенностями деятельности Общества.

По итогам 2010 года Общество планирует получить чистую прибыль в сумме 109 164 тыс. рублей, что на 8 202 тыс. рублей (7 %) меньше прибыли 2009 года. В поквартальном разрезе: первый и четвертый кварталы планируются с положительным финансовым результатом – 1 224 936 тыс. рублей и 1 683 025 тыс. рублей соответственно, второй и третий кварталы – убыточные (сумма убытка 1 028 251 тыс. рублей и 1 770 546 тыс. рублей соответственно). Наличие убытка обусловлено отраслевыми особенностями деятельности компании.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Заключение ревизионной комиссии по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности подтверждения достоверности годовой отчетности ОАО «ДГК» за 2009 год

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

г. Хабаровск

19 февраля .2010 года

В соответствии с решением ревизионной комиссии (протокол заседания ревизионной комиссии от 04.02.2010 г. № 7), комиссией в составе: председателя ревизионной комиссии – Фридмана А. В. членов ревизионной комиссии – Суховеевой Т. А., Беляевой И. И., Ким Э. П., привлеченных специалистов – Кулябко Е. Г., Балабежян Г.К., Сердюковой Д.П. Подлесного К.С. проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ДГК» по итогам 2009 года.

Аудитор Общества – ООО «Институт проблем предпринимательства» избранный Общим собранием акционеров (протокол № 77 от 30.04.2009г.) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 01 января 2009 года по 31 декабря 2009 года (аудиторское заключение № 148 от 17.02.2010г.). По мнению аудитора бухгалтерская отчетность ОАО «ДГК» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2009 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 01 января 2009 года по 31 декабря 2009 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Ревизионная проверка проводилась с 04.02.2010 года по 19.02.2010 года.

Проверка представленных первичных документов проведена выборочным методом.

За 2009 год Обществом достигнуты следующие финансовые показатели:

- Выручка от реализации товаров, работ и услуг получена в размере 41 198 758 тыс. руб., в том числе: электроэнергии – 25 410 229 тыс. руб., теплоэнергии – 13 299 326 тыс. руб., от прочей деятельности – 2 489 203 тыс. руб.
- Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 37 464 009 тыс. руб., прибыль (убыток) от реализации за отчетный период получен в размере 3 734 749 тыс. руб.
- Прочие доходы составили 973 115 тыс. рублей, в том числе:
 - ✓ проценты к получению – 28 782 тыс. руб.,
 - ✓ доходы от участия в других организациях - 0 тыс. руб.,
 - ✓ прочие доходы – 944 333 тыс. руб., из них :
 - ✓ от реализации основных средств- 13 447 тыс. руб.
 - ✓ от выбытия основных средств – 21 428 тыс. руб.
 - ✓ доходы прошлых лет – 139 835 тыс. руб.
 - ✓ штрафы и пени, признанные – 69 533 тыс. руб.
 - ✓ субвенция на разницу в тарифах – 296 313 тыс. руб.
 - ✓ прочие доходы – 245 687 тыс. руб.
 - ✓ возврат госпошлины- 16 057 тыс. руб.

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

- ✓ возмещение процентной ставки по кредитам – 107 296 тыс. руб.
- ✓ вознаграждение по доверительному управлению – 22 776 тыс. руб.
- ✓ другие доходы – 11 961 тыс. руб.

- Прочие расходы на 2009 год запланированы в размере 3 999 170 тыс. руб., фактические расходы составили 4 679 832 тыс. руб., в том числе:

- ✓ проценты к уплате – 3 075 833 тыс. руб.,
- ✓ прочие расходы – 1 603 999 тыс. руб., из них:
 - ✓ остаточная стоимость реализованных основных средств – 7 615 тыс. руб.
 - ✓ услуги банков – 433 001 тыс. руб.
 - ✓ затраты по обслуживанию ценных бумаг – 11 880 тыс. руб.
 - ✓ убытки прошлых лет - 131 052 тыс. руб.
 - ✓ списанная дебиторская задолженность – 48 904 тыс. руб.
 - ✓ штрафы и пени признанные – 13 859 тыс. руб.
 - ✓ материальная помощь – 225 682 тыс. руб.
 - ✓ расходы на благотворительность – 275 000 тыс. руб.
 - ✓ выплаты членам Совета директоров и Ревизионной комиссии – 4 927 тыс. руб.
 - ✓ культурно-массовые и спортивные мероприятия – 18 508 тыс. руб.
 - ✓ льготы работникам 50% от установленной платы за т/э и э/энергию – 122 047 тыс. руб.
 - ✓ расчеты по госрезерву – 131 308 тыс. руб.
 - ✓ отчисления профсоюзам и з/плата освобожденным профсоюзным работникам – 31 002 тыс. руб.
 - ✓ другие расходы – 149 214 тыс. руб.

За 2009 год Обществом достигнут финансовый результат в размере 117 366 тыс. руб., что составило 231% от запланированной величины.

Балансовая стоимость активов Общества на 31 декабря 2009 года составила 61 793 901 тыс. руб. Стоимость чистых активов на 31 декабря 2009 года составила 33 229 895 тыс. руб.

Согласно утвержденному Стандарту разработки и установления ключевых показателей эффективности для ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» и для обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО ОАО «РАО Энергетические системы Востока» (приказ ОАО «РАО Энергетические системы Востока» № 11 от 16.01.2009 года), годовыми ключевыми показателями эффективности на 2009 год являются следующие показатели, значения которых представлены в таблице:

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Наименование показателя	Значение	Примечание (выполнено/не выполнено)
ЕВИТДА/Выручка, %	16,23%	выполнено
ROE, %	0%	выполнено
Чистая прибыль скорр. на неденежные статьи, тыс. руб.	117 366	выполнено
Собственный капитал, млн.руб.	32881,3	выполнено
Лимит постоянных расходов на МВт приведенной мощности на начало года, тыс.руб./МВт.	510,9	выполнено
Недопущение более предельного числа аварий, попадающих под признаки п.2.1. Инструкции	0	выполнено
Коэффициент аварийности	0,7	выполнено
Коэффициент готовности	1,05	выполнено
Эффективность реализации инвестиционной программы в части текущего года, %	97%	выполнено

На 31 декабря 2009 года рейтинг ОАО «ДГК» для целей кредитоспособности и начисления дивидендов соответствует группе предприятий с неудовлетворительным финансовым состоянием (С2).

По состоянию на 31.12.2009г. общая сумма дебиторской задолженности по сравнению с началом года уменьшилась на 1 849 748 тыс. руб. и составила 7 932 814 тыс. руб., в том числе:

Статья	Строка бал.	На 01.01.2009г.	На 01.01.2010г.	Отклонение
Всего дебиторская задолженность	230+240	9 782 562	7 932 814	-1 849 748
в т.ч.				
ДЗ (долгосрочная)	230	240 662	490 213	+ 249 551
ДЗ (краткосрочная)	240	9 541 900	7 442 601	-2 099 299
в т.ч.:				
покупатели и заказчики	241	5 020 940	5 206 814	+ 185 874
авансы выданные	245	2 245 467	2 012 792	- 232 675
прочие дебиторы	246	2 275 493	222 995	-2 052 498

По состоянию на 31.12.2009 г. кредиторская задолженность по сравнению с началом 2009 года уменьшилась на 1 065 099 тыс. руб. и составила 4 010 936 тыс. руб., в том числе:

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Статья	Строка бал.	тыс.руб.		Отклонение
		На 01.01.2009г.	На 01.01.2010г.	
Всего кредиторская задолженность	520+620	5 076 035	4 010 936	- 1 065 099
в т.ч.				
КЗ (долгосрочная)	520	95 630	95 630	0
КЗ (краткосрочная)	620	4 980 405	3 915 306	-1 065 099
в т.ч.				
поставщики и подрядчики	621	1 674 217	2 009 924	+335 707
задолженность по оплате труда перед персоналом организации	624	316 941	365 155	+48 214
Задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	625	32 789	62 847	+30 058
задолженность перед бюджетом	626	435 116	1 001 920	+ 566 804
авансы полученные	627	394 372	355 334	-39 038
прочие кредиторы	628	2 126 970	120 126	-2 006 844

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2009 года составляло 2,0.

На основании проведенной проверки и с учетом мнения аудитора Общества ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности.

Председатель Ревизионной
комиссии



Фридман А.В.
Расшифровка подписи
(Имя, Отчество, Фамилия)

ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ОБЩЕСТВА

Для осуществления аудита финансовой отчетности дочерних и зависимых обществ ОАО «ДЭК» (единственный акционер ОАО «ДГК») проводит отбор аудиторских организаций. Аудитор определяется исходя из его репутации и независимости с учетом соотношения критериев качества и стоимости.

Политика ротации аудитора Обществом не сформирована.

На заседании Совета директоров ОАО «ДЭК» 30.04.2009 (протокол № 77), при рассмотрении вопросов, относящихся к компетенции годового Общего собрания акционеров ОАО «ДГК», аудитором Общества утверждено общество с ограниченной ответственностью «Институт проблем предпринимательства».

Информация об аудиторе.

Полное наименование: общество с ограниченной ответственностью «Институт проблем предпринимательства».

Сокращенное наименование: ИПП.

Место нахождения: 191119, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д. 92, лит. А.

Государственная регистрация: ООО «Институт проблем предпринимательства» зарегистрировано постановлением главы Василеостровской районной администрации г. Санкт-Петербурга 20 февраля 1992 года № 217.

Данные о лицензии на право осуществления аудиторской деятельности:

Номер лицензии: Е 002036.

Дата выдачи: 30.09.2002.

Срок действия: до 30.09.2012.

Орган, выдавший лицензию: Министерство финансов РФ.

ООО «Институт проблем предпринимательства» предоставляет услуги в области права, аудита, оценки, инвестиционного, управленческого, маркетингового консалтинга коммерческим предприятиям и государственным организациям. Компания учреждена в форме товарищества с ограниченной ответственностью в феврале 1992 года.

ИПП является независимой частной компанией: акции общества принадлежат топ-менеджерам компании Владимиру Романовскому и Наталье Мочуловской, компания не является частью какой-либо иной структуры и в своих решениях зависит только от клиентов.

Компания с 1997 года является крупнейшей консалтинговой компанией Северо-Запада РФ и одной из 15 ведущих компаний России, с 2000 года работает представительство в г. Москве. ИПП обслуживает клиентов во всех регионах России, а также имеет практику работы за пределами РФ. Клиентами ИПП являются крупнейшие предприятия страны, естественные монополии, ГУПы, государственные министерства и ведомства.

В компании внедрена и функционирует система менеджмента качества, сертифицированная в соответствии со стандартами ИСО 9001-2000 серии ИСО 9000. Профессиональная ответственность наших аудиторов и оценщиков застрахована СК «Альфа-Страхование».

С 2004 года ИПП является членом международной ассоциации независимых аудиторских и консультационных фирм Kreston International, а также членом Санкт-Петербургской торгово-промышленной палаты и ТПП Ленинградской области.

В 2005 году ИПП стал первым полноправным членом Международной торговой палаты (МТП) среди компаний Северо-Запада России. С 2006 года – член Российско-Британской торговой палаты и консультант Генерального консульства Германии в Санкт-Петербурге, с 2008 года – член Американской и Финско-Российской торговых палат.

ООО «Институт проблем предпринимательства» является членом саморегулируемой организации аудиторов некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАА) и 28 декабря 2009 года включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов.

Качество работы ИПП подтверждено сертификатом качества аудиторских услуг № 157, выданным некоммерческим партнерством «Институт Профессиональных Аудиторов», сроком действия до 19 декабря 2010 года.

Стоимость услуг, оказываемых аудитором, определяется в зависимости от трудозатрат, технического задания на аудиторскую проверку и требуемых сроков оказания услуг. В соответствии со статьей 15 устава ОАО «ДГК» определение размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров. Фактический размер вознаграждения, выплаченного аудитору за аудиторские услуги в 2009 году (услуги, не связанные с аудиторской деятельностью, аудитор не оказывал), – 2 285 306 рублей, включая НДС.

Аудиторское заключение от «17» февраля 2010г.
Проверяемый период: 01.01.2009 -31.12.2009г.

2

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

Исх. № 148 от «17» февраля 2010г.

Исполнительному органу
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»

Аудитор

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Институт проблем предпринимательства».

Место нахождения: 191119, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.92, лит.А.

Государственная регистрация: ООО «Институт проблем предпринимательства» зарегистрировано Постановлением главы Василеостровской районной администрации г. Санкт-Петербурга 20 февраля 1992 года № 217.

Дата внесения записи в единый государственный реестр юридических лиц 25 декабря 2002г. Свидетельство серия 78 № 000535102 выдано ИМНС по Василеостровскому району г.Санкт-Петербурга.

Основной государственный регистрационный номер: 1027800561458.

ООО «Институт проблем предпринимательства» является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАА) и включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов 28 декабря 2009 г. за основным регистрационным номером 10202022382.

Качество работы ООО «Институт проблем предпринимательства» подтверждено сертификатом качества аудиторских услуг № 157 выданным Некоммерческим партнерством «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАА), сроком действия от 19 декабря 2007 года по 19 декабря 2010 года.

Аудиторское заключение от «17» февраля 2010г.
Проверяемый период: 01.01.2009 -31.12.2009г.

3

Аудируемое лицо

Наименование: Открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания» (далее по тексту – ОАО «ДГК»).

Юридический адрес: 678995, Россия, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, пгт. Серебряный Бор

Место нахождения: Россия, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49.

Государственная регистрация:

ОАО «ДГК» зарегистрировано Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Нерюнгри Республика Саха (Якутия). Свидетельство о государственной регистрации от 19.12.2005 г. серия 14 №001006444.

Основной государственный регистрационный номер: 1051401746769.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «ДГК» за период с 01 января по 31 декабря 2009 года включительно. Бухгалтерская (финансовая) отчетность ОАО «ДГК» состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;
- отчета об изменениях капитала;
- отчета о движении денежных средств;
- приложения к бухгалтерскому балансу.
- пояснительной записки.

Данная отчетность подготовлена в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденным приказом Минфина РФ от 06 июля 1999г. №43н.

Ответственность за подготовку и представление этой бухгалтерской (финансовой) отчетности несет исполнительный орган ОАО «ДГК». Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных аспектах данной отчетности на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 30 декабря 2008г. №307-ФЗ;
- Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 23 сентября 2002г. №696;
- правилами (стандартами) аудиторской деятельности аудитора.

Объем проводимого аудита, принятый с учетом уровня существенности, рассчитанного в соответствии с существующими внутрифирменными стандартами,

Аудиторское заключение от «17» февраля 2010г.
Проверяемый период: 01.01.2009 -31.12.2009г.

4

позволил выполнить процедуры аудита, необходимые для получения пользователем уверенности в том, что аудит был проведен в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, правилами и стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности, рассмотрение главных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку общего представления о бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность ОАО «ДГК» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2009 года и результаты ее финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 года включительно в соответствии с требованиями законодательства и других нормативных актов Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

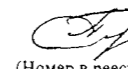
17.02.2010 г.

Директор ООО «Институт проблем предпринимательства»:



Мочуловская
Наталья Юрьевна
Квалификационный аттестат аудитора №К014765
выдан в соответствии с Решением Центральной
Аттестационно-Лицензионной Аудиторской Комиссии
Минфина России от 27.02.95г. (Протокол № 15).
Аттестат выдан на неограниченный срок.)

Руководитель аудиторской проверки:



Скворцова Ольга Петровна

(Номер в реестре аудиторов 20202010301
Квалификационный аттестат аудитора №К029009 от
12.11.2008 г. выдан в соответствии Приказом Минфина
России от 12.11.2008 г. №545.
Аттестат выдан на неограниченный срок.)

« Финансовая деятельность Общества в 2009 году продемонстрировала высокую динамику движения средств.

В связи с введением новых объектов строительства, на 1 759 723 тыс. рублей увеличился показатель «Основные средства». Показатель «Запасы» увеличился на 370 735 тыс. рублей за счет приобретения топлива и расходов будущих периодов, связанных с производственной деятельностью.

Дебиторская задолженность (в том числе задолженность покупателей и заказчиков) снизилась на 1 849 748 тыс. рублей. Краткосрочная кредиторская задолженность (с учетом задолженности Общества поставщикам и подрядчикам, перед персоналом по оплате труда, государственным и внебюджетным фондам, бюджету по налогам и сборам и прочим кредиторам) снизилась на 1 065 099 тыс. рублей. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества, составляемая по РСБУ, подготовлена в соответствии с основными положениями Учетной политики ОАО «ДГК» на 2009 год. Все показатели форм отчетности взаимосвязаны между собой. »



**Людмила Даниловна
ПРОДАН,**
главный бухгалтер

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Финансовая отчетность по РСБУ

 Бухгалтерский баланс (форма № 1) на 31.12.2009, тыс. руб.

АКТИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110		
Основные средства	120	44 802 495	46 562 218
Незавершенное строительство	130	2 998 552	2 375 671
Доходные вложения в материальные ценности	135	–	–
Долгосрочные финансовые вложения	140	80 000	100 000
Отложенные налоговые активы	145	21 146	40 455
Прочие внеоборотные активы	150	–	–
ИТОГО по разделу I	190	47 902 193	49 078 344
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы, в том числе	210	4 158 965	4 529 700
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	3 813 290	3 917 445
животные на выращивании и откорме	212	7 752	945
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213	–	–
готовая продукция и товары для перепродажи	214	14 560	14 060
товары отгруженные	215	–	–
расходы будущих периодов	216	323 363	597 250
прочие запасы и затраты	217	–	–
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	321 496	195 462
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	240 662	490 213
в том числе покупатели и заказчики	231	2 155	155 825

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	9 541 900	7 442 601
в том числе покупатели и заказчики	241	5 020 940	5 206 814
Краткосрочные финансовые вложения	250	145 772	0
Денежные средства	260	149 881	57 581
Прочие оборотные активы	270	–	–
ИТОГО по разделу II	290	14 558 676	12 715 557
БАЛАНС	300	62 460 869	61 793 901
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	30 816 343	31 041 391
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	–	–
Добавочный капитал	420	8 414 486	8 420 022
Резервный капитал, в том числе	430	1 840	1 840
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	1 840	1 840
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	–	–
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	–6 351 381	–6 233 526
ИТОГО по разделу III	490	32 881 288	33 229 727
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	15 837 755	7 726 296
Отложенные налоговые обязательства	515	309 504	399 921
Прочие долгосрочные обязательства	520	95 630	95 630
ИТОГО по разделу IV	590	16 242 889	8 221 847
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	8 356 214	16 426 853
Кредиторская задолженность, в том числе	620	4 980 405	3 915 306
поставщики и подрядчики	621	1 674 217	2 009 924
задолженность перед персоналом организации	622	316 941	365 155
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	32 789	62 847

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
задолженность по налогам и сборам	624	435 116	1 001 920
прочие кредиторы	625	2 521 342	475 460
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	—	—
Доходы будущих периодов	640	73	168
Резервы предстоящих расходов	650	—	—
Прочие краткосрочные обязательства	660	—	—
ИТОГО по разделу V	690	13 336 692	20 342 327
БАЛАНС	700	62 460 869	61 793 901

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства	910	5 076 054	5 668 097
в том числе по лизингу	911	3 386 562	3 437 717
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	985 635	998 250
Товары, принятые на комиссию	930	—	—
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	65 420	77 034
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	13 910	25 898
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	1 864 991	3 173 749
Износ жилищного фонда	970	1 300	2 005
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	—	—
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	—	—
Бланки строгой отчетности	995	128	43

Генеральный директор
В.М. Левит



Главный бухгалтер
Л.Д. Продан



Отчет о прибылях и убытках (форма № 2) за 2009 год, тыс. руб.

Наименование показателя	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	41 198 758	35 209 013
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(37 464 009)	(34 898 518)
Валовая прибыль	029	3 734 749	310 495
Коммерческие расходы	030	—	—
Управленческие расходы	040	—	—
Прибыль (убыток) от продаж	050	3 734 749	310 495
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	28 782	37 561
Проценты к уплате	070	(3 075 833)	(1 556 030)
Доходы от участия в других организациях	080	—	—
Прочие доходы	090	944 333	1 026 370
Прочие расходы	100	(1 603 999)	(1 614 929)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	28 032	(1 796 533)
Отложенные налоговые активы	141	19 309	(14 230)
Отложенные налоговые обязательства	142	(90 417)	(171 549)
Текущий налог на прибыль	150	(93 020)	(45 258)
Иные аналогичные обязательные платежи	180	253 462	137 477
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	117 366	(1 890 093)
СПРАВОЧНО: Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	159 067	661 989
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	0	0
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	0	0


Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Показатель наименование	код	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	69 533	13 859	54 867	1 651
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	139 835	131 052	36 849	94 751
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	—	—	—	—
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	62	2 023	133 511	250 357
Отчисления в оценочные резервы	250	x	—	x	—
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	6 331	52 742	1 333	201 870

Генеральный директор
В.М. Левит



Главный бухгалтер
Л.Д. Продан


 **Отчет об изменении капитала (форма № 3) за 2009 год, тыс. руб.**

I. Изменение капитала.

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	30 816 343	663 653	—	(7 992)	31 472 004
2008 год						
Изменения в учетной политике	020	x	—	—	—	—
Результат от переоценки объектов основных средств	030	x	—	—	—	—
Остаток на 1 января предыдущего года	050	30 816 343	663 653	x	(7 992)	31 472 004
Результат от пересчета иностранных валют	055	x	—	x	—	—
Чистая прибыль	060	x	x	x	(1 890 093)	(1 890 093)
Дивиденды	065	x	—	—	—	—
Отчисления в резервный фонд	067	x	—	x	x	—
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	070	x	x	x	x	—
увеличения номинальной стоимости акций	075	x	x	x	—	—

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
реорганизации юридического лица	080	x	x	—	—	—
прочее	081	x	—	1 840	(1 840)	—
Уменьшение величины капитала за счет:		—	x	x	x	x
уменьшения номинала акций	085					
уменьшения количества акций	086	—	x	x	x	—
реорганизации юридического лица	087	—	x	x	—	—
прочее	089	x	(112)	—	—	(112)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	090	30 816 343	663 541	1 840	(1 899 925)	29 581 799
2009 год						
Изменения в учетной политике	092	—	—	—	—	—
Результат от переоценки объектов основных средств	094	—	7 750 945	x	(4 509 128)	3 241 817
Изменения правил бухгалтерского учета	096	—	x	x	57 672	57 672
Остаток на 1 января отчетного года	100	30 816 343	8 414 486	1 840	(6 351 381)	32 881 288
Результат от пересчета иностранных валют	102	—	—	—	—	—
Чистая прибыль	106				117 366	117 366
Дивиденды	108	x	x	x	—	—
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	x	—	0
Увеличение величины капитала за счет:		—	x	x	x	0
дополнительного выпуска акций	121	—	x	x	x	0
увеличения номинальной стоимости акций	122	x	x	x	—	—
реорганизации юридического лица	123	x	—	x	—	—
прочее	125	225 048	5 536	x	489	231 073
Уменьшение величины капитала за счет:		—	—	—	—	—
уменьшения номинала акций	131	—	—	—	—	—
уменьшения количества акций	132	—	—	—	—	—
реорганизации юридического лица	133	x	0	x	x	—
прочее	135	x	x	x	—	—
Остаток на 1 января отчетного года	140	31 041 391	8 420 022	1 840	(6 233 526)	33 229 727

II. Резервы

Наименование показателя	Код стр.	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
данные предыдущего года	150	—	1 840	—	1 840
данные отчетного года	151	1 840	—	—	1 840
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
данные предыдущего года	160	—	—	—	—
данные отчетного года	161	—	—	—	—
Оценочные резервы:					
данные предыдущего года	170	—	—	—	—
данные отчетного года	171	—	—	—	—
Резервы предстоящих расходов:					
данные предыдущего года	180	3 059	—	—	—
данные отчетного года	181	0	—	(3 059)	—

Справки

Наименование показателя	Код стр.	Остаток на начало года		Остаток на конец года	
		Из бюджета	Из внебюджетных фондов	Из бюджета	Из внебюджетных фондов
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
1. Чистые активы	200	32 881 361	—	33 229 895	—
2. Получено на расходы по обычным видам деятельности, всего	210	—	—	—	—
в том числе:	215	—	—	—	—
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	—	—	—	—
в том числе:	225	—	—	—	—

Генеральный директор
В.М. Левит

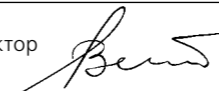


Главный бухгалтер
Л.Д. Продан




Наименование показателя	Код стр.	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	149 881	181 023
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	45 265 214	40 295 993
Прочие доходы (поступления)	040	933 052	4 673 638
Денежные средства, направленные:	100	(46 501 424)	(46 149 779)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(31 582 363)	(29 811 579)
на оплату труда	160	(5 367 106)	(4 790 608)
на выплату дивидендов, процентов	170	(3 220 544)	(1 946 381)
на расчеты по налогам и сборам	180	(4 398 018)	(3 385 131)
на прочие расходы (выплаты)	190	(1 933 393)	(6 216 080)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	(303 158)	(1 180 148)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	18 835	20 218
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	—	—
Полученные дивиденды	230	—	—
Полученные проценты	240	135 944	37 561
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	—	—
Прочие поступления	260	—	—
Приобретение дочерних организаций	280	—	—
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений и нематериальных активов	290	(142 120)	(1 069 881)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	—	—
Займы, предоставленные другим организациям	310	—	—
Прочие расходы	320	(3 362 278)	(5 634 325)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(3 349 619)	(6 646 427)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступление от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	—	—
Поступление от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	24 443 400	26 838 438
Прочие доходы	370	4 177 306	2 105 266
Погашение займов и кредитов (без процентов)	400	(24 371 083)	(20 456 680)
Погашение обязательств по финансовой аренде	410	(689 146)	(691 591)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	3 560 477	7 795 433
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	(92 300)	(31 142)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	57 581	149 881
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	—	—

Генеральный директор
В.М. Левит



Главный бухгалтер
Л.Д. Продан



Приложение к бухгалтерскому балансу (форма № 5), тыс. руб.

Нематериальные активы

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	–	–	–	–
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	–	–	–	–
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	–	–	–	–
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	–	–	–	–
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	–	–	–	–
у патентообладателя на селекционные достижения	015	–	–	–	–
Организационные расходы	020	–	–	–	–
Деловая репутация организации	030	–	–	–	–
Прочие	040	–	–	–	–

Наименование показателя	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Амортизация нематериальных активов, всего	050	–	–
в том числе:			
–	051	–	–

Основные средства

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Здания	070	19 422 868	504 102	(6 454)	19 920 516
Сооружения и передаточные устройства	080	19 651 966	1 873 741	(20 061)	21 505 646
Машины и оборудование	085	9 791 590	2 188 208	(91 660)	11 888 138
Транспортные средства	090	826 689	230 327	(8 596)	1 048 420
Производственный и хозяйственный инвентарь	095	40 009	20 287	(648)	59 648
Рабочий скот	100	–	–	–	–
Продуктивный скот	105	–	–	–	–
Многолетние насаждения	110	104	–	–	104
Другие виды основных средств	115	6 925	(17)	(5)	6 903
Земельные участки и объекты природопользования	120	–	–	–	–
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	125	–	–	–	–
Итого	130	49 740 151	4 816 648	(127 424)	54 429 375

Наименование показателя	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Амортизация основных средств – всего	140	4 937 656	7 867 157
в том числе:			
зданий и сооружений	141	3 286 803	5 303 125
машин, оборудования, транспортных средств	142	1 629 998	2 532 016
других	143	20 855	32 016
Передано в аренду объектов основных средств – всего	150	469 970	330 657
в том числе:			
зданий	151	393 137	246 114
сооружений	152	53 403	54 413
других	153	23 430	30 130
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	2 791	–
Получено объектов основных средств в аренду – всего	160	5 076 054	5 668 097
в том числе:			
зданий и сооружений	161	1 717 226	2 606 513

Наименование показателя	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	6 442 144	—
Справочно: Результат от переоценки объектов основных средств:	170	3 241 817	—
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	3 617 832	—
амортизации	172	376 015	—
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	250	4 327 722	6 403 640

Доходные вложения в материальные ценности

Наименование показателя	Код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
Имущество для передачи в лизинг	260	—	—	—	—
Имущество, предоставляемое по договору проката	270	—	—	—	—
Прочие	290	—	—	—	—
Итого	300	—	—	—	—
	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	305	—	—		

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Наименование видов работ	Код	На начало отчетного года	Поступило	Списано	На конец отчетного периода
Всего	310	—	—	—	—
в том числе:					
	311	—	—	—	—
	Код	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
Справочно: Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	—	—	—	—
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	340	—	—	—	—

Расходы на освоение природных ресурсов

Наименование показателя	Код	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
Расходы на освоение природных ресурсов, всего	410	—	—	—	—
в том числе:					
	411	—	—	—	—
	Код	На начало отчетного года		На конец отчетного периода	
Справочно: Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420	—	—	—	—
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные	430	—	—	—	—

Финансовые вложения

Наименование показателя	Код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций, всего	510	–	–	–	–
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	–	–	–	–
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	–	–	–	–
Ценные бумаги других организаций, всего	520	–	–	–	–
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	–	–	–	–
Предоставленные займы	525	80 000	100 000	145 772	–
Депозитные вклады	530	–	–	–	–
Прочие	535	–	–	–	–
Итого	540	80 000	100 000	145 772	–
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций, всего	550	–	–	–	–
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	–	–	–	–
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	–	–	–	–
Ценные бумаги других организаций – всего	560	–	–	–	–
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	–	–	–	–

Наименование показателя	Код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
Прочие	565	–	–	–	–
Итого	570	–	–	–	–
Справочно: По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	–	–	–	–
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	–	–	–	–

Дебиторская и кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная, всего	620	9 541 900	7 442 601
в том числе:			
• расчеты с покупателями и заказчиками	621	5 020 940	5 206 814
• авансы выданные	622	2 245 467	2 012 792
• прочая	623	2 275 493	222 995
долгосрочная, всего	630	240 662	490 213
в том числе:			
• расчеты с покупателями и заказчиками	631	2 155	155 825
• авансы выданные	632	–	–
• прочая	633	238 507	334 388
Итого	640	9 782 562	7 932 814

Наименование показателя	Код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная, всего	650	13 336 619	20 342 159
в том числе:			
• расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	1 674 217	2 009 924
• авансы полученные	652	394 372	355 334
• расчеты по налогам и сборам	653	435 116	1 001 920
• кредиты	654	5 326 214	13 445 279
• займы	655	3 030 000	2 981 574
• прочая	656	2 476 700	548 128
долгосрочная, всего	660	15 933 385	7 821 926
в том числе:			
• кредиты	661	10 679 524	7 414 471
• займы	662	5 158 231	311 825
• прочая	663	95 630	95 630
Итого	670	29 270 004	28 164 085

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Наименование показателя	Код	За отчетный год	За предыдущий год
Материальные затраты	710	22 637 946	21 375 551
Затраты на оплату труда	720	4 687 953	4 505 486
Отчисления на социальные нужды	730	967 018	969 970
Амортизация	740	2 539 515	1 894 150
Прочие затраты	750	6 631 577	6 153 361
Итого по элементам затрат	760	37 464 009	34 898 518
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	–	–
расходов будущих периодов	766	273 887	75 518
резервов предстоящих расходов	767	–	(3 059)

Обеспечения

Наименование показателя	Код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
Полученные, всего	770	13 910	25 898
в том числе:			
векселя	771	–	–
Имущество, находящееся в залоге,	780	4 760	310 667
из него:			
объекты основных средств	781	–	257 119
ценные бумаги и иные финансовые вложения	782	–	–
прочее	783	4 760	53 548
Выданные, всего	790	1 864 991	3 173 749
в том числе:			
векселя	791	1 530 000	1 530 000
Имущество, переданное в залог,	800	334 991	1 133 481
из него:			
объекты основных средств	801	104 991	429 997
ценные бумаги и иные финансовые вложения	802	–	–
Прочее	803	230 000	703 484

Государственная помощь

Наименование показателя	Код	Отчетный период	За аналогичный период предыдущего года			
			на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Получено в отчетном году бюджетных средств, всего	910	–	–	–	–	–
в том числе:						
дотация на т/энергию и э/энергию	911	–	–	–	–	–
Бюджетные кредиты, всего	920	–	–	–	–	–
в том числе:						
	921	–	–	–	–	–

Генеральный директор
В.М. Левит



Главный бухгалтер
Л.Д. Продан



Финансовая отчетность по МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2009 года



Тел: +7 495 797 5665
Факс: +7 495 797 5660
E-mail: reception@bdo.ru
www.bdo.ru

ЗАО «БДО»
Россия, 117587, Москва,
Варшавское шоссе,
д. 125, стр. 1, секция 11

Заключение независимого аудитора

Акционерам и руководству ОАО «Дальневосточная Генерирующая Компания»

Нами проведен аудит прилагаемой финансовой отчетности ОАО «Дальневосточная Генерирующая Компания» (далее - «Компания»), которая включает отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2009 года и отчеты о совокупном доходе, о движении денежных средств и об изменениях в акционерном капитале за год, закончившийся на указанную дату, основные принципы учетной политики и другие пояснительные примечания.

Ответственность руководства за финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и объективное представление указанной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Ответственность включает: разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля в отношении подготовки и объективного представления финансовой отчетности, которая не содержит существенных искажений вследствие мошенничества или ошибки; выбор и применение соответствующей учетной политики; представление учетных оценок, которые являются обоснованными в указанных обстоятельствах.

Ответственность аудитора

В наши обязанности входит выражение мнения о достоверности данной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют, чтобы мы соблюдали этические требования, планировали и проводили аудит таким образом, чтобы обеспечить достаточную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение определенных процедур для получения аудиторских доказательств, подтверждающих числовые данные в данной финансовой отчетности

и раскрываемые в ней сведения. Выбранные процедуры зависят от суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие мошенничества или ошибки. При оценке таких рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, относящуюся к подготовке и объективному представлению финансовой отчетности Компании, для разработки аудиторских процедур, уместных в указанных обстоятельствах, но не для целей выражения мнения об эффективности внутреннего контроля Компании. Аудит также включает оценку уместности используемых принципов учетной политики и обоснованности учетных оценок, подготовленных руководством, а также оценку общего представления финансовой отчетности.

ЗАО «БДО» - компания со 100% российским капиталом, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации, является частью международной сети независимых компаний BDO. Название BDO относится к фирмам, являющимся участниками BDO International Limited, британской компании с ответственностью, ограниченной гарантией ее участников.

Мы считаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и уместными и предоставляют основу для выражения нашего мнения.

Мнение аудитора

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность представляет объективно во всех существенных аспектах финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2009 года, ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Поясняющий параграф


Не изменяя мнения о достоверности финансовой отчетности, мы обращаем внимание на:


1. Примечания 1 и 4 к финансовой отчетности, в которых отмечено, что по состоянию на 31 декабря 2009 года конечным собственником Компании является Российская Федерация. Политика Правительства Российской Федерации в экономической и социальной сферах оказывает влияние на финансово-хозяйственную деятельность Компании в части формирования тарифов на тепловую и электрическую энергию, а также определения значительной части производственной себестоимости. Кроме того, Компания получает значительную финансовую поддержку от конечного собственника, Российской Федерации.
2. Примечание 23 к прилагаемой финансовой отчетности, а именно: на наличие у Компании признаков снижения ликвидности и высокой вероятности продолжения экономической неопределенности, что, в свою очередь, может повлиять на финансовые результаты Компании в будущем.

26 апреля 2010 года
Россия, г. Москва

ОАО «Дальневосточная Генерирующая Компания»
Отчет о финансовом положении
по состоянию на 31 декабря 2009 г.
(в тысячах российских рублей)

	Прим.	31 декабря 2009 г.	31 декабря 2008 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	32 241 927	22 007 488
Отложенный актив по налогу на прибыль	11	-	1 158 695
Прочие внеоборотные активы	6	1 134 234	1 284 696
Итого внеоборотные активы		33 376 161	24 450 879
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	7	57 581	295 653
Дебиторская задолженность и авансы выданные	8	4 063 158	3 427 818
Авансы по налогу на прибыль		-	59 198
Товарно-материальные запасы	9	3 921 024	3 820 773
Прочие оборотные активы		90 798	-
Итого оборотные активы		8 132 561	7 603 442
Всего активы		41 508 722	32 054 321
Акционерный капитал и обязательства			
Акционерный капитал			
Уставный капитал	10	31 041 391	30 816 343
Добавочный капитал	10	6 025	-
Накопленный убыток		(20 110 192)	(27 828 340)
Итого акционерный капитал		10 937 224	2 988 003
Обязательства			
Долгосрочные обязательства			
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	11	849 385	-
Долгосрочные заемные средства	12	4 859 728	7 826 439
Прочие долгосрочные обязательства	13	252 167	380 106
Итого долгосрочные обязательства		5 961 280	8 206 545
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства	12	19 919 146	17 093 263
Кредиторская задолженность и начисления	14	3 625 131	3 141 400
Задолженность по налогу на прибыль		67 617	-
Задолженность по прочим налогам	15	998 324	625 110
Итого краткосрочные обязательства		24 610 218	20 859 773
Итого обязательства		30 571 498	29 066 318
Всего акционерный капитал и обязательства		41 508 722	32 054 321



А.В. Козьякин, Первый заместитель
генерального директора
26 апреля 2010 г.



А.Д. Продан, Главный бухгалтер
26 апреля 2010 г.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

ОАО «Дальневосточная Генерирующая Компания»
Отчет о совокупном доходе
за год, закончившийся 31 декабря 2009 г.
(в тысячах российских рублей)

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря	
		2009 г.	2008 г.
Выручка			
Продажа электроэнергии		25 410 229	21 679 732
Продажа теплоэнергии		13 290 124	11 936 200
Прочие доходы	16	3 003 935	1 949 140
Итого		41 704 288	35 565 072
Государственное финансирование		403 609	367 387
Операционные расходы	17	(36 908 217)	(34 959 750)
Прибыль от восстановления убытка/(убыток) от обесценения основных средств		8 041 300	(9 066 418)
Прибыль/(убыток) от текущей деятельности		13 240 980	(8 093 709)
Финансовые доходы и расходы, нетто	19	(3 677 896)	(2 071 697)
Прибыль/(убыток) до налога на прибыль		9 563 084	(10 165 406)
Налог на прибыль	11	(1 844 936)	1 593 494
Прибыль/(убыток) за период		7 718 148	(8 571 912)
Прибыль/(убыток) на акцию, причитающаяся акционерам - базовая и разведенная на одну акцию (в российских рублях)	20	0,0025	(0,0028)

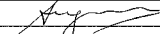

А.В. Козьякин, Первый заместитель
генерального директора
26 апреля 2010 г.



А.Д. Продан, Главный бухгалтер
26 апреля 2010 г.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

ОАО «Дальневосточная Генерирующая Компания»
Отчет о движении денежных средств
за год, закончившийся 31 декабря 2009 г.
(в тысячах российских рублей)

	Год, закончившийся 31 декабря		
	Прим.	2009 г.	2008 г.
Операционная деятельность			
Прибыль/(убыток) до налогообложения		9 563 084	(10 165 406)
<i>Корректировки убытка до налогообложения:</i>			
Амортизация основных средств	5	1 447 609	1 514 603
Изменение резерва по сомнительным долгам		(18 978)	307 068
Изменение стоимости запасов		(3 403)	10 967
(Прибыль от восстановления убытка)/убыток от обеспечения основных средств		(8 041 300)	9 066 418
Финансовые доходы и расходы, нетто		3 677 896	2 071 697
Доходы от поступления основных средств		-	(269 513)
Убыток от выбытия основных средств		91 830	20 900
(Прибыль)/убыток от выбытия прочих активов		(1 329)	2 736
Возврат налога на прибыль, полученный денежными средствами		224 359	587
Проценты улаченные		(3 931 040)	(1 842 323)
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
(Увеличение)/уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных		(360 488)	1 761 654
Увеличение товарно-материальных запасов		(86 110)	(592 668)
Увеличение прочих активов		(13 544)	(1 158 647)
Увеличение/(уменьшение) кредиторской задолженности и начислений		646 120	(321 921)
Увеличение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		429 989	367 690
Уменьшение прочих обязательств		(137 901)	(210 633)
Чистые денежные средства, полученные для операционной деятельности		3 486 794	563 209
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств		(3 530 386)	(6 638 401)
Поступления от реализации основных средств		13 447	20 193
Предоставление займов внешним контрагентам		(95 882)	(95 558)
Проценты полученные		28 782	37 561
Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности		(3 584 039)	(6 676 205)
Финансовая деятельность			
Привлечение займов		24 672 067	27 090 323
Погашение займов		(24 568 181)	(20 617 339)
Погашение задолженности по финансовой аренде		(244 713)	(249 136)
Чистые денежные средства, (использованные)/полученные для финансовой деятельности		(140 827)	6 223 848
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств		(238 072)	110 852
Денежные средства на начало периода		295 653	184 801
Денежные средства на конец периода		57 581	295 653



А.В. Козьяйкин, Первый заместитель
генерального директора
26 апреля 2010 г.



А.Д. Продан, Главный бухгалтер
26 апреля 2010 г.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

ОАО «Дальневосточная Генерирующая Компания»
Отчет об изменениях в акционерном капитале
за год, закончившийся 31 декабря 2009 г.
(в тысячах российских рублей)

	Уставный капитал	Добавочный капитал	Накопленный убыток	Всего капитал
На 31 декабря 2007 года	30 816 343	-	(18 817 026)	11 999 317
Убыток за период	-	-	(8 571 912)	(8 571 912)
Эффект дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности материнской компании	-	-	(439 402)	(439 402)
На 31 декабря 2008 года	30 816 343	-	(27 828 340)	2 988 003
Прибыль за период	-	-	7 718 148	7 718 148
Увеличение уставного капитала	225 048	6 025	-	231 073
На 31 декабря 2009 года	31 041 391	6 025	(20 110 192)	10 937 224


А.В. Козьяйкин, Первый заместитель
генерального директора
26 апреля 2010 г.


А.Д. Продан, Главный бухгалтер
26 апреля 2010 г.

Прилагаемые примечания составляют неотъемлемую часть настоящей финансовой отчетности

ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ
**ЗОНА ВЫСОКОГО
НАПРЯЖЕНИЯ**

4 АКЦИОНЕРАМ И ИНВЕСТИТОРАМ

- 102 Структура органов управления и принципы корпоративного управления
- 116 Ценные бумаги и акционерный капитал
- 119 Распределение прибыли и дивидендная политика

« Важнейший фактор, влияющий на результативность работы любой компании, — эффективное управление. Каковы критерии этой эффективности? Во-первых, отлаженность различных внутренних процедур, когда оперативно принятые решения незамедлительно превращаются в оперативно предпринятые действия. Во-вторых, прозрачность, понятность принимаемых решений и действий менеджмента. При этом важно внимательное отношение к интересам стейкхолдеров, в том числе к их праву на получение всей необходимой информации о деятельности Общества.

По всем перечисленным показателям ОАО «ДГК» традиционно оценивается достаточно высоко. Во многом, это следствие усилий Компании по повышению эффективности управления. Поэтому мы будем и дальше проявлять свою принципиальность в данном направлении, ведь это — важный залог внутренней стабильности Холдинга, равно как и внешней привлекательности для потенциальных инвесторов! »



**Сергей Николаевич
КОБЦЕВ,**

первый заместитель
Генерального директора

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.

Общее собрание акционеров. Обзор общих собраний акционеров, проведенных в 2009 году

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

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

30 апреля 2009 года состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «ДГК» (протокол Совета директоров ОАО «ДЭК» № 77 от 30.04.2009), на котором приняты следующие решения:

- 1.1. Утвердить годовой отчет общества за 2008 год.
- 1.2. Утвердить годовую бухгалтерскую отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества за 2008 год.
- 1.3. Утвердить следующее распределение прибылей и убытков Общества по результатам 2008 года:

Наименование показателя	Величина, тыс. руб.
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	(1 890 093)
распределить на:	
резервный фонд	—
фонд накопления	—
дивиденды	—
погашение убытков прошлых лет	—

- 1.4. Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2008 финансового года.
2. Избрать Совет директоров ОАО «ДГК» в следующем составе:
 - Бай Алексей Евгеньевич, директор по корпоративным активам ООО «УК Сибирская генерирующая компания»;
 - Беловол Ольга Владимировна, начальник департамента анализа эффективности проектов ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;

- Большаков Андрей Николаевич, заместитель директора департамента ООО «ЭкоПрог»;
 - Иртов Сергей Викторович, заместитель начальника департамента технической политики и развития производства — начальник отдела развития производства ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
 - Комарова Маргарита Михайловна, главный бухгалтер ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
 - Коптяков Станислав Сергеевич, директор по корпоративному управлению ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
 - Левит Валерий Моисеевич, Генеральный директор ОАО «ДГК»;
 - Мустафин Герман Олегович, заместитель генерального директора — директор по инвестициям ОАО «Енисейская ТГК» (ТГК-13);
 - Оноприенко Юрий Иванович, первый заместитель председателя правительства Хабаровского края по вопросам строительства и ТЭК;
 - Прокудин Леонид Николаевич, начальник департамента закупок и логистики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
 - Репин Лев Николаевич, директор по топливообеспечению и логистике ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
 - Смирнов Антон Олегович, советник директора по энергетике, слияниям и поглощениям ОАО «СУЭК»;
 - Тюрина Елена Юрьевна, член правления, первый заместитель генерального директора по финансам ОАО «ДЭК».
3. Избрать ревизионную комиссию общества в следующем составе:
 - Беляева Ирина Иосифовна, заместитель директора по экономике и финансам филиала ОАО «ДЭК» «Дальэнергосбыт»;
 - Ким Эмма Петровна, первый заместитель главного бухгалтера ОАО «ДГК»;
 - Маслов Александр Викторович, аудитор СВА ОАО «Кузбассэнерго»;

- Суховеева Татьяна Анатольевна, ведущий эксперт дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
 - Фридман Андрей Владимирович, ведущий эксперт дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока».
4. Утвердить аудитором ОАО «ДГК» общество с ограниченной ответственностью «Институт проблем предпринимательства».
 5. Утвердить Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ДГК» в новой редакции.
 6. Утвердить Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «ДГК» вознаграждений и компенсаций в новой редакции.
 7. Утвердить Положение о выплате членам ревизионной комиссии ОАО «ДГК» вознаграждений и компенсаций в новой редакции.

29 июня 2009 года состоялось внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «ДГК» (протокол Совета директоров ОАО «ДЭК» № 80 от 29.06.2009), на котором принято следующее решение:

Досрочно прекратить полномочия членов ревизионной комиссии Общества и избрать ревизионную комиссию Общества в следующем составе:

- Беляева Ирина Иосифовна, заместитель директора по экономике и финансам филиала ОАО «ДЭК» «Дальэнергосбыт»;
- Ким Эмма Петровна, первый заместитель главного бухгалтера ОАО «ДГК»;
- Наумович Ольга Валентиновна, ведущий эксперт ОАО «Енисейская ТГК»;
- Суховеева Татьяна Анатольевна, ведущий эксперт дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока»;
- Фридман Андрей Владимирович, заместитель руководителя дирекции внутреннего аудита ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

24 ноября 2009 года состоялось внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «ДЭК» (протокол Совета директоров ОАО «ДЭК» № 87 от 24.11.2009), на котором принято следующее решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об утверждении устава ОАО «ДЭК» в новой редакции» на более поздний срок.

⚡ Сведения о Совете директоров

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

До 25 апреля 2009 года Совет директоров работал в составе, избранном на годовом Общем собрании акционеров (заседание Совета директоров ОАО «ДЭК»):

Ф.И.О. (год рождения)	Последнее место работы до даты переизбрания, занимаемая должность
Большаков Андрей Николаевич (1955)	ООО «КОИМТЭК», директор по проектам в топливно-энергетическом комплексе
Евсеенков Олег Владимирович (1977) Председатель Совета директоров	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», заместитель генерального директора
Иваневский Вадим Евгеньевич (1977)	ООО «Бранан», главный эксперт
Коптяков Станислав Сергеевич (1982)	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», заместитель генерального директора
Левит Валерий Моисеевич (1945)	ОАО «ДЭК», Генеральный директор
Мустафин Герман Олегович (1980)	ОАО «СУЭК», руководитель проекта «Энергетика ОЭС Востока»
Мясник Виктор Чеславович (1958)	ФГУ «Дальневосточная дирекция Росстроя», первый заместитель генерального директора
Попов Владимир Александрович (1940)	Правительство Хабаровского края, первый заместитель председателя
Смирнов Антон Олегович (1975)	ОАО «СУЭК», советник директора по энергетике, слияниям и поглощениям
Стриженко Полина Валентиновна (1978)	ООО «Карана», руководитель направления
Тихонова Юлия Александровна (1980)	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», начальник отдела ценных бумаг, корпоративной информации и взаимодействия с акционерами департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами
Тюрина Елена Юрьевна (1953)	ОАО «ДЭК», первый заместитель генерального директора
Шацкий Павел Олегович (1972)	ОАО «СУЭК», директор департамента стратегии энергетического комплекса – заместитель директора по энергетике, слияниям и поглощениям

30 апреля 2009 года на годовом Общем собрании акционеров (заседание Совета директоров ОАО «ДЭК») было принято решение избрать Совет директоров Общества в следующем составе:



Коптяков Станислав Сергеевич, председатель Совета директоров
В составе Совета директоров с 25.04.2008
Родился в 1982 г.
Гражданство – российское
Образование – высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет:

2005–2006 – ОАО «Томская энергосбытовая компания», руководитель группы корпоративной политики;
2006–2006 – ЗАО «Юридическая компания «Гравис», руководитель сектора правового сопровождения корпоративной политики;
2007–2007 – ОАО «Инжиниринговый центр», начальник отдела корпоративного управления;
2008–2008 – ОАО РАО «ЕЭС России», заместитель начальника управления корпоративной и юридической политики;
2008–2008 – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами;
2008–2009 – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», заместитель генерального директора по корпоративному управлению;
2009 – наст. время – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», директор по корпоративному управлению.



Бай Алексей Евгеньевич
В составе Совета директоров с 30.04.2009
Родился в 1978 г.
Гражданство – российское
Образование – высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет:

2005–2007 – ООО «Технологии корпоративного управления», ведущий консультант отдела юридического консалтинга;
2007–2009 – ОАО «СУЭК», начальник управления корпоративного взаимодействия с обществами энергетики;
2009 – наст. время – ООО «УК Сибирская генерирующая компания», директор по корпоративным активам.

Беловол Ольга Владимировна
В составе Совета директоров с 30.04.2009
Родилась в 1980 г.
Гражданство – российское
Образование – высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет:

2005–2008 – ОАО «Сахалинэнерго», директор по экономике;
2008–2009 – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», начальник департамента анализа эффективности проектов;
2009 – наст. время – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», директор по инвестициям.



Большаков Андрей Николаевич
В составе Совета директоров с 16.12.2005
Родился в 1955 г.
Гражданство – российское
Образование – высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет:
2005–2005 – группа МДМ, ОАО «СУЭК», заместитель начальника управления;
2005–2006 – ООО «Профресурс», начальник управления энергетики;
2006–2009 – ООО «КОИМТЭК», директор по проектам в топливно-энергетическом комплексе;
2009 – наст. время – ООО «ЭкоПрог», заместитель директора департамента.



Иртов Сергей Викторович
В составе Совета директоров с 30.04.2009
Родился в 1979 г.
Гражданство – российское
Образование – высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет:
2005–2006 – ОАО «Дальэнергосетьпроект», инженер-проектировщик;
2006–2007 – ОАО «ДВЭУК», главный специалист отдела перспективного развития департамента стратегического развития;
2007–2008 – ОАО «ДЭК», главный специалист департамента стратегического развития;
2008 – наст. время – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», заместитель начальника департамента технической политики и развития производства – начальник отдела развития производства.



Комарова Маргарита Михайловна
В составе Совета директоров с 30.04.2009
Родилась в 1968 г.
Гражданство – российское
Образование – высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет:
2005–2008 – ОАО «ОГК-3», начальник департамента бухгалтерского учета и отчетности – главный бухгалтер;
2008–2008 – ОАО «РАО ЕЭС России», начальник управления финансовой деятельности;
2008 – наст. время – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», главный бухгалтер.



Левит Валерий Моисеевич
В составе Совета директоров с 16.12.2005
Родился в 1945 г.
Гражданство – российское
Образование – высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет:
2005–2007 – ОАО «Хабаровскэнерго», генеральный директор;
2005 – наст. время – ОАО «ДГК», Генеральный директор (до 2007 года занимал указанную должность по совместительству).



Мустафин Герман Олегович
В составе Совета директоров с 16.12.2005
Родился в 1980 г.
Гражданство – российское
Образование – высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет:
2005–2005 – ОАО РАО «ЕЭС России», начальник отдела методологии реформирования управления реформирования и собственности Бизнес-единицы № 1;
2005–2007 – ОАО РАО «ЕЭС России», менеджер проекта Центра по реализации проектов реформирования АО-энерго (по совместительству – заместитель исполнительного директора Бизнес-единицы № 1);
2007–2009 – ОАО «СУЭК», руководитель проекта «Энергетика ОЭС Востока»;
2009 – наст. время – ОАО «Енисейская ТГК» (ТГК-13), заместитель генерального директора – директор по инвестициям.



Оноприенко Юрий Иванович
В составе Совета директоров с 30.04.2009
Родился в 1956 г.
Гражданство – российское
Образование – высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет:
2005–2009 – Законодательная дума Хабаровского края, председатель;
2009 – наст. время – правительство Хабаровского края, первый заместитель председателя правительства Хабаровского края по вопросам строительства и ТЭК.



Прокудин Леонид Николаевич
В составе Совета директоров с 30.04.2009
Родился в 1969 г.
Гражданство – российское
Образование – высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет:
2005–2006 – ООО «Кемтехторг», директор;
2006–2008 – ЗАО «Новосибирск энергоснабкомплект оборудование», заместитель генерального директора по маркетингу и продажам;
2008 – наст. время – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», начальник департамента закупок и логистики.



Репин Лев Николаевич
В составе Совета директоров с 30.04.2009
Родился в 1960 г.
Гражданство – российское
Образование – высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет:
2005–2006 – ООО «Разрез Баин-Зурхе», генеральный директор;
2006–2007 – ОАО «Гусиноозерская угольная компания», технический директор, генеральный директор;
2008–2008 – ОАО РАО «ЕЭС России», начальник департамента топливообеспечения БЕ «Энергосистемы Востока»;
2008 – наст. время – ОАО «РАО Энергетические системы Востока», директор по топливообеспечению и логистике.



Смирнов Антон Олегович
В составе Совета директоров с 24.04.2007
Родился в 1975 г.
Гражданство – российское
Образование – высшее, кандидат экономических наук

Должности, занимаемые за последние 5 лет:
2005–2006 – аппарат Правительства РФ, консультант, советник департамента отраслевого развития;
2006 – наст. время – ОАО «СУЭК», советник директора по энергетике, слияниям и поглощениям.



Тюрина Елена Юрьевна
В составе Совета директоров с 25.04.2008
Родилась в 1953 г.
Гражданство – российское
Образование – высшее

Должности, занимаемые за последние 5 лет:
2005–2007 – ОАО «ДВЭУК», заместитель генерального директора – финансовый директор;
2007 – наст. время – ОАО «ДЭК», член правления, первый заместитель генерального директора по финансам.

Впервые избраны в Совет директоров общества: А.Е. Бай, О.В. Беловол, С.В. Иртов, М.М. Комарова, Ю.И. Оноприенко, Л.Н. Прокудин, Л.Н. Репин.

Никто из членов Совета директоров не владеет акциями Общества (100 % акций ОАО «ДГК» владеет открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»).

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

В составе Совета директоров нет лиц, которые заключали сделки с Обществом.

В 2009 году комитеты при Совете директоров не создавались.

На заседании Совета директоров ОАО «ДГК» (протокол № 17 от 17.02.2010) принято решение о создании Комитета по кадрам и вознаграждениям. В состав Комитета были избраны: Жуков Юрий Михайлович, Шукайлов Михаил Иннокентьевич, Коптяков Станислав Сергеевич.

Подготовка и проведение заседаний Совета директоров регламентируются Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ДГК», новая редакция которого утверждена годовым Общим собранием акционеров 30 апреля 2009 года и размещена на сайте Общества в сети Интернет: www.dvgk.ru.

В 2009 году проведено 24 заседания Совета директоров (все заседания – в форме заочного голосования).

Среди наиболее важных решений, принятых Советом директоров по вопросам технической, инвестиционной политики, финансово-экономической деятельности, были следующие решения: по кредитной политике, управлению закупками, корректировке утвержденных ранее программ; анализировалась деятельность менеджмента по ряду основных направлений, рассматривались итоги выполнения ключевых показателей эффективности и другие вопросы производственно-финансовой и управленческой деятельности.

Утверждены следующие основополагающие документы:

- «Бизнес-план на 2009 год»;
- «Стандарт разработки и установления ключевых показателей эффективности для ОАО «ДГК»;
- «Программа перспективного развития ОАО «ДГК» на 2009–2013 годы»;
- «Инвестиционная программа по развитию тепловых сетей города Владивостока на 2009–2011 годы»;
- «Программа модернизации комплекса телемеханики, каналов связи и передачи данных»;
- «Положение предоставления преференций поставщикам российских товаров (услуг)»;
- «Регламент формирования, согласования и утверждения сметной документации ОАО «ДГК»;
- «Программа страховой защиты Общества на 2010 год»;
- «Положение о кредитной политике ОАО «ДГК» в новой редакции»;
- «Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества на 2009 год»;
- «Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества на 2010 год»;
- предварительно одобрен «Коллективный договор ОАО «ДГК» на 2009–2011 годы»;
- другие документы.

⚡ Сведения об исполнительных органах

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.



Валерий Моисеевич Левит

Родился 20 мая 1945 года в г. Челябинске. В 1969 году окончил Томский политехнический институт им. С.М. Кирова.

Трудовая деятельность В.М. Левита связана с энергетикой Дальнего Востока. Стаж работы в энергетике более 39 лет.

За годы работы в электроэнергетике занимал ряд руководящих должностей: главного инженера Огоджинской центральной электростанции, главного инженера Благовещенской ТЭЦ, заместителя главного инженера РЭУ «Амурэнерго», заместителя главного инженера Территориального энергетического объединения «Востокэнерго», главного инженера и генерального директора ОАО «Хабаровскэнерго».

С 2007 года по настоящее время В.М. Левит — Генеральный директор ОАО «ДГК».

Левит Валерий Моисеевич назначен на должность при учреждении компании, в декабре 2005 года. В 2007 году Совет директоров принял решение о продлении с ним трудовых отношений и трудового договора еще на три года.

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

Коллегиальный исполнительный орган уставом Общества не предусмотрен.

Информация о вознаграждении членов органов управления

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

⚡ Вознаграждение членов Совета директоров

В соответствии с уставом решения о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров принимаются Общим собранием акционеров. 30 апреля 2009 года решением ГОСА ОАО «ДГК» (протокол СД ОАО «ДЭК» № 77 от 30.04.2009) утверждено «Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «ДГК» вознаграждений и компенсаций» в новой редакции. Текст положения опубликован на сайте: www.dvgk.ru.

Размер вознаграждения членам Совета директоров зависит от результатов деятельности Общества и вклада каждого в работу Совета. Из новой редакции положения исключены дополнительные вознаграждения, выплачиваемые

членам Совета директоров за показатель чистой прибыли Общества, а также в случае увеличения размера рыночной капитализации Общества за период работы в Совете директоров.

Размер выплачиваемого вознаграждения председателю Совета директоров (заместителю председателя, если он выполнял функции председателя Совета директоров) увеличивается на 50 %.

Вознаграждение выплачивается в денежной форме в течение семи календарных дней после проведения заседаний Совета директоров Общества. Кроме того, членам Совета директоров компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Совета директоров по действующим на момент проведения заседания нормам возмещения командировочных расходов, установленным в Обществе.

Общая сумма вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров, выплаченная в 2009 году, — 4 060 154 рубля.

⚡ Вознаграждение Генерального директора

В соответствии с системой оценки работы и вознаграждения Генерального директора и менеджмента размер вознаграждения зависит от результатов деятельности компа-

нии, от выполнения ключевых показателей эффективности, утверждаемых Советом директоров. 5 августа 2009 года (протокол № 6 от 05.08.2009) Советом директоров ОАО «ДГК» утверждена новая редакция положения о материальном стимулировании Генерального директора Общества.

Органы контроля над финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Для осуществления контроля над финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается ревизионная комиссия Общества.

⚡ Ревизионная комиссия

В соответствии с уставом в ревизионную комиссию избирается пять человек. В соответствии с законодательством ревизионная комиссия избирается ежегодно годовым собранием акционеров.

Никто из членов ревизионной комиссии ОАО «ДГК» одновременно не являлся членом Совета директоров, а также не

занимал иные должности в органах управления Общества.

Ревизионная комиссия действует в соответствии с требованиями законодательства, устава Общества, «Положения о ревизионной комиссии ОАО «ДГК», размещенного на странице Общества в сети Интернет: www.dvgk.ru.

До 30 апреля 2009 года ревизионная комиссия работала в составе, избранном внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «ДГК» (протокол Совета директоров ОАО «ДЭК» № 64 30.09.2008):

Ф.И.О. (год рождения)	Последнее место работы до даты переизбрания, занимаемая должность
Босалко Дмитрий Сергеевич (1981)	ОАО «СУЭК», ведущий аудитор регионального управления службы внутреннего контроля и аудита в г. Владивостоке
Григорьева Ирина Владиславовна (1979)	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», главный эксперт дирекции внутреннего аудита
Ким Эмма Петровна (1951)	ОАО «ДГК», начальник департамента бухгалтерского учета и отчетности — первый заместитель главного бухгалтера
Крюк Татьяна Анатольевна (1978)	ОАО «ДЭК», заместитель главного бухгалтера по учету и отчетности
Кулябко Евгения Германовна (1962)	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», руководитель дирекции внутреннего аудита

30 апреля 2009 года годовым Общим собранием акционеров ОАО «ДГК» (протокол Совета директоров ОАО «ДЭК» № 77 от 30.04.2009) досрочно прекращены полно-

мочия ревизионной комиссии и избрана ревизионная комиссия в новом составе:

Ф.И.О. (год рождения)	Место работы, занимаемая должность на дату избрания
Беляева Ирина Иосифовна (1966)	ОАО «ДЭК», филиал «Дальэнергосбыт», заместитель директора по экономике и финансам
Ким Эмма Петровна (1951)	ОАО «ДГК», первый заместитель главного бухгалтера
Маслов Александр Викторович (н.д.)	ОАО «Кузбассэнерго», аудитор службы внутреннего аудита
Суховеева Татьяна Анатольевна (1974)	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ведущий эксперт дирекции внутреннего аудита
Фридман Андрей Владимирович (1980)	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ведущий эксперт дирекции внутреннего аудита

29 июня 2009 года внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «ДГК» (протокол Совета директоров ОАО «ДЭК» № 80 от 29.06.2009) досрочно прекращены полно-

мочия ревизионной комиссии и избрана ревизионная комиссия в новом составе:

Ф.И.О. (год рождения)	Место работы, занимаемая должность на дату избрания
Беляева Ирина Иосифовна (1966)	ОАО «ДЭК», филиал «Дальэнергосбыт», заместитель директора по экономике и финансам
Ким Эмма Петровна (1951)	ОАО «ДГК», первый заместитель главного бухгалтера
Наумович Ольга Валентиновна (1982)	ОАО «Енисейская ТГК» (ТГК-13), ведущий аудитор службы внутреннего аудита
Суховеева Татьяна Анатольевна (1974)	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ведущий эксперт дирекции внутреннего аудита
Фридман Андрей Владимирович (1980) Председатель ревизионной комиссии	ОАО «РАО Энергетические системы Востока», ведущий эксперт дирекции внутреннего аудита

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

Вознаграждение и компенсация членам ревизионной комиссии выплачивается по решению Общего собрания акционеров, критерии и расчет вознаграждения и компенсаций предусмотрены положением о выплате вознаграж-

дений и компенсаций, полный текст которого размещен на сайте Общества: www.dvgk.ru.

Общая сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченная членам ревизионной комиссии в 2009 году, составила 857 110,4 рубля.

Приверженность Общества принципам и практике корпоративного управления

Одна из основных задач руководства ОАО «ДГК» – создание эффективной системы корпоративного управления. Общество следует основным принципам и рекомендациям кодекса корпоративного поведения, одобренного на заседании Правительства РФ 28 ноября 2001 года.

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

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

Соблюдение прав акционеров Права собственности акционеров

Учет прав собственности акционеров Общества ведет специализированный регистратор ОАО «Центральный Московский Депозитарий» (ОАО «ЦМД»), регистратор является независимым по отношению к компании, ее менеджменту и акционеру – ОАО «ДЭК». Это означает, что ни ОАО «ДГК», ни лица, составляющие ее менеджмент, ни акционер – ОАО «ДЭК» – не имеют долей в уставном капитале ОАО «ЦМД». А также никто из менеджмента или представителей акционера не входит в органы управления регистратора.

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

Контроль над сохранностью активов Общества и снижение рисков конфликтов между интересами менеджмента и компании в целом и ее акционера обеспечивает широкая компетенция Совета директоров по предварительному

одобрению существенных сделок, закрепленная уставом. В ОАО «ДГК» установлен гораздо более низкий стоимостный порог отнесения сделок к категории существенных, значительно расширен круг сделок, требующих одобрения в соответствии с уставом, по сравнению с законодательством, в зависимости от объекта и предмета сделки.

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

Право акционера на участие в управлении компанией

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

В ОАО «ДГК» нет случаев перекрестного владения акциями.

В соответствии с законодательством России и уставом в целях реализации прав акционеров и инвесторов на получение достоверной информации для подтверждения достоверности финансовой отчетности привлекается внешний аудитор, обеспечивающий высокие гарантии достоверности финансовой отчетности. Аудитор утверждается годовым Общим собранием акционеров.

Право акционеров на получение дохода

В соответствии с законодательством России и уставом Общества решение о выплате дивидендов принимается Общим собранием акционеров.

Советом директоров Общества утверждено «Положение о дивидендной политике», в котором изложены принципы расчета дивидендов.

Взаимоотношения с заинтересованными лицами

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

ОАО ДГК поддерживает основные принципы ответственности бизнеса перед обществом и в силу специфики бизнеса оказывает прямое содействие устойчивому эко-

номическому развитию региона и улучшению жизни населения Дальнего Востока России. При этом важнейшим компонентом социальной ответственности является регулирование влияния ее деятельности на окружающую среду.

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

В настоящее время, в целях определения основных направлений и порядка взаимодействия с региональными властями, действует соглашение с правительством Хабаровского края об инвестиционной политике на территории Хабаровского края и соглашение о взаимодействии администрации Приморского края по развитию электроэнергетической системы Приморского края и обеспечению надежного электроснабжения ее потребителей.

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

Основным ресурсом ОАО «ДГК» является персонал, системе управления и развития которого уделяется большое внимание в Обществе. В компании создана система подготовки, обучения, повышения квалификации персонала, создающая возможность для всесторонней реализации способностей и карьерного роста. Один из приоритетов деятельности компании – обеспечение безопасности труда, сохранения жизни и здоровья работников, формирование здорового образа жизни персонала и членов их семей.

Информационная открытость

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

В соответствии с информационной политикой, кроме случаев обязательного раскрытия информации на различ-

ных этапах деятельности, Общество обязуется раскрывать дополнительную информацию, перечень которой приводится в положении. Все лица, заинтересованные в получении сведений о деятельности компании, имеют возможность беспрепятственного и необременительного доступа к раскрываемой информации, в том числе с использованием современных средств коммуникации. В Обществе принята система мер по защите конфиденциальной информации.

Всестороннее сопровождение деятельности, формирование благоприятного информационного поля — главная задача пресс-службы, которая проводит пресс-конференции и брифинги, размещает в СМИ информационные материалы, интервью с руководством компании ОАО «ДГК», выпускает пресс-релизы, проводит образовательные тематические семинары для журналистов, публичные акции для клиентов.

Сведения о выполнении рекомендаций «Кодекса корпоративного поведения»

Сведения о выполнении рекомендаций «Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ России» в соответствии с методическими рекомендациями, утвержденными распоряже-

нием ФКЦБ России от 30.04.2003 № 03-849/р, приведены в Приложении 1 к настоящему отчету.

Информация о внутреннем контроле

Организация эффективного контроля финансово-хозяйственной деятельности с целью соблюдения законных интересов инвесторов и иных заинтересованных лиц — один из важнейших принципов корпоративного управления.

Многоуровневая система контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества включает:

- принятие наиболее важных решений Советом директоров. В их числе: ежеквартальный контроль выполнения финансово-хозяйственного плана, ежегодно утверждаемого им, регулярные отчеты Генерального директора за деятельность Общества в целом по широкому спектру вопросов и отдельно по вопросам, имеющим высокий приоритет, принятие Советом директоров решений в отношении существенных событий Общества, в том числе по вопросам инвестиционной программы, сделок с активами;
- процедуры корпоративного контроля также реализуются путем постоянного мониторинга со стороны менеджмента на основе факторного анализа отклонений. Для этого применяются разнообразные инструменты отчетности для определения отклонений от плановых заданий или ожидаемых результатов.

Внутренний контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется ревизионной комиссией, с целью постоянного контроля финансово-хозяйственной деятельности создано контрольно-ревизионное управление.

Требованиями внутренних документов Общества ревизионной комиссии и контрольно-ревизионному управлению в компании обеспечены условия для беспрепят-

ственного осуществления их полномочий. Система контроля компании позволяет оперативно выявлять, предотвращать и ограничивать финансовые и операционные риски на основе ее оценки и выработки соответствующих рекомендаций.

Служба внутреннего аудита

В ОАО «ДГК» создано контрольно-ревизионное управление (КРУ), являющееся составной частью системы внутреннего контроля. Свою работу в 2009 году КРУ строило в соответствии с положением о контрольно-ревизионном управлении, утвержденным 12 января 2007 года. КРУ подчиняется первому заместителю Генерального директора Общества.

Положение о контрольно-ревизионном управлении определяет функции, права сотрудников и их обязанности, взаимоотношения КРУ с подразделениями Общества.

Главной задачей контрольно-ревизионного управления является контроль над обеспечением соблюдения требований законодательства и установленных регламентов при осуществлении деятельности Обществом за счет:

- организации комплексного контроля работы филиалов и подразделений, подтверждения достоверности предоставляемых ими отчетов;
- оперативного выявления текущих проблем (рисков) оценки экономической эффективности операций, проводимых филиалами и подразделениями ОАО «ДГК»;
- осуществления контроля сохранности собственности, правильного расходования денежных и материальных

средств, соблюдения экономии, законности операций по финансово-хозяйственной деятельности;

- проведения экспертизы бухгалтерской, финансовой, правовой и другой документации с целью предотвращения негативных последствий принимаемых решений, проверки уровня достижения программных целей;
- разработки рекомендаций по улучшению работы филиалов и подразделений, оказания помощи сотрудникам организации в эффективном выполнении ими своих функций.

В 2009 году работники КРУ провели 8 комплексных проверок филиалов ОАО «ДГК», 13 тематических проверок, 3 проверки последующего контроля. Кроме того, работники

КРУ приняли участие в ревизии обществ, акции которых находились в доверительном управлении ОАО «ДГК» и членами ревизионной комиссии которых они являются. По итогам 2008 года и 1-го полугодия 2009 года проведены проверки ОАО «ХЭТК», ОАО «ХРСК», ОАО «ХПРК».

Комитет по аудиту при Совете директоров Общества не создавался.

Контрольно-ревизионное управление ОАО «ДГК» функционально связано со службой внутреннего аудита ОАО «ДЭК», являющегося единственным акционером ОАО «ДГК»: руководители КРУ присутствуют на заседаниях комитета по аудиту ОАО «ДЭК», в комитет регулярно направляются отчеты.

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

В 2009 году Обществом заключено 520 сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, общий объем по которым в денежном выражении составил 2 707 406 001 рубль.

При этом, в силу п. 2 ст. 81 Федерального закона № 208-ФЗ от 26.12.1995 «Об акционерных обществах», к порядку одобрения указанных сделок положения главы XI Закона не

применялись, так как в сделках были заинтересованы все акционеры.

Сделки, в совершении которых имелась заинтересованность, одобренные другими органами управления, не заключались.

В 2009 году крупные сделки Обществом не совершались.

Сведения о рейтингах корпоративного управления

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

Информация о деятельности Общества по доверительному управлению пакетами акций дочерних обществ ОАО «ДЭК»

В течение 2009 года на основании договоров доверительного управления между ОАО «ДЭК» и ОАО «ДГК», подписанных в соответствии с решением Совета директоров ОАО «ДЭК» (протокол от 12.04.2007 № 7) в доверительном управлении ОАО «ДГК» находились пакеты акций 100 %-но дочерних обществ ОАО «ДЭК» — открытого акционерного общества «Хабаровская производственно-ремонтная компания» (ОАО «ХПРК»), открытого акционерного общества «Хабаровская ремонтно-монтажная компания» (ОАО

«ХРМК»), открытого акционерного общества «Хабаровская ремонтно-строительная компания» (ОАО «ХРСК»), открытого акционерного общества «Хабаровская энерготехнологическая компания» (ОАО «ХЭТК»).

Данными договорами ОАО «ДГК» переданы права акционера, удостоверенные акциями.

Управление обществами осуществлялось через представительство ОАО «ДГК» в Совете директоров и ревизионной комиссии.

Деятельность представителей ОАО «ДГК» регулировалась регламентом взаимодействия ОАО «ДГК» с обществами, акции которых находятся в доверительном управлении. Для своевременного принятия решений, обеспечивающих следование единой корпоративной политике, установлен общий порядок корпоративного взаимодействия: вопросы взаимоотношений с обществами рассматривались на заседаниях комиссии по вопросам корпоративной политики, комиссии по собственности, бюджетной комиссии.

Комиссия по вопросам корпоративной политики рассматривала факты неисполнения или ненадлежащего исполнения должностными лицами ОАО «ДГК» или обществ своих обязанностей, выразившиеся в нарушении действующего законодательства Российской Федерации, организационно-распорядительных документов ОАО «ДГК» в части всех направлений деятельности.

ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал Общества составляет из номинальной стоимости акций Общества, приобретенных акционерами (размещенные акции). Размер уставного капитала ОАО «ДГК» на 31.12.2009 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).

В первой половине 2009 года завершена процедура эмиссии 2-го дополнительного выпуска акций Общества, решение о размещении которых принято на заседании Со-

бюджетная комиссия ОАО «ДГК» рассматривала и утверждала бизнес-планы, бюджеты и отчеты об исполнении бизнес-планов, бюджетов обществ. Регламентом по согласованию и утверждению плановых и отчетных финансово-экономических показателей обществ, акции которых находятся в доверительном управлении, определены порядок и сроки формирования комплекса их финансово-экономических показателей.

В течение 2009 года дивиденды на акции обществ, находившихся в доверительном управлении ОАО «ДГК», не выплачивались.

В ноябре 2009 года учредитель управления (ОАО «ДЭК») принял решение об отказе от договоров доверительного управления, и в начале 2010 года они были прекращены.

вета директоров ОАО «ДЭК» 10 ноября 2008 года (в соответствии с уставами ОАО «ДГК» и ОАО «ДЭК») решения по вопросам, отнесенным к компетенции Общего собрания акционеров ОАО «ДГК», принимает Совет директоров ОАО «ДЭК»).

В результате завершившейся эмиссии уставный капитал ОАО «ДГК» увеличился на 225 048 045 рублей. Соответствующие изменения в устав Общества зарегистрированы 26.06.2009. Факт увеличения уставного капитала отражен в бухгалтерской отчетности за 1-е полугодие 2009 года.

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 отчета об итогах выпуска — 02.06.2009.

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета 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» (ОАО «ДЭК»), которое на правах дочернего общества входит в состав холдинга ОАО «РАО Энергетические системы Востока».

В реестре акционеров ОАО «ДЭК» на долю зарегистрированных лиц, являющихся номинальными держателями (ООО «Депозитарные корпоративные технологии» и ЗАО «Депозитарно-клиринговая компания»), по состоянию на 31.12.2009 приходилось, соответственно, 51,03 и 36,48 % уставного капитала ОАО «ДЭК».

ОАО «РАО Энергетические системы Востока» создано 1 июля 2008 года в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России». Помимо ОАО «ДЭК» в холдинг входят пять энергосбытовых компаний, среди которых крупнейшая энергосбытовая компания России — ОАО «Мосэнергосбыт», и изолированные АО-энерго Дальнего Востока.

Акции Общества, находящихся в перекрестном владении, нет. Торговля акциями Общества на биржевом и внебиржевом рынках не ведется, т. к. акций в свободном обращении нет.

Выпуски облигаций

Серия 01

Данная серия представлена процентными документарными неконвертируемыми облигациями на предъявителя с обязательным централизованным хранением:

- срок обращения — 5 лет;
- дата погашения — 11.03.2013;
- номинальная стоимость каждой ценной бумаги — 1 000 рублей;
- количество ценных бумаг — 5 000 000 штук;
- дата государственной регистрации — 09.08.2007;
- государственный регистрационный номер — 4-01-32532-F;
- орган, осуществивший государственную регистрацию, — ФСФР России;
- дата начала и окончания размещения — 14.03.2008;
- биржевой код облигаций на ММВБ — RU000A0JPP03;
- дата начала обращения на ММВБ в котировальном списке «В» — 31.03.2008;

• дата начала обращения на ММВБ в котировальном списке «Б» — 16.07.2008.

Исполнение обязательств по облигациям настоящего выпуска обеспечивается поручителем:

- полное фирменное наименование — общество с ограниченной ответственностью «Кит Финанс Технический центр»;
- сокращенное фирменное наименование — поручителя: ООО «Кит Финанс Технический центр»;
- место нахождения: 191011, Россия, г. Санкт-Петербург, Невский проспект, д. 38/4.
- Депозитарий, осуществляющий централизованное хранение:
- полное фирменное наименование — закрытое акционерное общество «Национальный депозитарный центр»;
- сокращенное фирменное наименование: ЗАО НДЦ;
- место нахождения — г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 4;

- почтовый адрес – 125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, строение 4;
- номер лицензии – 177-03431-000100 (на осуществление депозитарной деятельности);
- дата выдачи – 04.12.2000;
- срок действия – без ограничения срока действия;
- орган, выдавший указанную лицензию, – ФСФР России.

Решением о выпуске облигаций серии 01 предусмотрено обязательство эмитента приобрести облигации по требованиям владельцев облигаций, заявленным в течение последних пяти дней 6-го купонного периода, в порядке, предусмотренном п. 10 Решения о выпуске облигаций серии 01. Кроме этого, Совет директоров ОАО «ДГК» дважды принимал решение о приобретении облигаций серии по дополнительной оферте: 05 марта 2007 года (протокол № 4 от 07.03.2007) и 12 марта 2009 года (протокол № 23).

Обязательства по первой дополнительной оферте компания полностью исполнила 17 марта 2009 года, приобретая все облигации, предъявленные к выкупу (письменное уведомление о намерении продать облигации поступило по поручению владельцев 91,6 % облигаций выпуска). Сделки по приобретению облигаций совершены в системе торгов ММВБ через Агента (АКБ «Росбанк»). Владельцам облигаций выплачены номинальная стоимость облигаций и накопленный купонный доход (из расчета 1,15 рубля на одну облигацию). Общая сумма выплат составила 4,587 млрд рублей.

Обязательства по второй дополнительной оферте исполнены 17 декабря 2009 года. Предъявленные к выкупу облигации приобретены по цене 103,64 % от номинальной стоимости. С учетом накопленного купонного дохода (27,9 рубля на одну облигацию) выплачено более 123 млн рублей.

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

⚡ Серия 02

Данная серия представлена процентными документарными неконвертируемыми облигациями на предъявителя с обязательным централизованным хранением:

- срок обращения – 5 лет;
- номинальная стоимость каждой ценной бумаги – 1 000 рублей;
- количество ценных бумаг – 5 000 000 штук;
- дата государственной регистрации – 11.03.2009;
- государственный регистрационный номер – 4-02-32532-F;
- орган, осуществивший государственную регистрацию, – ФСФР России.

Ввиду неблагоприятных условий на финансовых рынках размещать облигации серии 02, выпуск которых зарегистрирован с целью реструктуризации кредитного портфеля Общества, было принято нецелесообразным.

Депозитарные расписки Обществом не выпускались.

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
2	13.03.2009	10,5 % (52,36 руб.)	261 800
3	11.09.2009	10,5 % (52,36 руб.)	21 895
4	12.03.2010	10,5 % (52,36 руб.)	15 821,9
5	10.09.2010	10,5 % (52,36 руб.)	дата выплаты купона не наступила
6	11.03.2011	10,5 % (52,36 руб.)	дата выплаты купона не наступила
7	09.09.2011	устанавливается эмитентом до даты начала 7-го купонного периода	дата выплаты купона не наступила
8	09.03.2012	устанавливается эмитентом до даты начала 8-го купонного периода	дата выплаты купона не наступила
9	07.09.2012	устанавливается эмитентом до даты начала 9-го купонного периода	дата выплаты купона не наступила
10	11.03.2013	устанавливается эмитентом до даты начала 10-го купонного периода	дата выплаты купона и погашения не наступила

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

Принципы и методы расчета дивидендов

В целях формализации процесса принятия решения при определении суммы дивидендов по итогам финансового года утверждено Советом директоров «Положение о дивидендной политике Общества» (протокол № 6 от 6 ноября 2006 года). Положение определяет порядок расчета, согласования и утверждения сумм дивидендов (по результатам

первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года). Текст положения о дивидендной политике размещен на web-сайте Общества www.dvgk.ru.

Информация о выплате дивидендов

ОАО «ДГК» как юридическое лицо зарегистрировано 19 декабря 2005 года. Производственную деятельность компания начала с 1 января 2007 года.

21 июня 2007 года по рекомендации Совета директоров Общества годовым Общим собранием акционеров ОАО «ДГК» (протокол Совета директоров ОАО «ДЭК» № 14 от 21.06.2007) принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества по результатам 2006 года.

25 апреля 2008 года по рекомендации Совета директоров Общества годовым Общим собранием акционеров ОАО «ДГК» (протокол Совета директоров ОАО «ДЭК» № 50

от 25.04.2008) принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества по результатам 2007 года.

30 апреля 2009 года по рекомендации Совета директоров Общества годовым Общим собранием акционеров ОАО «ДГК» (протокол Совета директоров ОАО «ДЭК» № 77 от 30.04.2009) принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества по результатам 2008 года.

Решение о выплате в 2009 году промежуточных дивидендов не принималось. Решение о распределении прибыли, в том числе, выплате дивидендов, будет принято Общим собранием акционеров в конце мая 2010 года.

Распределение чистой прибыли по направлениям использования за последние два года

Распределение чистой прибыли, полученной Обществом по итогам последних трех лет работы:

Сумма прибыли (убытка), направление распределения прибыли	2007, тыс. руб.	2008, тыс. руб.	2009, тыс. руб.*
Резервный фонд	1 840	–	5 868
Фонд накопления	–	–	–
Дивиденды	–	–	–
Погашение убытков прошлых лет	34 954	–	111 498
Сумма прибыли (убытка)	36 794	–1 890 093	117 366

* – рекомендации Совета директоров, решение о распределении прибыли на дату составления годового отчета не принимались

5 СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

- 122 Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство
- 130 Условия труда и быта, здоровье и безопасность
- 132 Охрана окружающей среды

« Большая энергетика — энергетика высокого напряжения — может существовать только при отсутствии напряжения во внутрикорпоративных отношениях! Когда и рабочие, и служащие, и руководители добросовестно исполняют свои профессиональные и должностные обязанности, поддерживают честные и открытые взаимоотношения, соблюдают взаимные договоренности и обязательства.

Со своей стороны руководство Общества учитывает как потребности Компании в квалифицированных трудовых ресурсах, так и потребности самих работников. Например, большое внимание уделяется достижению достойной оплаты труда, социальным льготам и гарантиям, системе добровольного медицинского страхования и негосударственного пенсионного обеспечения. В зоне особой заботы руководства — систематическая целенаправленная работа по обучению и повышению квалификации персонала. Это на пользу и Компании, и каждому работнику, ведь многие из них связывают с дальневосточной энергетикой всю свою жизнь, и, давая людям возможность повышать свой профессиональный уровень, Компания открывает им пути карьерного роста, развития и реализации своего потенциала. »



**Евгений Кузьмич
ЮДИН,**

заместитель
Генерального директора

КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

Основные принципы и цели кадровой политики Общества

В условиях рыночной экономики одним из решающих факторов эффективности и конкурентоспособности предприятия является обеспечение высокого качества кадрового потенциала. Именно по этой причине кадровая политика Общества сегодня заключается в целостной долгосрочной стратегии управления персоналом, главной целью которой является полное и своевременное удовлетворение потребностей Общества в трудовых ресурсах необходимого качества и количества.

Основными задачами кадровой политики Общества являются:

- оптимизация и стабилизация кадрового состава структурных подразделений Общества;
- создание эффективной системы мотивации сотрудников Общества;
- создание и поддержание организационного порядка в Обществе, укрепление исполнительности, ответственности сотрудников за выполняемые обязанности, укрепление трудовой и производственной дисциплины;
- создание и развитие системы обучения и повышения квалификации специалистов и руководителей;

- формирование и укрепление деловой корпоративной культуры Общества.

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

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

Информация о персонале: численность, структура, данные об образовании

⚡ Списочная численность персонала

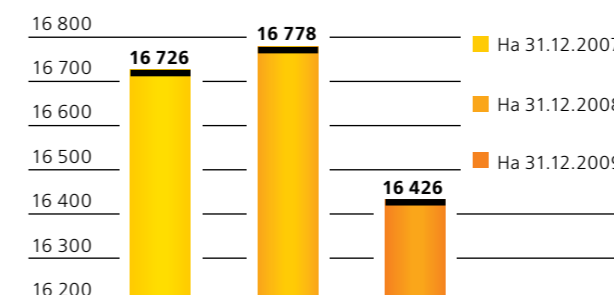
Списочная численность персонала ОАО «ДГК» по состоянию на 31 декабря 2009 года составила 16 426 человек, что на 352 человека, или на 2,1 %, меньше численности на 1 января 2009 года.

Снижение численности произошло в связи с выполнением решения Совета директоров Общества «Об оптимизации численности персонала ОАО «ДГК» в условиях нестабильной финансово-экономической ситуации, снижения энергопотребления».

Показатели списочной численности по ОАО «ДГК» и по филиалам Общества

Наименование	Списочная численность, чел.		
	2007	2008	2009
«Амурская генерация»	1 287	1 292	1 314
«ЛуТЭК»	4 576	4 568	4 473
«Нерюнгринская ГРЭС»	1 433	1 451	1 351
«Приморская генерация»	2 090	2 095	2 098
«Приморские тепловые сети»	1 192	1 186	1 181
«Хабаровская генерация»	4 175	4 159	3 973
«Хабаровская теплосетевая компания»	1 478	1 504	1 502
Представительства	495	523	534
ВСЕГО	16 726	16 778	16 426

Показатели списочной численности по ОАО «ДГК» и по филиалам Общества



⚡ Структура персонала по категориям

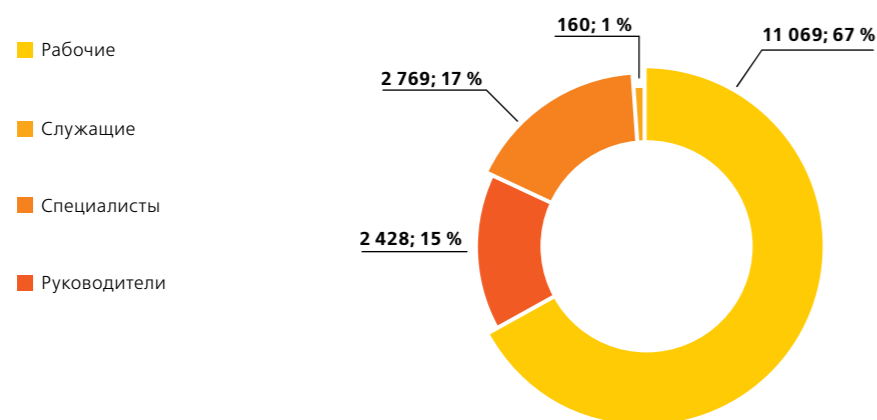
В 2009 году произошло уменьшение списочной численности персонала по всем категориям. Анализ списочной численности персонала по категориям показывает, что

наибольшее снижение численности персонала произошло по категории «служащие», снижение по категориям «руководители», «специалисты», «рабочие» незначительно и составляет 0,3–2,6 %.

Структура персонала ОАО «ДГК» по категориям

Категории персонала	Списочная численность, чел.		Отклонение	
	на 31.12.2008	на 31.12.2009	рост, снижение	%
Руководители	2 483	2 428	-55	-2,2
Специалисты	2 760	2 769	9	0,3
Служащие	170	160	-10	-5,9
Рабочие	11 365	11 069	-296	-2,6
ВСЕГО	16 778	16 426	-352	-2,1

Численность работников ОАО «ДГК» на 31.12.2009 по категориям, чел.



⚡ Структура персонала по возрасту

Наибольшую часть персонала ОАО «ДГК» — 8 786 человек, или 53,5 %, составляют работники в возрасте от 30 до 50 лет. Остальные работники распределены по возрастным категориям в следующем порядке: до 30 лет — 2 472 человека, или 15 %, старше 50 лет — 5 168 человек, или 31 %.

Средний возраст работников в 2009 году по сравнению с 2008 годом не изменился и составил 43 года.

⚡ Движение персонала

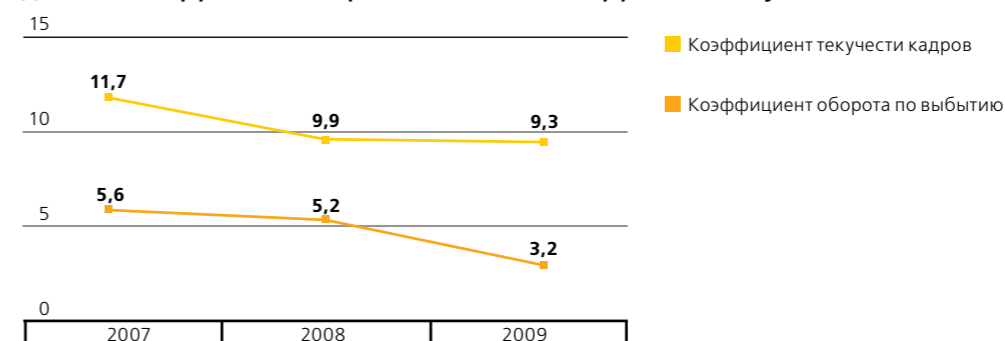
В 2009 году в ОАО «ДГК» принято 1 186 человек, уволено 1 538 человек.

Движение персонала в целом по ОАО «ДГК» характеризуется коэффициентом оборота по выбытию персонала и коэффициентом текучести кадров. В целом по Обществу эти коэффициенты невысоки.

Коэффициент оборота по выбытию персонала по сравнению с 2008 годом увеличился на 0,6 %, составил 9,3 % и распределился по категориям в порядке возрастания — руководители, специалисты, рабочие, служащие.

Коэффициент текучести кадров по сравнению с 2008 годом снизился на 2,2 %, составил 3,2 % и распределился по категориям в порядке возрастания — руководители, специалисты, рабочие, служащие, по сравнению с предыдущими годами коэффициент текучести кадров снизился.

Динамика коэффициента оборота по выбытию и коэффициента текучести



Фонд оплаты труда и среднесписочная численность

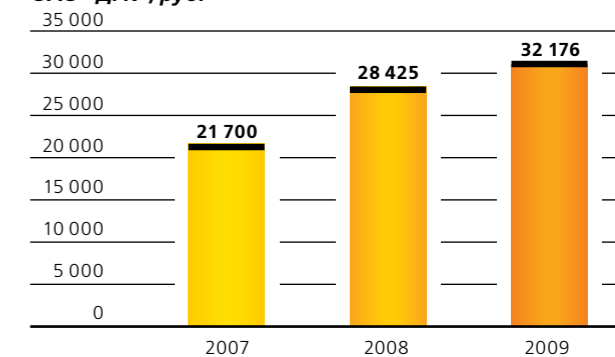
Среднесписочная численность всего персонала за отчетный период составляет 16 519 человек, что ниже факта 2008 года на 1,3 %, в связи с проведением оптимизации численности и организационной структуры, в том числе выведение непрофильных видов деятельности.

Фонд оплаты труда 2009 года ниже факта 2008 года на 1,2 %, что обусловлено оптимизацией численности и организационной структуры за счет исключения неэффективных рабочих мест, в том числе непрофильных видов деятельности, а также за счет оптимизации режима работы оперативного персонала с учетом остановов оборудования в летний период для максимального снижения количества часов работы в сверхурочное время.

Заработная плата во всех филиалах в ОАО «ДГК» выплачивается в установленные сроки.

В 2008 году среднемесячная заработная плата работников Общества по сравнению с 2007 годом увеличилась на 29,4 % и составила 28 425 рублей, в 2009 году по сравнению с 2008 годом — на 13,2 % и составила 32 176 рублей.

Среднемесячная заработная плата работников ОАО «ДГК», руб.



На снижение темпов роста средней заработной платы повлияло проведение мероприятий, разработанных в Обществе для обеспечения выполнения утвержденных показателей по труду в бизнес-плане на 2009 год:

- оптимизация численности и организационной структуры за счет исключения неэффективных рабочих мест, в том числе непрофильных видов деятельности;

• планирование режима работы оперативного персонала с учетом остановов оборудования в летний период для максимального снижения количества часов работы в сверхурочное время.

Рост среднемесячной заработной платы в 2009 году по отношению к 2008 году составил у руководителей – 7,8 %, у рабочих – 17,3 %, у специалистов – 12,7 %.

Среднемесячная заработная плата промышленно-производственного персонала ОАО «ДГК» (по категориям), руб.



Социальные льготы и гарантии работникам Общества, меры по удовлетворению социальных нужд

В процессе своей деятельности ОАО «ДГК» проводит политику в сфере социально-трудовых отношений, направленную на формирование корпоративной культуры работников, пропаганду и поддержание здорового образа жизни, оказание социальной поддержки пенсионерам и ветеранам.

Приоритетными направлениями являются:

- организация системы добровольного медицинского страхования;
- организация системы пенсионного обеспечения через Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики;
- развитие физической культуры и спорта среди работников и членов их семей;
- предоставление дополнительных льгот, гарантий и компенсаций работникам и пенсионерам Общества согласно коллективному договору, разработанному на основе Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2007–2008 годы;
- проведение корпоративных мероприятий.

Социально-трудовые отношения в Обществе регулируются коллективным договором, который подписан 1 апреля 2009 года в результате переговоров с советом председателей первичных профсоюзных организаций филиалов

компании. 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, в том числе добровольное медицинское страхование, страхование от несчастного случая.

Целям оздоровления работников служат развитие спорта и, в частности, регулярно проводимые в структурных подразделениях, филиалах и компании в целом соревнования, летние и зимние спартакиады по различным видам спорта. Финальными соревнованиями являются летняя и зимняя спартакиады ОАО «ДГК».

Работникам Общества и членам их семей предоставляется возможность выезда на загородный отдых. Организация детского отдыха в период летних школьных каникул является приоритетной задачей по удовлетворению социальных нужд

работников. Частичное финансирование стоимости путевки позволило 745 родителям направить детей на летний отдых в загородные оздоровительные базы отдыха.

В Обществе осуществляется корпоративная поддержка работников в улучшении жилищных условий. В 2009 году Общество предоставило займы 71 человеку для улучшения условий проживания.

В 2009 году фактическая сумма затрат на социальное обеспечение работников, льгот, гарантий и компенсаций составила 386 438 тыс. рублей, при плане 388 853 тыс. рублей.

Добровольное медицинское страхование, страхование от несчастного случая осуществляется для работников в соответствии с программой страховой защиты Общества, утвержденной Советом директоров.

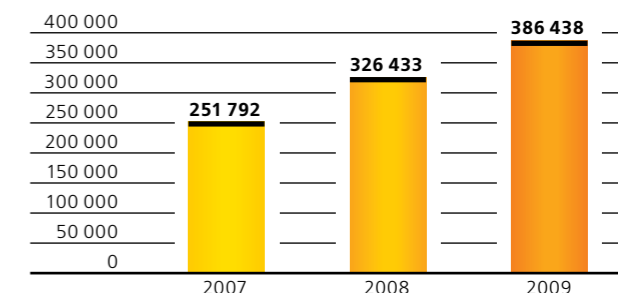
В отчетном году 15 884 работника были охвачены добровольным медицинским страхованием (ДМС), на что было потрачено 69 млн рублей, в 2008 году сумма аналогичных затрат составила 62 млн рублей, в 2007-м – 53 млн рублей.

Все работники компании застрахованы от несчастных случаев на производстве.

Выплаты социального характера работникам Общества производились в соответствии с коллективным договором. Структура выплат сложилась следующим образом:

- компенсация за оплаченную электрическую и тепловую энергию – 35 %;

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



- материальная помощь к отпуску – 32,5 %;
- прочие льготы и компенсации – 32,5 %.

В соответствии с приказом ОАО «ДГК» № 74 от 26.02.2010 установлен лимит расходов на затраты социального характера в размере 369 000 тыс. рублей. Задача на 2010 год состоит в оптимизации социальных льгот и гарантий, предоставляемых работникам в соответствии с коллективными договорами Общества, определении совместно с первичными профсоюзными организациями приоритетных направлений расходования затрат социального характера.

Программа пенсионного обеспечения

Негосударственное пенсионное обеспечение (НПО) осуществляется в соответствии с положением «О негосударственном пенсионном обеспечении» ОАО «Дальневосточная генерирующая компания», утвержденным приказом Генерального директора № 292 от 10.06.2008.

Общий объем расходов на НПО в отчетном периоде составил 201 529 тыс. рублей, что на 12,8 % больше, чем в 2008 году, приоритет был отдан реализации программы

«Поддерживающая» для работников, имеющих пенсионные основания, что связано с необходимостью омоложения трудового коллектива Общества.

В 2009 году 310 работников Общества, имеющие пенсионные основания, уволены по соглашению сторон в связи с уходом на пенсию. На именные счета этих работников перечислено 123 388 тыс. рублей.

Распределение средств на НПО в 2008–2009 годах

Среднесписочная численность работников, чел.	Количество участников программы	Перечислено средств, тыс. руб.		Оформлено корпоративных пенсий		
		план	факт	кол-во	сумма пенсий, тыс. руб.	
2008 год	10 309	178 521	178 513	291	96 230	
по корпоративному плану	16 659	5 981	144 833	144 825	291	96 230
по паритетному плану		4 328	33 688	33 688	–	–
2009 год	15 142	201 529	201 529	310	123 388	
по корпоративному плану	16 471	749	159 712	159 712	310	123 388
по паритетному плану		4 084	41 817	41 817	–	–

Подготовка резерва, обучение и повышение квалификации кадров

В Обществе функционирует система подготовки, поддержания и повышения квалификации персонала, обеспечивающая требуемый уровень его квалификации и компетентности. Количество работников, прошедших подготовку, переподготовку и повышение квалификации в 2009 году,

составляет 10 629 человек, что выше плана на 1 172 человека, при экономии затрат на обучение в размере 1 543,4 тыс. рублей и командировочных расходов в размере 4842,4 тыс. рублей. Экономия сложилась за счет замещения мест обучения персонала.

Категория работников	Количество прошедших подготовку		Расходы, связанные с обучением, тыс. руб.					
	план	факт	обучение		командировочные		ВСЕГО	
			план	факт	план	факт	план	факт
Руководители	1 489	1 749	10 588,9	10 392,3	8 184,6	5 703,8	18 773,5	16 096,1
Специалисты, служащие	752	804	6 681,2	5 236,1	4 887	3 112,9	11 568,2	8 348,9
Рабочие	7 040	7 881	10 259,9	10 101,7	2 165,2	1 577,7	12 425,1	11 679,4
Соревнования профмастерства	176	195	487,5	743,9	—	—	487,5	743,9
ИТОГО	9 457	10 629	28 017,4	26 474	15 236,8	10 394,4	43 254,2	36 868,4

Количество работников, прошедших подготовку, переподготовку и повышение квалификации в 2008 году, составило 9 705 человек, затраты на обучение составили 24 952 тыс. рублей, в том числе затраты на командировочные расходы — 17 400 тыс. рублей.

Обучение в отчетном году осуществлялось:

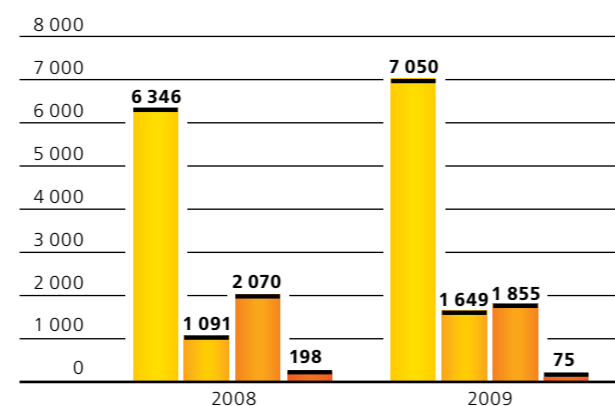
- в Центре подготовки персонала им. Долженко И.Н. (г. Хабаровск);
- учебном комбинате филиала «ЛуТЭК» (п. Лучегорск);
- в НОУ Учебный комбинат (г. Владивосток);
- в учебных заведениях городов Москва, Санкт-Петербург, Новосибирск, Хабаровск, Владивосток.

Замещение вакантных должностей специалистов и руководителей проводится на основе:

- соответствия кандидата квалификационным требованиям по замещаемой должности;
- оценки профессионально важных личностных качеств;
- других требований по замещаемой должности, обусловленных спецификой работы в энергетике и регламентированных нормативными документами.

Распределение по учебным заведениям, чел.

- Учебный пункт в г. Хабаровске
- Учебный комбинат в п. Лучегорск
- Др. учебные заведения
- г. Москва, г. Санкт-Петербург



Подготовка резерва на вышестоящие должности. Назначения на вышестоящие должности

Номенклатура	Назначения на должности	2007	2008	2009
Общества	Из резерва	1	2	3
	Не из резерва	4	1	4
	Коэффициент эффективности подготовки резерва*, %	20	66	42
Внутренняя	Из резерва	53	50	45
	Не из резерва	47	30	20
	Коэффициент эффективности подготовки резерва, %	53	62	69
ИТОГО	Из резерва	54	52	48
	Не из резерва	51	31	24
	Коэффициент эффективности подготовки резерва, %	54	62	66

* — процентное соотношение назначенных на вышестоящие должности из состава «резервистов» к общему количеству назначений на вышестоящие должности за период

Реализация кадровой политики Общества приводит к проявлению и укреплению следующих характеристик:

- высокий профессионализм персонала. Персонал Общества должен обладать необходимой и достаточной квалификацией и компетентностью для выполнения своих производственных функций. Общество в установленном порядке участвует в разработке квалификационных требований к должностям и профессиям и обеспечивает непрерывный мониторинг квалификации и компетентности персонала Общества;

- непрерывное развитие персонала. В Обществе создается и функционирует система подготовки, поддержания и повышения квалификации персонала, обеспечивающая требуемый уровень его квалификации и компетентности;
- планирование карьеры персонала. Все руководители и специалисты Общества имеют равные условия и возможности для осуществления своей карьеры. Планирование карьеры осуществляется с учетом потребностей производства и профессионально важных качеств работника в соответствии с руководящими документами Общества.

**Зинаида Николаевна
КРАВЦОВА,**

заместитель
главного инженера



« Территория деятельности Дальневосточной генерирующей компании — зона поистине высокого напряжения. Энергетика, особенно, в суровых дальневосточных условиях — это нешуточная нагрузка не только на мощности — агрегаты, турбины, трубы, провода и прочее «железо». Это нагрузка на организм и психику людей, на их здоровье. А прибавьте сюда прямые профессиональные риски — электрическое напряжение, температурные нагрузки, продукты горения топлива, высоту объектов, на которых приходится работать...

Все перечисленное означает лишь одно — несмотря на то, что дальневосточники издавна славятся несгибаемым характером и могучим здоровьем (а как еще выжить в нашем климате?), пускать на самотек здоровье и безопасность жизни и труда многотысячного коллектива недопустимо. Поэтому Общество много внимания уделяет созданию благоприятных условий для высокопроизводительного труда, повышению безопасности производства, предотвращению возможных рисков получить травму или иной ущерб здоровью. Каждый работник Холдинга должен находиться в зоне нашей прямой заботы и ответственности! »

УСЛОВИЯ ТРУДА И БЫТА, ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ

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

В 2009 году работа по охране труда проводилась по утвержденной Генеральным директором «Комплексной программе обеспечения надежности профессиональной деятельности и предотвращения травматизма в ОАО «ДГК» на 2009 год». В программу включены мероприятия, обеспечивающие выполнение приоритетных направлений «Стандарта организации работы по обеспечению охраны труда в ОАО «ДГК»:

1. Совершенствование действующей в структуре ОАО «ДГК» правовой и нормативной системы управления охраной труда, в частности в связи с вводом с 01.07.2009 национального стандарта Российской Федерации ГОСТ 12.0.230-2007 «Система стандартов безопасности труда» разработан и введен в действие локальный нормативный документ «Стандарт организации «Система управления охраной труда в ОАО «ДГК».

2. Обеспечение интеграции системы управления в области охраны труда, производственной безопасности и сохранения здоровья персонала. В течение года проводились совещания, дни и смотр-конкурсы по охране труда различных уровней. Проведен конкурс профессионального мастерства оперативного персонала сквозных смен. Команда Владивостокской ТЭЦ-2 заняла 1-е место в соревнованиях, проводимых ОАО «РАО Энергетические системы Востока»,

и представляла лучшую оперативную смену Дальневосточного региона во всероссийских соревнованиях в г. Ессентуки, где заняла 9-е место. Соглашения по охране труда в ОАО «ДГК» выполнены на 98 %.

3. Мероприятия по предупреждению производственного травматизма на опасных производственных объектах (ОПО).

4. Мероприятия по профилактике профзаболеваний от воздействия вредных факторов энергетического производства. Поставленная в ходе проведения акции «Год обеспечения каждому рабочему месту безопасных условий труда» задача по сокращению рабочих мест с вредными или опасными условиями труда решена в филиалах «Хабаровская генерация», «Приморская генерация», «Хабаровская теплосетевая компания», «Нерюнгринская ГРЭС». В 2009 году количество рабочих мест, на которых улучшены или приведены к нормальным условия труда, составило 175, количество работников, работающих на данных рабочих местах, — 235.

5. Мероприятия по оздоровлению персонала. Оперативному персоналу структурных подразделений филиалов ОАО «ДГК» (Хабаровские ТЭЦ-1, -2, -3 филиала «Хабаровская генерация», Хабаровские тепловые сети филиала «Хабаровская теплосетевая компания») — всего 416 человек — проведено психофизиологическое обследование. Согласно графику периодический медосмотр в 2009 году прошли 9 083 работника ОАО «ДГК», углубленный — 3 393 работника.

6. Специальные мероприятия по предотвращению несчастных случаев при ДТП.

7. Совершенствование системы управления персоналом, включая подготовку к безошибочным действиям в ус-

ловиях повышенной ответственности и опасности. В структурных подразделениях и филиалах Общества проведено

46 098 проверок рабочих мест, выявлено 40 541 нарушение требований ОТ и ТБ, проверено 28 599 бригад.

Затраты на мероприятия по охране труда, тыс. руб.

Наименование	2007	2008	2009
Мероприятия по предупреждению несчастных случаев	22 901,31	36 296,3	30 004,5
Проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве	45 218,76	98 269	140 816,8
Мероприятия по общему улучшению условий труда	24 122,72	43 716,7	36 914,5
Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты	21 243,14	32 524,8	27 864,9
ИТОГО	113 485,93	210 806,8	235 600,7

Затраты на мероприятия по охране труда в расчете на одного человека по Обществу в отчетном году составили 14 300 рублей, в 2008 году — 12 960 рублей, в 2007 году — 6 790 рублей. В связи с ростом производственного травматизма в филиале «Приморская генерация» оперативным указанием ОУ-1/09 и приказом ОАО «ДГК» от 5.06.2009 № 278 определены мероприятия по предотвращению подобных случаев.

Переход на новую модель управления в области охраны труда позволил повысить уровень социального партнерства и создать здоровый социальный климат в коллективах, обеспечить вовлечение всего персонала в работу системы управления безопасностью и сохранения здоровья.

**Георгий Анатольевич
ГОРДИЕНКО,**

заместитель
главного инженера



«Общепризнано, что большая энергетика — один самых мощных техногенных факторов воздействия на окружающую среду. Здесь и разнообразное влияние на атмосферу (в том числе температурное) за счет выбросов продуктов горения углеводородов (будь то уголь, мазут или газ), и воздействие на водоемы, и влияние на почву в районах золоотвалов. Экологическая политика Общества, принятая Советом директоров еще в 2007 году, имеет своей целью снизить техногенное воздействие на природную среду и сократить ресурсопользование за счет перевода ряда ТЭЦ на работу на природном газе, контроля за качеством сырья и его очистки. Много внимания уделяется текущему состоянию агрегатов, увеличению КПД станций, совершенствованию технологического цикла. Мы уверены, что прилагаемые силы и средства, предусмотренные экологической политикой Общества, окупятся в любом случае, ведь дальневосточная природная среда и ресурсы — самое настоящее богатство!»

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ОАО «ДГК» осуществляет производственную деятельность, объективно определяя воздействие структурных подразделений филиалов на окружающую природную среду, объемы ресурсопользования. В 2007 году Советом директоров (протокол № 13 от 26.03.2007) приняты и утверждены два важнейших экологических документа: «Экологическая политика ОАО «ДГК» и «Программа реализации экологической политики ОАО «ДГК» на 2007–2009 годы».

Основные обязательства Общества, продекларированные экологической политикой:

- соответствие принятым законодательным актам и регламентам;
- снижение техногенного воздействия на окружающую среду;
- сокращение объемов ресурсопользования.

Программой реализации экологической политики ОАО «ДГК» на 2007–2009 годы определены целевые показатели по установленным аспектам деятельности:

- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- сбросы загрязняющих веществ в водные объекты;
- образование и размещение отходов производства и потребления.

Основные разделы программы реализации экологической политики Общества:

- мероприятия по достижению целевых экологических показателей;
- мероприятия по внедрению системы экологического менеджмента и экологического аудита;
- доленое участие в разработке корпоративной нормативно-методической и технологической базы в сфере охраны окружающей среды.

В 2009 году начата подготовка и аттестация руководителей и специалистов в области обеспечения экологической безопасности.

Выполнение плановых показателей программы реализации экологической политики ОАО «ДГК» на 2007–2009 годы

Показатель	2007	2008	2009
Выбросы загрязняющих веществ, тыс. т	229,2	230	232,9
Выбросы парниковых газов, млн т	26,1	27,2	26
Забор воды из водных объектов, млн м ³	408,4	440,5	447,7
Сброс загрязненных сточных вод, млн м ³	231,2	225,3	220,7
Образование золошлаковых отходов, тыс. т	3 531,5	3 825,5	3 600
Наличие нарушенных земель (золоотвалы), га	2 052,1	2 080,8	2 074,9
Расход топлива, млн т	9,6	10	9,6

Увеличение количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, образования золошлаковых отходов связано с ухудшением качества сжигаемого топли-

ва. На увеличение забора и использования воды повлиял рост потребности в воде прямоточных систем технического водоснабжения в летний период.

Выполнение «Программы реализации экологической политики ОАО «ДГК» на 2007–2009 годы»

Наименование филиала (структурного подразделения)	Наименование мероприятия	Использовано средств, тыс. руб.			
		2007	2008	2009	
				план	факт
Выполнение мероприятий, всего		458 814	1 377 405	305 319	331 814
Воздухоохранная деятельность		294 865	977 290	2 057	2 057
Филиал «Хабаровская генерация» СП «Николаевская ТЭЦ»	Перевод котлов на газовое топливо	224 946	129 717	—	—
Филиал «Хабаровская теплосетевая компания» СП «Хабаровская ТЭЦ-2»	Перевод котлов на газовое топливо	69 919	588 415	—	—
Филиал «Нерюнгринская ГРЭС» СП «Чульманская ТЭЦ»	Реконструкция золоулавливающих установок	—	—	2 057	2 057
	Реконструкция золоулавливающих установок к/а ст. № 5–14	—	594	—	—
Филиал «Приморская генерация» СП «Владивостокская ТЭЦ-2»	Проведение технологических мероприятий по снижению выбросов оксидов азота (ВИР-технологии), к/а ст. № 1–14	—	257 699	—	—
	Установка приборов автоматического контроля МАК-2000 с реконструкцией шунтовых труб, к/а ст. № 1–14	—	865	—	—

Наименование филиала (структурного подразделения)	Наименование мероприятия	Использовано средств, тыс. руб.			
		2007	2008	2009	
				план	факт
Водоохранная деятельность		3 264	1 955	624	622
Филиал «Хабаровская генерация» СП «Хабаровская ТЭЦ-1» Филиал «Хабаровская теплосетевая компания» СП «Хабаровская ТЭЦ-2»	Разработка проекта и строительство очистных сооружений промливневых стоков	2 716	1 955	624	622
	Строительство очистных сооружений промливневых стоков	548	–	–	–
Безопасное обращение с отходами (размещение отходов)		146 304	398 160	302 638	329 135
Филиал «Амурская генерация» СП «Благовещенская ТЭЦ»	Строительство золоотвала № 2	6 514	14 273	–	–
	ПИР и строительство золоотвала	23 414	38 719	11 589	11 966
Филиал «ЛутЭК» СП «Приморская ГРЭС»	Строительство полигона промышленных отходов	4 868	527	–	–
	Замена трубопроводов внешнего гидрозолоудаления	–	–	3 740	3 706
Филиал «Нерюнгринская ГРЭС» СП «Нерюнгринская ГРЭС»	Реконструкция золоотвалов	–	5 009	592	592
Филиал «Приморская генерация»					
СП «Артемовская ТЭЦ»	Реконструкция золоотвала	4 193	11 652	35 720	35 641
СП «Владивостокская ТЭЦ-2»	Строительство золоотвала	1 982	8 315	8 170	7 851
СП «Партизанская ГРЭС»	Реконструкция золоотвала	8 842	16 566	30 100	28 938
Филиал «Хабаровская генерация»					
СП «Хабаровская ТЭЦ-1»	Реконструкция дамб буферного золоотвала	25 853	38 601	28 436	27 398
СП «Хабаровская ТЭЦ-3»	Строительство золоотвала № 2	59 232	269 691	174 853	203 606
Филиал «Хабаровская теплосетевая компания», СП «Биробиджанская ТЭЦ»	Нарращивание дамб золоотвала	7 526	7 653	9 438	9 437
	ПИР и строительство 2-й очереди золоотвала	3 880	–	–	–

Выполнение «Программы мероприятий по обеспечению требований законодательных и нормативных актов по охране окружающей среды»

Группа мероприятий	Использовано средств в 2009 году, тыс. руб.	
	план	факт
Ремонт природоохранного оборудования	42 908	46 036
Определение КПД газоочистного оборудования	2 266	2 259
Разработка, оформление разрешительных, нормативных, правоустанавливающих, лицензионных документов	6 765	5 688
Контроль уровней воздействия на окружающую среду	10 893	9 684
Организация безопасного обращения с отходами	69 656	69 771
Обучение, подготовка, аттестация руководителей и специалистов (проведение внутреннего экологического аудита, обеспечение экологической безопасности)	1 543	1 110
ВСЕГО	134 031	134 548

Применение перспективных экологических технологий и решений при производстве электрической и тепловой энергии

Наименование	Экологический эффект
Применение ВИР-технологий при сжигании угля	Снижение выбросов оксидов азота
Реконструкция газоочистного оборудования	Снижение выбросов золы угля, диоксида серы
Перевод ТЭЦ на газовое топливо	<ul style="list-style-type: none"> • снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу; • достижение допустимых уровней воздействия на окружающую среду; • снижение выбросов парниковых газов; • снижение объемов ресурсопользования (сокращение объемов водопотребления); • снижение объемов образования золошлаков от сжигания углей
Строительство очистных сооружений промливневых стоков	Прекращение сброса загрязненных сточных вод

ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ
**ЗОНА ВЫСОКОГО
НАПРЯЖЕНИЯ**

6

ДОПОЛНИТЕЛЬНО

- 138 Контактная информация для акционеров и инвесторов
- 139 Глоссарий
- 141 Приложения

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТИТОРОВ

Реквизиты Общества

⚡ Общие реквизиты:

Место нахождения: 678995, Россия, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, пгт. Серебряный Бор
Почтовый адрес: 680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49
Тел. (4212) 30-49-14. Факс (4212) 21-30-87
Адрес электронной почты: dgk@dvgk.ru
Web-сайт: www.dvgk.ru

⚡ Банковские реквизиты:

ИНН 1434031363
КПП 997450001
р/с 40 702 810 270 000 008 818 в Дальневосточном банке Сбербанка России в г. Хабаровске
к/с 30 101 810 600 000 000 608
БИК 040813608

Контактные данные службы по работе с инвесторами и акционерами

Служба по работе с акционерами и инвесторами:
отдел ценных бумаг
Почтовый адрес: 680000, г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 49.
Тел. (4212) 26-88-76, факс (4212) 21-30-87 (с пометкой «для ОЦБ»)
Адрес электронной почты: toma@dvgk.ru

Аудитор Общества

Полное фирменное наименование: общество с ограниченной ответственностью «Институт проблем предпринимательства»
Место нахождения: 191119, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, 92
Тел. (812) 703-4041, факс (812) 703-3008
Адрес электронной почты: mail@ipp.spb.ru

Лицензия № E002036
выдана Министерством финансов РФ 30.09.2002
Срок действия лицензии: до 30.09.2012

Регистратор Общества

Полное фирменное наименование: открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий»
Место нахождения: 107078, г. Москва, Орликов переулок, д. 3, корпус В
Почтовый адрес: 105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, д. 34, строение 8
Тел. (495) 221-13-33, факс (495) 221-13-83

Web-сайт: www.mcd.ru
Лицензия № 10-000-1-00255
выдана ФСФР России 13.09.2002
Срок действия лицензии: без ограничения срока действия

ГЛОССАРИЙ

Аббревиатуры, сокращения

АИИС КУЭ	автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии
ГКПЗ	годовая комплексная программа закупок
ГРЭС	государственная районная электростанция (историческое название)
ГТС	газотурбинная электростанция
ДЗО	дочерние и зависимые общества
ЗАО	закрытое акционерное общество
КПД	коэффициент полезного действия
ММВБ	Московская межбанковская валютная биржа, закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»
НИОКР	научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
ОАО «АТС»	открытое акционерное общество «Администратор торговой системы» (организация, выполняющая функции коммерческого оператора на ОРЭМ по организации торговли, связанной с заключением и исполнением сделок по купле-продаже электрической энергии и мощности на ОРЭМ)
НПФ	негосударственный пенсионный фонд
ОАО	открытое акционерное общество
ОАО «ДГК»	открытое акционерное общество «Дальневосточная генерирующая компания»
ОАО «ДЭК»	открытое акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания»
ОАО «СО ЕЭС»	открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»
ОРЭМ	оптовый рынок электрической энергии (мощности)
РТС	Российская торговая система, открытое акционерное общество «Фондовая биржа РТС»
РЭК	региональная энергетическая комиссия
СанПиН	санитарно-эпидемиологические правила и нормативы
СВКОАО	средневзвешенное количество акций в обращении
СМИ	средства массовой информации
ТЭЦ	теплоэлектроцентраль
УАТС	управленческая автоматическая телефонная станция
ФАС России	Федеральная антимонопольная служба
ФНС России	Федеральная налоговая служба
ФСФР России	Федеральная служба по финансовым рынкам
ФСТ России	Федеральная служба по тарифам
ЦВД	цилиндр высокого давления (первая ступень турбоагрегата)
ЦКК	центральная конкурсная комиссия
ЦЗО	центральный закупочный орган
ЗАО «ЦФР»	закрытое акционерное общество «Центр финансовых расчетов» (организация, обеспечивающая расчеты между участниками ОРЭМ)

Единицы измерения

Гкал	гигакалория. Единица измерения тепловой энергии
Гкал/ч	гигакалория/час. Единица измерения тепловой мощности
кВт•ч	киловатт-час. Единица измерения электрической энергии
МВт	мегаватт. Единица измерения электрической мощности
тут	тонна условного топлива

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.

ПРИЛОЖЕНИЕ

Сведения о соблюдении ОАО «ДГК» «Кодекса корпоративного поведения»

№ п/п	Положение кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/не соблюдается	Примечание
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении Общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Не применимо	Все голосующие акции Общества принадлежат одному акционеру
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении Общего собрания акционеров и до закрытия очного Общего собрания акционеров, а в случае заочного Общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Не применимо	Все голосующие акции Общества принадлежат одному акционеру
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	Статья 11, п. 11.6 Устава, Положение об информационной политике, п. 7.2
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня Общего собрания акционеров или потребовать созыва Общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Не применимо	Все голосующие акции Общества принадлежат одному акционеру
5	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на Общем собрании акционеров Генерального директора, членов Правления, членов Совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Не применимо	Все голосующие акции Общества принадлежат одному акционеру
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, Генерального директора, членов Правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Не применимо	Решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров ОАО «ДГК», принимает Совет директоров ОАО «ДЭК» – единственный акционер
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников Общего собрания акционеров	Соблюдается	П. 4.1 положения «О порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров»
Совет директоров			
8	Наличие в Уставе акционерного общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	Статья 15, п. 15.1, п.п. 18 Устава
9	Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	СД не утверждалась

№ п/п	Положение кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ не соблюдается	Примечание
10	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий Генерального директора	Соблюдается	Статья 15, п. 15.1, п.п. 12 Устава
11	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения Генерального директора, членов Правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Не применимо	Уставом не предусмотрено
12	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров утверждать условия договоров с Генеральным директором и членами Правления	Соблюдается	Статья 19, п. 19.6 Устава, правление Уставом не предусмотрено
13	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления голоса членов Совета директоров, являющихся Генеральным директором и членами Правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	Внутренними документами это требование не предусмотрено
14	Наличие в составе Совета директоров акционерного общества не менее трех независимых директоров, отвечающих требованиям кодекса корпоративного поведения	Не соблюдается	
15	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
16	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, Генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
17	Наличие в Уставе акционерного общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	Статья 10, п. 10.8 Устава
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать Совету директоров информацию об этом конфликте	Не соблюдается	Согласно п. 15.3 Устава, п. 3.5 положения о порядке созыва и проведения заседаний СД ОАО «ДГК» члены Совета директоров должны осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров письменно уведомлять Совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами Совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Не соблюдается	
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	Заседания проводятся по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал, ст. 18, п. 18.2 Устава

№ п/п	Положение кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ не соблюдается	Примечание
21	Проведение заседаний Совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний Совета директоров	Соблюдается	Ст. 7, 8 положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения Советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	Статья 15, п. 15.1, п.п. 41) а) Устава
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов Совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Соблюдается	Статья 3, п. 3.2 положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров
25	Наличие комитета Совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не применимо	Такой комитет не создавался
26	Наличие комитета Совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует Совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Не применимо	Такой комитет не создавался. КРУ ОАО «ДГК» функционально связано с комитетом по аудиту ОАО «ДЭК», на основании запросов предоставляет информацию комитету по аудиту ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Не применимо	Такой комитет не создавался
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Не применимо	Такой комитет не создавался
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Не применимо	Такой комитет не создавался
30	Создание комитета Совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Соблюдается	На заседании Совета директоров ОАО «ДГК» (протокол № 17 от 17.02.2010) принято решение о создании комитета по кадрам и вознаграждениям
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается	
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Соблюдается	
33	Создание комитета Совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не применимо	Такой комитет не создавался
34	Создание комитета Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не применимо	Такой комитет не создавался
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не применимо	Такой комитет не создавался

№ п/п	Положение кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ не соблюдается	Примечание
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не применимо	Такой комитет не создавался
37	Наличие утвержденных Советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов Совета директоров	Не применимо	Комитеты не создавались
38	Наличие в Уставе акционерного общества порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров	Соблюдается	Статья 18 Устава
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не применимо	Уставом Общества правление не предусмотрено
40	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения Правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Не применимо	Уставом Общества правление не предусмотрено
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, Генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов Правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам Правления акционерного общества	Соблюдается	
44	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не применимо	В соответствии с Уставом исполнительный орган Общества – Генеральный директор
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом Совет директоров	Соблюдается	Статья 19, п. 19.14 Устава Генеральный директор осуществляет свои права и исполняет обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно
46	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не применимо	Исполнительный орган Общества – Генеральный директор
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе Совету директоров	Иная ситуация	Генеральный директор отчитывается ежеквартально

№ п/п	Положение кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ не соблюдается	Примечание
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	Договор № 57-06 от 07.11.2006. Правление Уставом не предусмотрено
Секретарь общества			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Не соблюдается	Должность секретаря Общества введена в штатное расписание, секретарь Общества не назначен
50	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Не применимо	Секретаря Общества не назначен
51	Наличие в Уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не применимо	Секретаря Общества не назначен
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	Статья 15, п. 15.1, п.п. 27 Устава
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	В соответствии с Уставом оценщик привлекается во всех случаях, определенных ФЗ «Об акционерных обществах», и в соответствии с корпоративными процедурами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
54	Наличие в Уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов Совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие Советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему Уставом)	Не соблюдается	Уставом не предусмотрено
55	Наличие в Уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не соблюдается	В соответствии с Уставом оценщик привлекается во всех случаях, определенных ФЗ «Об акционерных обществах», и в соответствии с корпоративными процедурами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
56	Отсутствие в Уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	
57	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Соблюдается	Статья 15, п.15.1, п.п. 47 Устава

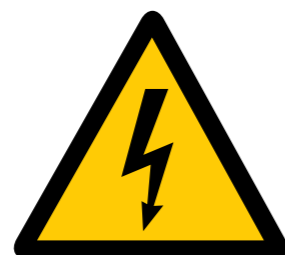
№ п/п	Положение кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ не соблюдается	Примечание
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	Утверждено решением Совета директоров от 18.03.2008
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Не соблюдается	
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на Общее собрание акционеров	Соблюдается	Статья 11, п. 11.6 Устава
61	Наличие у акционерного общества web-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом web-сайте	Соблюдается	http://www.dvgk.ru/
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с Уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов Уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние.	Соблюдается	П. 5.2.8 положения об информационной политике
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Соблюдается	Положение об информационной политике, приказ Генерального директора № 328 от 27.07.2007
64	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Не соблюдается	
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Не соблюдается	
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Положение № 1 от 12.01.2007, контрольно-ревизионное управление
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества Советом директоров	Не соблюдается	
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	

№ п/п	Положение кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ не соблюдается	Примечание
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, Генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Соблюдается	Положение № 1 от 12.01.2007, контрольно-ревизионное управление
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – Совету директоров акционерного общества	Иная ситуация	КРУ отчитывается перед комитетом по аудиту при Совете директоров ОАО «ДЭК»
72	Наличие в Уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров	Не соблюдается	
74	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Положение о ревизионной комиссии утверждено на заседании Правления ОАО «Колымаэнерго», 20.02.2006
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Не применимо	Такой комитет не создавался
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Соблюдается	Положение «О дивидендной политике» утверждено Советом директоров 06.11.2006
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в Уставе акционерного общества	Соблюдается	
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном Уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на web-сайте акционерного общества в сети Интернет	Соблюдается	



ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ
ГЕНЕРИРУЮЩАЯ
КОМПАНИЯ

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2009 ГОД



ЗОНА ВЫСОКОГО НАПРЯЖЕНИЯ

Редактор – А. Павличенко
Дизайн, верстка – Д. Воложанин
Корректоры – Т. Плаксина, О. Максина
Фото: Nemen, И. Андриенко, С. Тиканова

Подписано в печать 21.07.2010
Формат 60х90/8. Бумага мелованная. Печать офсетная.
Усл. печ. л. 31. Тираж 300 экз. Заказ №

Дизайн-студия «Пилигрим»
Россия, 680007, г. Хабаровск, ул. Волочаевская, 8
Тел. (4212) 46-67-90
E-mail: design@piligrims.ru
www.piligrims.ru

Отпечатано в ОАО «ИПК «Дальпресс»
Россия, 690950, г. Владивосток, проспект Красного Знамени, 10





ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»
Годовой отчет 2009