



*Годовой отчет ОАО «ТГК-4»
за 2009 год*

Оглавление

Заявление об ограничении ответственности	3
Обращение Председателя Совета директоров.....	4
Обращение Генерального директора.....	5
РАЗДЕЛ 1. Информация об ОАО «ТГК-4» и его положении в отрасли.....	6
РАЗДЕЛ 2. Обзор основных событий и итоги работы в 2009 году.....	10
РАЗДЕЛ 3. Производственная деятельность	13
РАЗДЕЛ 4. Инвестиционная деятельность.....	22
РАЗДЕЛ 5. Экономика и финансы	26
РАЗДЕЛ 6. Ценные бумаги и акционерный капитал.....	31
РАЗДЕЛ 7. Корпоративное управление.....	35
РАЗДЕЛ 8. Задачи и перспективы ОАО «ТГК-4», решение стратегических задач ..	44
РАЗДЕЛ 9. Кадровая и социальная политика ОАО «ТГК-4».....	48
РАЗДЕЛ 10. Охрана и рациональное использование природных ресурсов.....	54
Справочная информация	57
Глоссарий.....	59
Приложения	61



Заявление об ограничении ответственности

Представляемый годовой отчет ОАО «ТГК-4» (Общество, Компания) содержит информацию, которая была доступна Обществу на дату его составления.

Настоящий годовой отчет содержит прогнозные заявления в отношении хозяйственной деятельности Общества, в том числе экономических показателей, финансового состояния, планов и предполагаемых итогов хозяйственной и производственной деятельности Общества, проектов и ожидаемых результатов, оценок вероятности и сроков наступления событий, экономических прогнозов в отношении отрасли и рынков, а также перспектив развития в отношении предполагаемой инвестиционной и производственной деятельности.

Слова «намеревается», «стремиться», «прогнозирует», «считает», «предполагает», «может», «удастся», «должно», «будет», «продолжит» и иные сходные с ними выражения обычно указывают на прогнозный характер заявления.

Прогнозные заявления в силу своей специфики связаны с неотъемлемым риском и неопределенностью, как общего, так и частного характера, и существует опасность, что предположения, высказывания, относящиеся к будущим событиям, и иные прогнозные заявления не осуществляются. В свете указанных рисков, неопределенностей и допущений, Компания предупреждает о том, что фактические результаты могут существенно отличаться от выраженных, прямо или косвенно, в указанных прогнозных заявлениях и действительных только на момент составления настоящего годового отчета.

Компания не утверждает и не гарантирует, что результаты деятельности, обозначенные в прогнозных заявлениях, будут достигнуты. Такие прогнозные заявления в каждом конкретном случае представляют собой лишь один из многих вариантов развития событий и не должны рассматриваться как наиболее вероятные.

В частности, в качестве иных факторов, способных оказать влияние на дату начала и сроков осуществления проектов, объемы производства и реализации и прочие производственные и хозяйственные показатели, можно выделить: влияние курсов валют; деятельность государственных органов Российской Федерации, в том числе изменение налогового, экологического и иного законодательства; деятельность органов муниципального управления в регионах присутствия Общества, в том числе в части изменения тарифного и иного регулирования. Указанный перечень существенных факторов не является исчерпывающим. При принятии во внимание прогнозных заявлений следует тщательно учитывать обозначенные и иные факторы, в особенности экономические, социальные и правовые условия деятельности Компании.

За исключением случаев, прямо предусмотренных законодательством, Компания не принимает на себя обязательств по публикации обновлений и изменений в прогнозные заявления, исходя как из новой информации, так и из последующих событий.

Достоверность данных, содержащихся в настоящем Годовом отчете подтверждена Ревизионной комиссией Общества (Приложение № 1).



Обращение Председателя Совета директоров



Уважаемые акционеры!

Подводя итоги 2009 года, хочу отметить, что ОАО «ТГК-4» успешно противостояло кризисным явлениям в экономике. Благодаря реализации программ сокращения издержек и повышения эффективности производства в 2009 году Компания получила выручку в размере 29,68 млрд руб. и чистую прибыль, превышающую 2,1 млрд руб.

В 2009 году ОАО «ТГК-4» продолжало выполнять взятые на себя инвестиционные обязательства. За прошедший год в строительство новых генерирующих мощностей инвестировано более 3,5 млрд рублей. Профинансирована большая часть затрат на приобретение основного оборудования по приоритетным инвестиционным проектам. Общее финансирование инвестиционной программы за 2009 год составило 4,5 млрд рублей.

В мае 2009 года в г. Ельце Липецкой области запущена парогазовая установка комбинированного цикла мощностью 52 МВт на базе Елецкой ТЭЦ. Продолжается строительство блоков ПГУ-115 МВт на Воронежской ТЭЦ-2 и на базе котельной Северо-

Западного района г. Курска, запланированный срок ввода в эксплуатацию которых — 2010 год.

В этом же году Компания реализует проект по повышению надежности теплоснабжения потребителей от Дягилевской ТЭЦ Рязанской области.

Заметным событием прошедшего 2009 года стало подписание ОАО «ТГК-4» соглашения о намерениях по созданию совместного с ООО «Далькия Восток» предприятия, которое займется управлением и развитием активов в сфере производства, транспортировки и распределения тепловой энергии в Курской области. В рамках данного соглашения 18 февраля 2010 года создано ООО «Курск Энергия», доля участия ОАО «ТГК-4» — 49 %.

В работе Компании большое внимание уделяется повышению эффективности производства тепла, снижению потерь в тепловых сетях, внедрению энергосберегающих технологий и установке приборов учета у потребителей. Важной задачей 2010 года станет запуск программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ОАО «ТГК-4».

В 2010 году Компания продолжит выполнение мероприятий, направленных на техническое перевооружение существующего оборудования. Также планируется значительное увеличение объема инвестиций в модернизацию действующих электростанций, тепловых сетей и строительство новых производственных активов.

Председатель Совета директоров ОАО «ТГК-4»

Ю. В. Басова



Обращение Генерального директора



Уважаемые акционеры!

2009 год был значимым для компаний электроэнергетического сектора, так как стал первым годом работы в условиях значительной либерализации оптового рынка электроэнергии. Учитывая, что с 1 января 2009 года доля либерализации составляла 30 %, а с 1 июля 2009 года достигла 50 %, работа в рыночных условиях позволила ОАО «ТГК-4» максимально использовать преимущества складывающейся экономической конъюнктуры и вести успешную деятельность.

Так, за 2009 год стоимость чистых активов увеличилась на 6,46 % и на 31 декабря 2009 года составила 35 108 млн руб. Рентабельность активов Общества по итогам года составила 7,1 %, а рентабельность производства — 11,92 %. Показатель EBITDA margin также превысил запланированный уровень

и достиг значения 15,3 %.

Ожидаемым событием был запуск долгосрочного рынка мощности, по отработке концепции которого ОАО «ТГК-4» активно взаимодействовало с профильными министерствами и ведомствами в течение всего года.

Прошедший 2009 год не был простым для Компании. В первую очередь из-за мирового экономического кризиса, затронувшего экономику нашей страны, и вызванного им сокращения промышленного производства, а соответственно, и падения спроса на электрическую энергию со стороны предприятий.

Надо признать, что, планируя деятельность на 2009 год, мы ожидали негативного развития событий с существенным сокращением выручки Компании и ростом объема неплатежей от потребителей. Однако прошедший год показал, что развитие кризиса не принесло нашей Компании больших потерь. Предпринятые предупредительные меры позволили не только выполнить все предусмотренные планы по затратам, но и обеспечить положительный финансовый результат — чистая прибыль Компании за 2009 год составила более 2 млрд руб.

Хочу отметить, что самой сильной стороной нашей Компании является ее трудовой коллектив. От постоянного добросовестного и кропотливого труда каждого члена трудового коллектива зависит тепло и уют в домах миллионов граждан нашей страны. Поэтому первостепенной задачей было и остается на 2010 год развитие гармоничных отношений и укрепление трудового коллектива.

Генеральный директор ОАО «ТГК-4»

Е. Ю. Абрамов



РАЗДЕЛ 1. Информация об ОАО «ТГК-4» и его положении в отрасли

1.1. Краткая история Общества, информация о его продукции и услугах

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №4» (ОАО «ТГК-4») учреждено на основании решения единственного учредителя ОАО РАО «ЕЭС России» в соответствии с программой реформирования энергетики и 20 апреля 2005 года зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц.

До 15 сентября 2006 года ОАО «ТГК-4» являлось 100 %-ным дочерним обществом ОАО РАО «ЕЭС России».

15 сентября 2006 года завершилось формирование Общества как единой операционной компании путем присоединения к нему 11 региональных генерирующих компаний: ОАО «Брянская генерирующая компания», ОАО «Воронежская генерирующая компания», ОАО «Калужская генерирующая компания», ОАО «Курская генерирующая компания», ОАО «Липецкая генерирующая компания», ОАО «Орловская генерирующая компания», ОАО «Приокская территориальная генерирующая компания», ОАО «Рязанская теплоснабжающая компания», ОАО «Смоленская генерирующая компания», ОАО «Тамбовская генерирующая компания», ОАО «Теплоэнергетическая компания» (г. Белгород).

В целях финансирования инвестиционной программы Компании в мае 2008 года было размещено путем открытой подписки 586 млрд штук дополнительных обыкновенных акций Общества на общую сумму 15,8 млрд руб. В процессе размещения указанных акций, оставшихся неразмещенными в рамках реализации акционерами преимущественного права, Обществом было принято решение об удовлетворении оферты компании ONEXIM HOLDINGS LIMITED (ОНЕКСИМ ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД), которая с учетом приобретения «государственной доли» акций ОАО «ТГК-4» у ОАО РАО «ЕЭС России» стала основным акционером.

30 июня 2008 года в соответствии с решением Общего собрания акционеров ОАО «ТГК-4» (протокол от 09.11.2007 № 7/07) Общество было реорганизовано в форме присоединения к нему 100 %-го дочернего общества ОАО «НГРЭС».

1 июля 2008 года в рамках реализации программы реструктуризации энергетической отрасли России в соответствии с решением Общего собрания акционеров ОАО «ТГК-4» (протокол от 09.11.2007 № 7/07) Общество было реорганизовано в форме присоединения к нему ОАО «ТГК-4 Холдинг», выделившегося из ОАО РАО «ЕЭС России».

Основными видами деятельности Компании являются производство электрической и тепловой энергии, транспорт, реализация тепловой энергии на розничном рынке и операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности.

Производственные активы ОАО «ТГК-4» расположены в 11 областях Центрального Федерального округа Российской Федерации, общая площадь которых составляет 372,3 тыс. кв. км, население 14 млн чел. Исполнительный аппарат ОАО «ТГК-4» расположен в г. Туле.



Географическое положение ОАО «ТГК-4»



ОАО «ТГК-4» работает в 11 субъектах Центрального федерального округа.

Производственные мощности ОАО «ТГК-4»¹

Электростанции:

Количество электростанций	25
Установленная электрическая мощность	3 419,8 МВт
Установленная тепловая мощность	12 556,4 Гкал/ч

Теплосетевое хозяйство:

Количество котельных	416
Установленная тепловая мощность	4 465,4 Гкал/ч
Протяженность тепловых сетей	4 935,1 км

¹ по состоянию на 31.12.2009

1.2. Организационная структура Компании



13 . Положение Компании в отрасли, обзор конкурентного окружения

Сфера деятельности ОАО «ТГК-4» охватывает 11 регионов центральной части Российской Федерации, в которых расположены 10 региональных филиалов Общества.

Основными конкурентами ОАО «ТГК-4» на рынке электрической энергии являются:

- на территории операционной деятельности Компании:
 - ФГУП концерн «Росэнергоатом» – Курская АЭС, Смоленская АЭС, Нововоронежская АЭС;
 - оптовые генерирующие компании – ОАО «ОГК-3» (Черепетская ГРЭС), ОАО «ОГК-4» (Смоленская ГРЭС) и ОАО «ОГК-6» (Рязанская ГРЭС и ГРЭС-24);
- территориальные генерирующие компании, расположенные в соседних регионах.

Базовая составляющая выработки электрической энергии в регионах операционной деятельности ОАО «ТГК-4» осуществляется атомными электростанциями, которые имеют приоритетную загрузку. Полупиковые и часть пиковых нагрузок регионов несут электростанции ОГК.

В 2009 году доля Компании в выработке электроэнергии в регионах присутствия составила порядка 14 %. Существенного изменения доли рынка электроэнергии по сравнению с 2008 годом не отмечено.



Основными конкурентами Компании на рынке тепловой энергии являются источники централизованного теплоснабжения различных форм собственности, частные котельные, блок-ТЭЦ, ГТУ-ТЭЦ. В структуре полезного отпуска тепловой энергии большая доля потребления приходится на промышленных потребителей и предприятия жилищно-коммунального сектора.

В 2009 году доля ОАО «ТГК-4» в выработке тепловой энергии в регионах присутствия составила порядка 25 %. Существенного изменения доли рынка тепловой энергии по сравнению с 2008 годом не отмечено.

14 . Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Компании

Риски, связанные с деятельностью Общества, можно разделить на финансовые и нефинансовые.

Финансовые риски возникают при реализации финансовых операций или сопровождают профессиональную деятельность на финансовом рынке. К финансовым рискам относятся:

- инвестиционные риски – риски снижения привлекательности для инвесторов за счет снижения ликвидности и финансовой устойчивости Общества;
- процентные риски – риски повышения процентных ставок по кредитам и снижения процентной ставки по депозитным вкладам;
- кредитные риски – риски несвоевременной и/или неполной оплаты отпущенной электро- и теплоэнергии и несвоевременного исполнения Обществом своих обязательств перед контрагентами;
- налоговые риски – риски изменения сроков и условий осуществления налоговых выплат, увеличение налоговых ставок, предъявление Обществу штрафов и пеней из-за неправильного исчисления и/или уплаты налогов и сборов.

Нефинансовые риски возникают при осуществлении операционной деятельности Общества, а также возникают риски, обусловленные поведением стейкхолдеров. К нефинансовым рискам, связанным с деятельностью ОАО «ТГК-4», относятся:

- политические риски – риски негативного отношения региональных властей;
- регулятивные риски – риски, связанные с изменением действующего законодательства, регулирующего деятельность Компании, а также риски, обусловленные неприятием органами государственного регулирования экономически обоснованных тарифно-балансовых решений;
- производственно-технологические риски – риски, обусловленные процессом старения оборудования;
- риски корпоративного управления – риски обжалования акционерами совершенных Обществом сделок, а также риски ненадлежащего качества раскрытия информации;
- экологические риски – риски неблагоприятного воздействия деятельности Общества на окружающую среду.

Наиболее существенными рисками, характерными для электроэнергетики и деятельности ОАО «ТГК-4» как субъекта отрасли, являются риски, связанные с сохранением государственного регулирования тарифов на электрическую и тепловую энергию и с опережающим ростом цен на потребляемые топливные ресурсы.



РАЗДЕЛ 2. Обзор основных событий и итоги работы в 2009 году

2.1. Обзор основных событий 2009 года, повлиявших на развитие и успехи Компании

Февраль	Совет директоров ОАО «ТГК-4» скорректировал пятилетнюю инвестиционную программу Общества и утвердил инвестиционную программу на 2009 год по приоритетным инвестиционным проектам.
Март	Советом директоров ОАО «ТГК-4» 10 марта 2009 года прекращены полномочия Генерального директора Общества Кочеткова Геннадия Александровича в связи с его назначением на должность Президента ОАО «ТГК-4».
	Советом директоров ОАО «ТГК-4» с 11 марта 2009 года Генеральным директором Общества избран Абрамов Евгений Юрьевич. Правлением ОАО «ТГК-4» директором филиала ОАО «ТГК-4» — «Тульская региональная генерация» с 17 марта 2009 года назначен Егоров Виктор Юрьевич.
Апрель	Правлением ОАО «ТГК-4» директором филиала ОАО «ТГК-4» — «Курская региональная генерация» с 28 апреля 2009 года назначен Курило Алексей Алексеевич.
	31 марта 2009 года Совет директоров ОАО «ТГК-4» принял решение об увеличении количественного состава Правления Общества до 7 человек — в его состав вошли руководители крупных филиалов ОАО «ТГК-4»: директор филиала ОАО «ТГК-4» — «Восточная региональная генерация» Горбцов Александр Федорович и директор филиала ОАО «ТГК-4» — «Воронежская региональная генерация» Назаров Николай Романович.
Май	15 мая 2009 года в г. Ельце (Липецкий регион) на базе Елецкой ТЭЦ состоялся пуск парогазовой установки комбинированного цикла мощностью 52 МВт.



Июнь	11 июня 2009 года состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «ТГК-4», на котором были утверждены годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетность Компании, утверждены в новой редакции Устав и внутренние документы, регулирующие деятельность органов Общества, а также избраны новые составы Совета директоров и Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-4».
Июль	На встрече с Председателем Правительства РФ Путиным В. В. губернатор Липецкой области Королев О. П. отметил успешную реализацию инвестиционных проектов ОАО «ТГК-4» в сфере энергетики.
Август	Совет директоров ОАО «ТГК-4» одобрил расторжение договоров генерального подряда по модернизации Дягилевской ТЭЦ (Рязанский регион) и Ливенской ТЭЦ (Орловский регион). Генеральным подрядчиком в обоих случаях выступало Закрытое акционерное общество «Центр научно-технических инноваций в энергетике» (ЗАО «ЦНТИ»).
Сентябрь	Совет директоров ОАО «ТГК-4» одобрил расторжение договора генерального подряда по реконструкции Калужской ТЭЦ (Калужский регион). Генеральным подрядчиком выступало Закрытое акционерное общество «Центр научно-технических инноваций в энергетике» (ЗАО «ЦНТИ»).
Октябрь	ОАО «ТГК-4» подписало соглашение о намерениях по созданию совместного с ООО «Далькия Восток» предприятия, которое займется управлением и развитием активов в сфере производства, транспортировки и распределения тепловой энергии в Курской области.
Ноябрь	ОАО «ТГК-4» согласовало с ОАО «СО ЕЭС» перенос сроков строительства генерирующих объектов, предусмотренных пятилетней инвестиционной программой, при этом объем ввода мощностей остался без изменения — 985 МВт.
Декабрь	<p>На Котовской ТЭЦ (Тамбовский регион) завершены пуско-наладочные работы на втором водогрейном котле КВГ-7,56 производительностью 6,5 Гкал/ч. Реконструкция второй очереди Котовской ТЭЦ проводилась в рамках инвестиционной программы филиала ОАО «ТГК-4» — «Восточная региональная генерация».</p> <p>ОАО «ТГК-4» приняло решение об участии в организации смены «Инновации и техническое творчество» Всероссийского форума «Селигер-2010».</p>
Февраль 2010	18 февраля 2010 года ИНФС России по г. Курску зарегистрировано Общество с ограниченной ответственностью «Курск Энергия» (ООО «Курск Энергия»), доля участия ОАО «ТГК-4» — 49 %, доля участия ООО «Далькия Восток» — 51 %.



2.2. Обзор основных производственных и экономических результатов.

Основные производственные результаты 2009 года

По сравнению с плановыми значениями выработка электроэнергии снизилась на 12,6 % (1 538,9 млн кВтч) и составила 10 673,5 млн кВтч, отпуск тепла снизился на 1,5 % (399,2 тыс. Гкал) и составил 25 612,1 тыс. Гкал.

Из-за изменения структуры выработки тепловой и электрической энергии произошло снижение удельного расхода условного топлива (УРУТ) по отпуску электроэнергии на 4,6 г/кВтч. УРУТ по отпуску тепла возрос на 0,9 кг/Гкал.

Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) по электроэнергии ниже планового на 5,1 %, по теплоэнергии – на 0,3 %.

По сравнению с фактическими значениями 2008 года выработка электроэнергии в 2009 году снизилась на 2 204,8 млн кВтч, отпуск тепла — на 1 059,5 тыс. Гкал, в том числе за счет снижения отпуска промышленным предприятиям (1 371,5 тыс. Гкал), что частично компенсировано ростом отопительной нагрузки (312,0 тыс. Гкал).

Снижение УРУТ по отпуску электроэнергии составило 7,3 г/кВтч. УРУТ по отпуску тепла возрос на 1,6 кг/Гкал.

КИУМ по электроэнергии ниже уровня 2008 года на 7,8 %, КИУМ по теплоэнергии — на 0,4 %.

Основные экономические результаты 2009 года

По итогам деятельности за 2009 год Компанией получена чистая прибыль в размере 2 133 млн руб., что на 2 017 млн руб. больше финансового результата деятельности за 2008 год и на 1 387 млн руб. больше запланированной на 2009 год величины.

Значение показателя EBITDA за 2009 год выше уровня 2008 года на 2 275 млн руб. Увеличение данного показателя обусловлено изменением следующих факторов:

- увеличением прибыли до налогообложения с 527 млн руб. до 2 866 млн руб., то есть на 2 339 млн руб.;
- увеличением амортизационных отчислений с 1 234 млн руб. до 1 334 млн руб., то есть на 100 млн руб. из за ввода основных средств;
- снижением величины процентов за пользование кредитными ресурсами с 503 млн руб. до 339 млн руб., то есть на 164 млн руб.

Выручка от реализации за 2009 год по сравнению с 2008 годом выросла на 6,65 % и составила 29 680 млн руб., в том числе выручка от реализации электроэнергии увеличилась на 2,28 % и составила 15 314 млн руб., от производства теплоэнергии – на 12,41 % и составила 13 203 млн руб., выручка от реализации прочей продукции выросла на 4,68 % и составила 1 163 млн руб.

Затраты по всем видам деятельности (с учетом управленческих расходов) по итогам 2009 года составили 26 345 млн руб., что на 2,2 % выше уровня прошлого года. При этом величина затрат на рубль выручки за 2009 год составила 0,89 руб./руб. против 0,93 руб./руб., сложившихся по итогам деятельности за 2008 год.



РАЗДЕЛ 3. Производственная деятельность

3.1. Виды производственной деятельности

Основными видами деятельности Компании являются производство электрической и тепловой энергии, транспорт, реализация тепловой энергии на розничном рынке и операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности.

3.2. Перечень основных производственных мощностей

Характеристика электростанций ОАО «ТГК-4» по состоянию на 31.12.2009

Наименование филиала	Наименование электростанции	Установленная мощность	
		электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
Белгородская РГ	Белгородская ТЭЦ	66,0	360,4
	ГТ ТЭЦ «Луч»	66,0	62,4
	Губкинская ТЭЦ	46,0	201,0
Брянская РГ	Брянская ГРЭС	38,0	70,0
	Клинцовская ТЭЦ	12,0	165,8
Воронежская РГ	Воронежская ТЭЦ-1	168,0	1 269,0
	Воронежская ТЭЦ-2	12,0	695,0
Восточная РГ	Липецкая ТЭЦ	515,0	1 182,0
	Елецкая ТЭЦ	70,0	389,1
	Данковская ТЭЦ	10,0	152,0
	Тамбовская ТЭЦ	235,0	947,0
	Котовская ТЭЦ	80,0	191,5
Калужская РГ	Калужская ТЭЦ	12,0	70,0
Курская РГ	Курская ТЭЦ-1	202,0	1 097,0
	Курская ТЭЦ-4	4,8	395,0
Орловская РГ	Орловская ТЭЦ	330,0	855,0
	Ливенская ТЭЦ	12,0	240,0
Рязанская РГ	Дягилевская ТЭЦ	110,0	423,0
Смоленская РГ	Смоленская ТЭЦ-2	275,0	774,0
	Дорогобужская ТЭЦ	128,0	442,2
Тульская РГ	Щёкинская ГРЭС	400,0	-
	Алексинская ТЭЦ	102,0	215,0
	Первомайская ТЭЦ	105,0	774,0
	Ефремовская ТЭЦ	160,0	720,0
	Новомосковская ГРЭС	261,0	866,0
ИТОГО		3 419,8	12 556,4



Характеристика котельных ОАО «ТГК-4» по состоянию на 31.12.2009

Наименование филиала или ДАО	Количество котельных, шт.			Установленная мощность, Гкал/ч		
	всего	на балансе	в аренде	всего	на балансе	в аренде
Белгородская РГ	3	3	0	610,0	610,0	0,0
Брянская РГ	0	0	0	0,0	0,0	0,0
Воронежская РГ	2	2	0	310,0	310,0	0,0
Восточная РГ	143	3	140	1 457,6	1 040,0	417,6
Калужская РГ	0	0	0	0,0	0,0	0,0
Курская РГ	55	1	54	834,1	628,0	206,1
Орловская РГ	0	0	0	0,0	0,0	0,0
Рязанская РГ	1	1	0	7,5	7,5	0,0
Смоленская РГ	12	2	10	283,0	260,8	22,2
Тульская РГ	24	1	23	332,2	80,0	252,2
Белгородская ТСК ¹	162	135	27	594,0	504,8	89,2
Орловская ТСК ¹	14	0	14	37,0	0,0	37,0
ИТОГО	416	148	268	4 465,4	3 441,1	1 024,3

Характеристика тепловых сетей ОАО «ТГК-4» по состоянию на 31.12.2009

Наименование филиала или ДАО	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, км		
	всего	на балансе	в аренде
Белгородская РГ	0,0	0,0	0,0
Брянская РГ	24,3	24,3	0,0
Воронежская РГ	673,6	402,2	271,4
Восточная РГ	1 431,3	1 106,8	324,5
Калужская РГ	7,3	7,3	0,0
Курская РГ	458,4	251,6	206,8
Орловская РГ	0,0	0,0	0,0
Рязанская РГ	320,8	320,8	0,0
Смоленская РГ	251,5	148,5	103,0
Тульская РГ	444,1	125,1	319,0
Белгородская ТСК ¹	1 134,2	1 134,2	0,0
Орловская ТСК ¹	189,6	121,2	68,4
ИТОГО	4 935,1	3 642,0	1 293,1

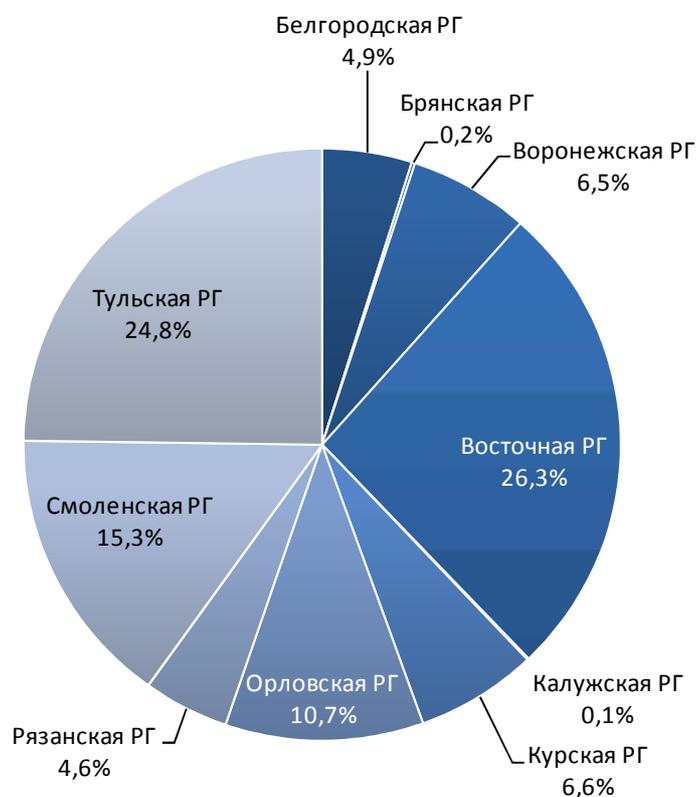
¹ 100 %-ные теплосетевые дочерние акционерные общества



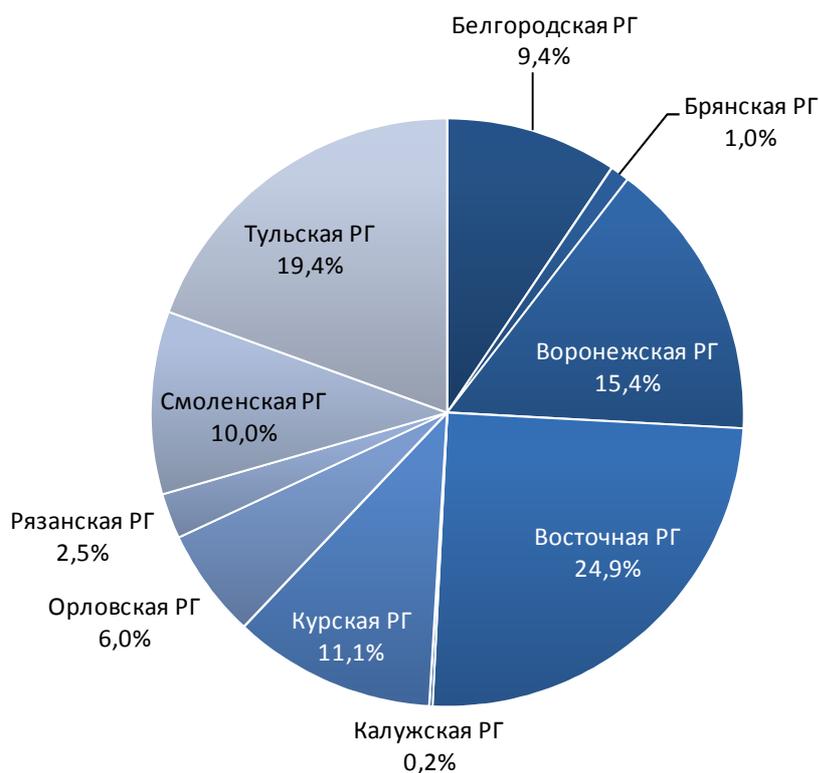
3.3. Основные показатели производства

Показатели	2008	2009
Выработка электроэнергии, млн кВтч	12 878,3	10 673,5
КИУМ по электроэнергии, %	43,8	36,0
УРУТ по электроэнергии, г/кВтч	344,0	336,7
Отпуск тепла с коллекторов, тыс. Гкал	26 668,8	25 612,1
КИУМ по теплоэнергии, %	18,3	17,9
УРУТ по теплоэнергии, кг/Гкал	150,2	151,7

Распределение выработки электроэнергии между филиалами ОАО «ТГК-4»



Распределение отпуска тепла между филиалами ОАО «ТГК-4»

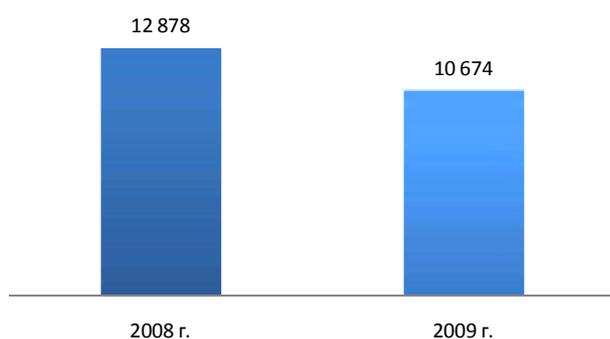


Показатели выработки электроэнергии и отпуска тепла филиалами ОАО «ТГК-4» в 2009 году

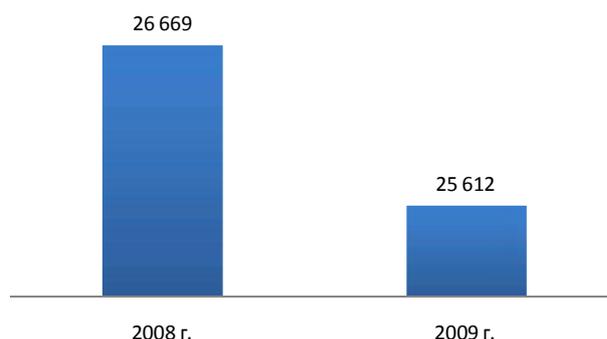
Наименование филиала	Выработка электроэнергии, млн кВтч	Отпуск тепла, тыс. Гкал
Белгородская РГ	518,8	2 398,2
Брянская РГ	18,4	267,6
Воронежская РГ	696,8	3 955,5
Восточная РГ	2 805,7	6 385,7
Калужская РГ	10,5	47,4
Курская РГ	700,4	2 832,0
Орловская РГ	1 146,8	1 535,6
Рязанская РГ	495,3	638,3
Смоленская РГ	1 634,7	2 572,9
Тульская РГ	2 646,1	4 978,9
ИТОГО	10 673,5	25 612,1



Динамика выработки электроэнергии, млн кВтч



Динамика отпуска тепла, тыс. Гкал



Одним из основных факторов, влияющих на производственную деятельность Общества, является ярко выраженная сезонность тепловых нагрузок потребителей, которая определяет величину теплофикационной выработки электроэнергии. Значительное влияние оказывают колебание цены электроэнергии в течение суток на РСВ и обязательства по соблюдению условий долгосрочных договоров поставки природного газа.

3.4. Краткий обзор основных рынков, на которых Компания осуществляет свою деятельность, факторы и условия, влияющие на сбытовую деятельность

Рынок электрической энергии и мощности

Основной объем электроэнергии и мощности Общество реализует на оптовом рынке электрической энергии и мощности по регулируемым и свободным договорам купли-продажи.

Основными покупателями электроэнергии и мощности Общества по регулируемым договорам являются энергосбытовые компании и крупные промышленные предприятия, находящиеся в регионах присутствия.

В числе покупателей электроэнергии и мощности Общества по регулируемым договорам наиболее крупными являются: ОАО «ТСК», ОАО «Белгородская сбытовая компания», ОАО «Смоленскэнергосбыт», ОАО «НЛМК», ОАО «Орелэнергосбыт», ОАО «Воронежская энергосбытовая компания», ОАО «Курская ЭСК», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ОАО «ТОСК», ООО «РЭСК».

Основные факторы и условия, влияющие на электросбытовую деятельность

Факторов, которые могут негативно повлиять на сбыт электроэнергии и мощности по регулируемым договорам, нет, за исключением форс-мажорных обстоятельств, при возникновении которых Общество предпримет все возможные действия по уменьшению такого влияния.

Фактором, влияющим на объемы сбыта электроэнергии и мощности по свободным двусторонним договорам, может послужить уменьшение необходимых покупателям объемов потребления электроэнергии и мощности.

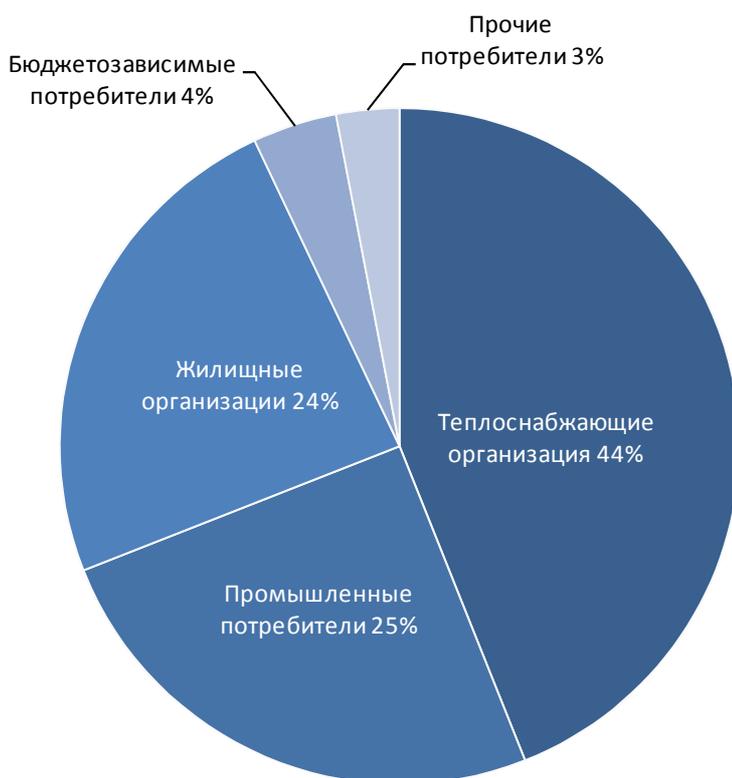


Рынок тепловой энергии

В настоящий момент Общество действует в условиях исторически сложившихся рынков тепла, которые характеризуются:

- значительной долей охвата потребителей централизованным теплоснабжением;
- широким присутствием участников рынка централизованного теплоснабжения;
- наличием на территории областей генерирующих мощностей других собственников, обеспечивающих централизованное теплоснабжение потребителей за счёт теплофикационной выработки электрической энергии;
- наличием у ряда крупных потенциальных потребителей собственных тепловых источников.

Структура полезного отпуска тепловой энергии в 2009 году



В структуре полезного отпуска тепловой энергии большая доля потребления приходится на перепродавцов, промышленных потребителей, а также на предприятия жилищно-коммунального сектора.

Основные факторы и условия, влияющие на теплосбытовую деятельность

Основными факторами и условиями, влияющими на теплосбытовую деятельность Компании, являются:

- постоянный мониторинг платежной дисциплины потребителей тепловой энергии с целью исключения увеличения дебиторской задолженности;
- неурегулированные правовыми документами вопросы по отдельным видам услуг и условиям хозяйственной деятельности отрасли, в частности, применение мер воздействия режимного характера в отопительный период (ограничения, отключения) и т.д. Влияние данного фактора снижается путем внесения соответствующих условий в договоры, заключаемые с потребителями;



- неиспользование потребителями энергосберегающих технологий, а так же переход на автономные источники теплоснабжения.

Кроме того, фактором, негативно сказавшимся на сбыте продукции (работ, услуг) в 2009 году, явился финансовый кризис, который привел к уменьшению объемов покупки тепловой энергии промышленными потребителями (спад производства).

3.5. Текущие показатели продаж по сегментам рынка

Структура рынков реализации электроэнергии (объемы)

Реализация на рынках (объемы)	Ед. изм.	2009	
		покупка	продажа
Электроэнергия	млн кВтч	1 942,5	10 945,6
в т. ч. РД	млн кВтч	-	7 451,9
РСВ	млн кВтч	1 451,5	2 719,4
БР	млн кВтч	491,0	626,5
СДД	млн кВтч	-	147,8
Мощность	МВт	53,1	3 272,4
в т. ч. РД	МВт	-	2 127,8
КОМ	МВт	53,1	949,7
СДЭМ	МВт	-	194,9

Структура рынков реализации электроэнергии

Реализация на рынках (выручка)	Ед. изм.	2009	
		покупка	продажа
Электроэнергия	млн руб.	1 245,8	8 409,3
в т. ч. РД	млн руб.	-	5 910,0
РСВ	млн руб.	945,9	1 910,5
БР	млн руб.	299,9	470,9
СДД	млн руб.	-	117,9
Мощность	млн руб.	309,9	6 980,0
в т. ч. РД	млн руб.	-	4 303,8
КОМ	млн руб.	274,8	2 339,8
Обязательства-требования по соглашению	млн руб.	35,1	74,9
СДЭМ	млн руб.	-	261,5



Структура потребителей тепловой энергии

Группы потребителей	2009 (отгружено)	
	полезный отпуск, тыс. Гкал	начислено, млн руб. (с НДС)
Теплоснабжающие организации	10 380,4	5 866,7
Промышленные потребители	5 886,7	3 734,0
Жилищные организации	5 519,9	4 490,6
Бюджетозависимые потребители	1 036,8	949,6
Прочие потребители	634,7	538,2
ВСЕГО	23 458, 5	15 579,1

3.6. Информация о динамике цен (тарифов)

Утвержденные ФСТ России тарифы на электрическую энергию для электростанций филиалов ОАО «ТГК-4» на 2008-2009 годы (без НДС)

Наименование филиала	2008		2009		Прирост 2009 к 2008	
	Тарифная ставка за э/э, руб./МВтч	Тарифная ставка за располагаемую мощность, руб./МВт	Тарифная ставка за э/э, руб./МВтч	Тарифная ставка за располагаемую мощность, руб./МВт	Тарифная ставка за э/э, %	Тарифная ставка за установленную мощность, %
Белгородская РГ	591,80	1 142 280,41	730,11	1 238 009,75	23,4	8,4
Белгородская ТЭЦ	625,80	1 055 865,65	814,87	1 144 352,96	30,2	8,4
ГТУ ТЭЦ «Луч»	507,24	931 005,35	658,86	1 009 028,69	29,9	8,4
Губкинская ТЭЦ	865,29	1 853 950,04	974,40	2 009 321,19	12,6	8,4
Брянская РГ	925,70	313 268,34	1 242,48	357 451,71	34,2	14,1
Брянская ГРЭС	944,09	304 263,20	1 277,40	347 176,49	35,3	14,1
Клинцовская ТЭЦ	772,88	345 664,87	1 011,00	394 417,45	30,8	14,1
Воронежская РГ	824,63	110 101,40	998,34	119 826,08	21,1	8,8
Воронежская ТЭЦ-1 (с Воронежской ТЭЦ-2)	824,63	110 101,40	998,34	119 826,08	21,1	8,8
Калужская РГ	1237,46	166 981,73	1559,83	370 198,77	26,1	121,7
Курская РГ	679,36	91 059,81	806,61	88 110,51	18,7	-3,2
Курская ТЭЦ-1	677,28	90 828,26	803,93	87 883,24	18,7	-3,2
Курская ТЭЦ-4	873,80	101 389,69	1 043,35	98 258,39	19,4	-3,1



Восточная РГ (Липецкий регион)	665,91	164 682,12	732,75	179 112,66	10,0	8,8
Липецкая ТЭЦ	657,98	164 378,84	711,82	178 782,81	8,2	8,8
Елецкая ТЭЦ	945,01	174 048,18	1 088,42	189 299,44	15,2	8,8
Данковская ТЭЦ	963,13	164 378,84	1 176,59	178 782,81	22,2	8,8
Орловская РГ	621,14	60 305,50	710,33	66 053,36	14,4	9,5
Орловская ТЭЦ	609,55	60 305,50	674,78	66 053,36	10,7	9,5
Ливенская ТЭЦ	876,81	60 305,50	1 277,18	66 053,66	45,7	9,5
Рязанская РГ	551,04	124 544,16	634,15	135 654,13	15,1	8,9
Дягилевская ТЭЦ	551,04	124 544,16	634,15	135 654,13	15,1	8,9
Смоленская РГ	574,69	99 262,10	692,92	112 925,31	20,6	13,8
Смоленская ТЭЦ-2	542,28	99 262,10	676,69	112 925,31	24,8	13,8
Дорогобужская ТЭЦ-2	821,77	99 262,10	865,23	112 925,31	5,3	13,8
Восточная РГ (Тамбовский регион)	672,69	85 939,15	803,59	93 866,69	19,5	9,2
Тамбовская ТЭЦ	653,03	86 909,19	780,30	94 926,21	19,5	9,2
Котовская ТЭЦ	786,20	83 210,93	953,58	90 886,80	21,3	9,2
Тульская РГ	710,99	112 734,51	848,89	123 796,64	19,4	9,8
Щекинская ГРЭС	680,90	106 922,32	809,14	117 414,12	18,8	9,8
Новомосковская ГРЭС	809,68	109 010,65	1 009,32	119 707,37	24,7	9,8
Алексинская ТЭЦ	819,11	113 604,97	993,50	124 752,51	21,3	9,8
Первомайская ТЭЦ	701,35	129 044,18	852,50	141 706,70	21,6	9,8
Ефремовская ТЭЦ	713,45	125 790,97	816,62	138 134,27	14,5	9,8

Среднеотпускные тарифы на тепловую энергию, утвержденные региональными регулирующими органами для филиалов ОАО «ТГК-4» на 2008–2009 годы (без НДС)

Наименование филиала	Тарифы на теплоэнергию, руб./Гкал		Прирост, %
	2008	2009	
Белгородская РГ	222,65	207,11	-7,0
Брянская РГ	448,60	524,43	16,9
Воронежская РГ	564,40	683,19	21,0
Калужская РГ	500,25	567,63	13,5
Курская РГ	543,63	656,21	20,7
Восточная РГ (Липецкая область)	531,45	658,24	23,9
Орловская РГ	326,66	383,83	17,5
Рязанская РГ (с учетом транспорта теплоэнергии в зоне Ново-Рязанской ТЭЦ)	229,43	272,68	18,9
Смоленская РГ	578,11	683,55	18,2
Восточная РГ (Тамбовская область)	558,01	638,22	14,4
Тульская РГ	406,79	501,24	23,2



РАЗДЕЛ 4. Инвестиционная деятельность

4.1. Объемы и структура капитальных вложений

Общее финансирование инвестиционной программы за 2009 год составило 4 477 млн руб. (с НДС). План по освоению капитальных вложений выполнен на 122 %, по вводу основных фондов — на 64 %.

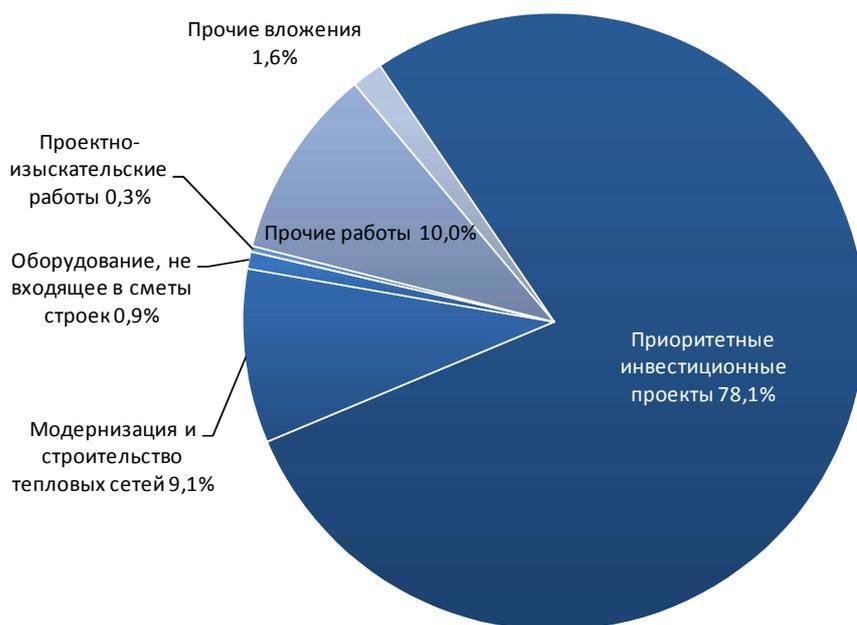
Распределение денежных средств на инвестиционную деятельность в 2009 год

Наименование объекта	Объем финансирования, млн руб. (с НДС)	Освоено капитальных вложений, млн руб. (без НДС)	Введено основных фондов, млн руб.
Приоритетные инвестиционные проекты	3 351,9	3 609,5	1 397,1
в т. ч. Елецкая ТЭЦ	257,8	365,8	1 397,1
Северо-Западная котельная, г.Курск	1 241,1	714,4	0,0
Воронежская ТЭЦ-2	1 061,9	1 917,7	0,0
Калужская ТЭЦ	172,2	532,3	0,0
Ливенская ТЭЦ	24,7	78,8	0,0
Дягилевская ТЭЦ	0,0	0,0	0,0
Липецкая ТЭЦ	0,0	0,0	0,0
Новомосковская ГРЭС	594,2	0,5	0,0
Объекты нового строительства	227,4	213,3	56,5
в т. ч. теплоснабжение южной части г. Новомосковска от Новомосковской ГРЭС	138,3	54,9	0,0
Техническое перевооружение и реконструкция	821,6	752,2	663,2
Прочие вложения	76,1	71,6	66,2
ИТОГО	4 477,0¹	4 646,6	2 183,0

¹ кроме того, по контракту с GE ENERGY PRODUCTS FRANCE SNC № 703566-E от 15.04.2008 и Соглашению о переуступке №А/НVMK/001/2009 от 22.07.2009 к ОАО «ТГК-4» перешло право собственности на турбину и оборудование к ней на сумму 1 056,9 млн руб. без НДС (подтверждено Сертификатами о переходе права собственности от 28.09.2009, 30.11.2009).



Структура капитальных вложений за 2009 год



4.2. Данные о вводах основных фондов

В рамках реализации инвестиционной программы Компании в 2009 году выполнены следующие основные мероприятия:

Елецкая ТЭЦ

Строительство ПГУ на Елецкой ТЭЦ: мощность по электроэнергии – 52 МВт, мощность по тепловой энергии – 45 ГКал/ч.



Новый корпус ПГУ



Торжественный пуск ПГУ

Генеральный подрядчик – ЗАО «Энергокаскад». Состав оборудования: две газовые турбины ГТУ-20С (производства ФГУП «ММПП «Салют»), два котла-утилизатора, паровая турбина ПТ12/13-3,4/1,0-1 (производства ОАО «Калужский турбинный завод»).

Строительство завершено 19 мая 2009 года, объект введен в эксплуатацию.

Воронежская ТЭЦ-2

Строительство ПГУ на Воронежской ТЭЦ-2: мощность по электроэнергии – 115 МВт, мощность по тепловой энергии – 90 ГКал/ч.

Генеральный подрядчик – ЗАО «Энергокаскад». Разработана проектная документация, по которой получено положительное заключение Главгосэкспертизы. Законтрактовано и изготовлено в полном объеме основное оборудование. На строительную площадку поставлены: котлы-утилизаторы, паровая турбина, дожимная компрессорная станция, газовые турбины.

Ход реализации проекта:



Август 2009 года



Ноябрь 2009 года



Январь 2010 года

Идет основной этап строительства: закончен монтаж здания главного корпуса и служебно-производственного корпуса, ведется монтаж котлов-утилизаторов, установлены на фундаменте газовые турбины, ведутся работы по устройству фундаментов оборудования ОРУ-110кВ. Заключен договор на технологическое присоединение, разработана схема выдачи мощности, получены технические условия на технологическое присоединение, ведется разработка рабочей документации, подписано дополнительное соглашение к договору на технологическое присоединение, согласовывающее его предварительную стоимость.

Ориентировочный срок сдачи в эксплуатацию – декабрь 2010 года.

Котельная Северо-западного района г. Курск

Строительство ПГУ на котельной Северо-западного района г. Курска: мощность по электроэнергии – 115 МВт, мощность по тепловой энергии – 80 ГКал/ч.

Генеральный подрядчик – ОАО «Группа Е4». Разработана проектная документация, по которой получено положительное заключение Главгосэкспертизы. Законтрактовано и изготовлено в полном объеме основное оборудование. На строительную площадку поставлены: котлы-утилизаторы, дожимная компрессорная станция, паровая и газовая турбины.

Начат основной этап строительства: выполнены фундаменты главного корпуса, под котлы-утилизаторы и газовую турбину, ведется монтаж металлических конструкций главного корпуса и котлов-утилизаторов, заключен договор на технологическое присоединение.

Ориентировочный срок сдачи в эксплуатацию – декабрь 2010 года.

Ход реализации проекта



Август 2009 года



Ноябрь 2009 года



Январь 2010 года

Ливенская ТЭЦ

Строительство ПГУ на Ливенской ТЭЦ: мощность по электроэнергии – 30 МВт, мощность по тепловой энергии – 25 ГКал/ч.

В связи с неисполнением ЗАО «ЦНТИ» обязательств по заключенному с ним договору генерального подряда и срывом срока реализации проекта указанный договор был расторгнут.

Разработана проектная документация, по которой проведена государственная экспертиза. Получено разрешение на строительство, подготовлена площадка под строительство. Частично законтрактовано и изготовлено основное оборудование. Планируется заключение нового договора генерального подряда.

Ориентировочный срок сдачи в эксплуатацию – декабрь 2011 года.

Калужская ТЭЦ

Надстройка действующей части ГТУ на Калужской ТЭЦ: мощность по электроэнергии – 30 МВт.

В связи с неисполнением ЗАО «ЦНТИ» обязательств по заключенному с ним договору генерального подряда и срывом срока реализации проекта указанный договор был расторгнут.

Разработана проектная документация, по которой получено положительное заключение Главгосэкспертизы. Получено разрешение на строительство, подготовлена площадка под строительство. Законтрактовано и изготовлено основное оборудование, поставлена на площадку газовая турбина (производства GE Energy). В настоящее время объявлен конкурс по выбору подрядчиков и поставщиков с целью заключения договоров подряда на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по проекту, а также договоров на поставку вспомогательного оборудования.

Ориентировочный срок сдачи в эксплуатацию – декабрь 2011 года.

Новомосковская ГРЭС

Строительство ПГУ на Новомосковской ГРЭС: мощность по электроэнергии – 190 МВт, мощность по тепловой энергии – 130 ГКал/ч.

Генеральный подрядчик – ЗАО «Энергокасклад». Выполнены инженерные изыскания, законтрактована и изготовлена ГТУ (производства GE Energy), разработано техническое задание на проектирование, ведется работа по заключению договора на разработку проектной документации.

Ориентировочный срок сдачи в эксплуатацию – декабрь 2011 года.

Дягилевская ТЭЦ

Строительство ПГУ на Дягилевской ТЭЦ: мощность по электроэнергии – 160 МВт.

В связи с неисполнением ЗАО «ЦНТИ» обязательств по заключенному с ним договору генерального подряда и срывом срока реализации проекта указанный договор был расторгнут.

В настоящее время ведутся предпроектные работы.

Ориентировочный срок сдачи в эксплуатацию – декабрь 2014 года.

Липецкая ТЭЦ

Строительство ПГУ на Липецкой ТЭЦ-2: мощность по электроэнергии – 293 МВт.

В настоящее время ведутся предпроектные работы.

Ориентировочный срок сдачи в эксплуатацию – декабрь 2015 года.



РАЗДЕЛ 5. Экономика и финансы

Бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-4» за 2009 финансовый год приведена в Приложении №2 к Годовому отчету. По бухгалтерской отчетности ОАО «ТГК-4» за 2009 год получено заключение аудитора – ЗАО «Делойт и Туш СНГ» о том, что она отражает достоверно во всех существующих отношениях финансовое положение Компании на 31 декабря 2009 и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января 2009 года по 31 декабря 2009 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

5.1. Анализ основных показателей финансово-хозяйственной деятельности Компании за 2009 год

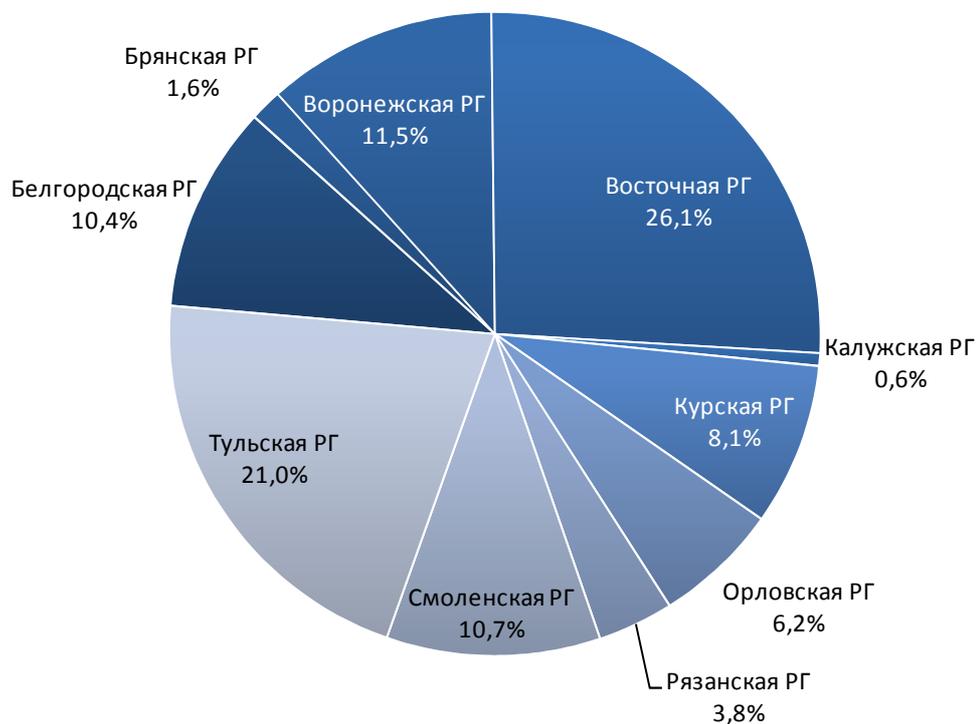
За 2009 год Компанией получена чистая прибыль в размере 2 132,5 млн руб., фактическое значение показателя «Рентабельность собственного капитала (ROE)» составило 6,07 %.

Результаты финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ТГК-4» за 2008–2009 годы

Наименование показателя	Факт 2008 года	Факт 2009 года	Абсолютное отклонение
Выручка от реализации продукции (услуг), млн руб.	27 829	29 680	1 851
Себестоимость продукции (услуг) с учетом управленческих расходов, млн руб.	25 779	26 345	566
Прибыль от продаж, млн руб.	2 050	3 335	1 285
Чистая прибыль, млн руб.	116	2 133	2 017



Структура распределения фактической выручки от реализации продукции (услуг) по филиалам ОАО «ТГК-4» за 2009 год



Структура распределения выручки от реализации продукции (услуг) по видам деятельности ОАО «ТГК-4» за 2009 год

Наименование филиала	Выручка от реализации, млн руб.			всего
	электроэнергии и мощности	теплоэнергии	прочей продукции (услуг)	
Белгородская РГ	2 478	463	133	3 074
Брянская РГ	345	129	4	478
Воронежская РГ	858	2 477	70	3 405
Восточная РГ	3 731	3 698	324	7 753
Калужская РГ	159	27	4	190
Курская РГ	721	1 625	69	2 415
Орловская РГ	1 226	577	49	1 852
Рязанская РГ	455	431	235	1 121
Смоленская РГ	1 664	1 472	29	3 165
Тульская РГ	3 677	2 304	246	6 227
ИТОГО	15 314	13 203	1 163	29 680



Структура выручки по видам деятельности ОАО «ТГК-4» за 2008–2009 годы

Наименование показателя	Выручка от реализации, млн руб.		
	факт 2008 года	факт 2009 года	отклонение, %
Электроэнергия	14 973	15 314	2,28
Теплоэнергия	11 745	13 203	12,41
Прочая продукция	1 111	1 163	4,68
ИТОГО	27 829	29 680	6,65

В 2009 году Компанией получена выручка в размере 29 680 млн руб., что на 1 851 млн руб. (или на 6,65 %) больше, чем по итогам деятельности за 2008 год. При этом выручка от реализации электроэнергии увеличилась на 341 млн руб. (или на 2,28 %), от производства теплоэнергии — на 1 458 млн руб. (или на 12,41 %), выручка от реализации прочей продукции выросла на 52 млн руб. (или на 4,68 %).

Показатели эффективности ОАО «ТГК-4» за 2008–2009 годы

Название показателя эффективности	Факт 2008 года	Факт 2009 года	Абсолютное отклонение
Рентабельность собственного капитала (ROE), %	0,35	6,07	5,72
Рентабельность продаж, %	7,37	11,24	3,87
Доходность совокупных активов (ROTA), %	1,25	7,10	5,85
ЕБИТДА, млн руб.	2 264	4 539	2 275
ЕБИТДА margin, %	8,14	15,29	7,15
Затраты на рубль выручки, руб./руб.	0,93	0,89	- 0,04

5.2. Структура себестоимости продукции

Структура затрат по видам деятельности за 2008–2009 годы

Статья затрат	2008 год		2009 год	
	млн руб.	%	млн руб.	%
Электроэнергия	11 958	46,4	11 251	42,7
Теплоэнергия	12 829	49,8	14 033	53,3
Прочая продукция	992	3,8	1 061	4,0
ИТОГО	25 779	100,0	26 345	100,0



Структура себестоимости продукции за 2009 год



5.3. Изменение основных показателей дебиторской и кредиторской задолженности Компании

Дебиторская задолженность ОАО «ТГК-4»

Наименование показателя	Код строки баланса	Сальдо на 01.01.2009, млн руб.	Сальдо на 31.12.2009, млн руб.
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	44,6	15,7
в т. ч. покупатели и заказчики	231	0	0
авансы выданные	234	17,3	1,2
прочие дебиторы	235	27,3	14,5
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	9 131,9	8 285,6
в т. ч. покупатели и заказчики	241	2 373,2	3450,4
авансы выданные	245	6 491,5	4135,7
в т. ч. поставщикам э/э и т/э		7,7	6,5
поставщикам топлива		1 520,5	1277,9
поставщикам материалов		15,7	9,1
строительным организациям		4 913,7	2811,8
ремонтным организациям		12,3	2,4
поставщикам услуг		20,3	27,5
прочие авансы выданные		1,3	0,5
прочие дебиторы	246	267,2	699,5
в т. ч. по пеням, штрафам, неустойкам по договорам		26,5	37,7
переплата по налогам в бюджет		1,1	506,9
переплата по налогам в государственные внебюджетные фонды		0,7	1,2
другие дебиторы		238,9	153,7

Снижение краткосрочной дебиторской задолженности на 31.12.2009 на 846,3 млн руб., или на 9,3 % (строка 240) обусловлено снижением дебиторской задолженности по авансам выданным (строка 245) на 2 355,8 млн руб. или на 36,3 % при росте дебиторской задолженности покупателей и заказчиков (строка 241) на 1 077,2 млн руб. или на 45,4 % и росте прочей дебиторской задолженности (строка 246) на 432,3 млн руб. или на 161,8 %.

Снижение дебиторской задолженности по авансам выданным произошло главным образом за счет уменьшения авансов, выданных строительным организациям, вследствие освоения ими капитальных вложений по приоритетным инвестиционным проектам.

Увеличение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков произошло в основном за счет увеличения задолженности при продаже и транспортировке теплоэнергии на 676,1 млн руб.

Кредиторская задолженность ОАО «ТГК-4»

Наименования показателя	Код строки баланса	Сальдо на 01.01.2009, млн руб.	Сальдо на 31.12.2009, млн руб.
Прочие долгосрочные обязательства	520	0,0	0,0
Краткосрочная кредиторская задолженность	620	1 633,6	1 804,3
в т.ч. поставщики и подрядчики	621	596,4	814,4
в т.ч. поставщики э/э и т/э		68,0	164,7
поставщики газа		12,9	20,0
поставщики мазута		3,6	1,8
поставщики угля		1,8	1,3
строительные		299,5	359,7
ремонтные		65,5	156,1
другие		145,1	110,8
Задолженность по оплате труда перед персоналом	622	115,6	137,6
Задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	623	28,2	39,7
Задолженность по налогам и сборам	624	710,9	219,0
Авансы полученные	627	122,2	119,4
в т.ч. от потребителей э/э и т/э		118,1	115,8
прочие полученные авансы		4,1	3,6
Прочие кредиторы	625	60,3	474,2
в т.ч. возмещение НДС с авансов выданных		0,0	444,4
другие кредиторы		60,3	29,8

Рост краткосрочной кредиторской задолженности на 31.12.2009 на 170,7 млн руб. или на 10,4 % (строка 620) обусловлен ростом кредиторской задолженности прочим кредиторам на 413,9 млн руб. (строка 625) (в т.ч. по возмещенному НДС с авансов, выданных поставщикам и подрядчикам — на 444,4 млн руб.), а также увеличением кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками на 218,0 млн руб. (строка 621) (в т.ч. перед поставщиками электроэнергии и теплоэнергии — на 96,7 млн руб., перед ремонтными подрядчиками — на 90,6 млн руб.), при этом кредиторская задолженность по налогам и сборам снизилась на 491,9 тыс. руб.



РАЗДЕЛ 6. Ценные бумаги и акционерный капитал

6.1. Информация о размере и структуре уставного капитала

Уставный капитал ОАО «ТГК-4» составляет 19 877 785 165,97 руб. и разделен на 1 987 778 516 597 акций одинаковой номинальной стоимостью 0,01 рубля каждая, в том числе:

- обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 1 912 505 577 759 штук (общая номинальная стоимость 19 125 055 777,59 руб., доля в уставном капитале 96,21 %);
- привилегированные именные бездокументарные акции в количестве 75 272 938 838 штук (общий номинальная стоимость 752 729 388,38 руб., доля в уставном капитале 3,79 %).

Структура держателей акций Компании по состоянию на 31.12.2009 (в скобках указано количество держателей)



За 2009 год структура акционерного капитала существенно не изменялась.

¹ Доля федеральной собственности – 0,1404 %

² Доля акций, принадлежащих клиенту номинального держателя Акционерный коммерческий банк «РОСБАНК» (открытое акционерное общество) — ONEXIM HOLDINGS LIMITED (ОНЕКСИМ ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД) составляет 48,10660 % от уставного капитала или 49,99999 % от голосующих акций Компании

62. Информация о ценных бумагах

Информация о ценных бумагах ОАО «ТГК-4»

Вид ценных бумаг	Акции		Облигации
	обыкновенные именные бездокументарные	привилегированные именные бездокументарные	документарные процентные неконвертируемые на предъявителя
Общее количество ценных бумаг, шт.	1 912 505 577 759	75 272 938 838	5 000 000
Количество ценных бумаг, находящихся в обращении по состоянию на дату составления отчета, шт.	1 912 505 577 759	75 272 938 838	30 018
Номинальная стоимость, руб.	0,01	0,01	1000
Государственный регистрационный номер	1-01-43069-А	2-01-43069-А	4-01-43069-А
Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	20.06.2005	09.11.2006	11.05.2007
Наименование котировального списка фондовых бирж, на которых обращаются ценные бумаги	ЗАО «ФБ ММВБ»		
	«А1»	вне списка	вне списка ¹
	вне списка	ОАО «РТС» вне списка	не обращаются
Наименование организации, ведущей учет прав на ценные бумаги	ОАО «ЦМД»		ЗАО НДЦ

Акции ОАО «ТГК-4» не обращаются за пределами Российской Федерации.

В 2009 году Общество не осуществляло дополнительных выпусков ценных бумаг.

Сведения о банках-депозитариях, являющихся держателями программ депозитарных расписок Общества

В 2008 году ОАО «ТГК-4» (наряду с другими 13 генерирующими компаниями, реорганизованными в соответствии с планом ОАО РАО «ЕЭС России») заключило с The Bank of New York Mellon (далее – Банк-депозитарий) Депозитарное соглашение, предусматривающее выпуск глобальных депозитарных расписок (ГДР) на акции Компании.

¹ 11 марта 2010 года на основании Заявления ОАО «ТГК-4» от 15.02.2010 и в соответствии с распоряжением Генерального директора ЗАО «ФБ ММВБ» от 11.03.2010 №158-р облигации исключены из котировального списка ЗАО «ФБ ММВБ» «Б» и допущены к торгам в процессе обращения без прохождения процедуры листинга путем включения в раздел «Перечень внесписочных ценных бумаг» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ»



ГДР ОАО «ТГК-4» были выпущены Банком-депозитарием согласно Правилу 144А и Положению S на неспонсируемой основе в количестве 2 236 651 шт. и 563 552 шт. соответственно.

Распределение ГДР ОАО «ТГК-4» среди держателей расписок ОАО РАО «ЕЭС России» было завершено в начале июня 2008 года.

Стоимость ГДР ОАО «ТГК-4» в течение 2009 года (закрытие на последний день торгов месяца) составила¹:

Месяц	Янв.	Февр.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сент.	Окт.	Нояб.	Дек.
Стоимость, долл. США	0,55	0,25	0,75	1,00	1,50	1,40	1,40	1,10	1,15	1,10	1,10	1,10

6.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

Информация об объявленных (начисленных) дивидендах

Показатели	За 2006 год	За 2007 год		За 2008 год
		за 1-ое полугодие	по результатам года ²	
Наименование органа управления, принявшего решение о выплате дивидендов	Общее собрание акционеров	Общее собрание акционеров	Общее собрание акционеров	Общее собрание акционеров
Дата принятия решения	15.05.2007	26.09.2007	30.05.2008	11.06.2009
Дата и номер протокола	16.05.2007, № 3/03	01.10.2007, № 6/06	30.05.2008, № 2/10	23.06.2009, № 1/12
Прибыль, распределенная на дивиденды, млн руб.	252,0		55,6	1,8
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию, руб.	0,0001804550	0,0000358045	0	0
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию, руб.	0,0001804550	0,0000358045	0,0000743258	0,00002341682

¹ The Bank of New York Mellon, 2010

² при принятии решения о выплате дивидендов по привилегированным акциям ОАО «ТГК-4» по результатам 2007 финансового года размер дивиденда рассчитывался на акции, находящиеся в обращении (без учета акций, находящихся на балансе Общества в результате их выкупа у акционеров, голосовавших против принятия решения о реорганизации ОАО «ТГК-4» в форме присоединения ОАО «ТГК-4 Холдинг» и ОАО «НГРЭС» или не принимавших участие в голосовании). В соответствии с п. 6 ст. 76 ФЗ «Об акционерных обществах» акции, выкупленные Обществом, не предоставляли право голоса, не учитывались при подсчете голосов, по ним не начислялись дивиденды

Средства для выплаты дивидендов за 2006-2008 годы своевременно и в полном объеме перечислены Обществом на лицевой счет реестродержателя ОАО «ТГК-4» — ОАО «ЦМД» для выплаты акционерам.

По состоянию на 31.12.2009 выплачено 97,32 % от общей суммы объявленных (начисленных) дивидендов.

Причина невыплаты дивидендов в полном объеме: неявка акционеров, указавших способ получения дивидендов – наличными (в кассе), или некорректно указанные реквизиты (почтовый адрес, банковские реквизиты).



РАЗДЕЛ 7. Корпоративное управление

7.1. Принципы корпоративного управления

Корпоративное управление в ОАО «ТГК-4» направлено на обеспечение прав и законных интересов его акционеров и инвесторов, на увеличение эффективности работы Общества.

В своей деятельности Компания придерживается следующих принципов корпоративного поведения:

- обеспечение защиты прав акционеров Компании методом предварительного урегулирования и разрешения конфликтов их интересов;
- обеспечение равного отношения ко всем группам акционеров Компании, включая миноритарных и иностранных акционеров, предоставление каждому из них одинаково эффективной защиты в случае нарушения их прав;
- своевременное раскрытие информации о Компании, в том числе о финансовом положении, экономических показателях, структуре собственности и структуре управления;
- обеспечение эффективного контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Компании;
- осуществление членами органов управления Компании своих обязанностей в интересах Компании и всех акционеров с соблюдением требований законодательства Российской Федерации.

Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения приводятся в Приложении № 3 к Годовому отчету.

На веб-сайте ОАО «ТГК-4» в сети Интернет по адресу www.tgk-4.ru в разделах «Акционерам и инвесторам» и «О компании» в постоянном доступе находятся Устав, внутренние документы Общества, регулирующие деятельность органов управления и контроля, финансовая отчетность и иная информация, размещение которой предусмотрено законодательством РФ и внутренними документами Общества.

Сведения о совершенных ОАО «ТГК-4» в 2009 году крупных сделках

В 2009 году Общество не совершало сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками.

В 2009 году Общество не совершало иных сделок, на совершение которых распространяется порядок одобрения крупных сделок, ввиду отсутствия соответствующих требований в Уставе ОАО «ТГК-4».

Сведения о совершенных ОАО «ТГК-4» в 2009 году сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

В 2009 году Общество не совершало сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, и подлежащих одобрению Общим собранием акционеров Общества.

В 2009 году Общество совершило 21 (Двадцать одну) сделку, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, их перечень приводится в Приложении №4 к Годовому отчету. Указанные сделки были предварительно одобрены Советом директоров Общества.



7.2. Информация об органах управления и контроля Компании

В соответствии с п. 9.1 ст. 9 Устава ОАО «ТГК-4» органами управления Общества являются:

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

В соответствии с п. 9.2 ст. 9 Устава ОАО «ТГК-4» органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия.

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров – высший орган управления Общества, через который акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

Совет директоров

Совет директоров – орган управления Общества, отвечающий за разработку стратегии развития, общее руководство его деятельностью и контроль за деятельностью исполнительных органов.

Работу Совета директоров организует Председатель Совета директоров, который избирается членами Совета директоров из их числа большинством голосов от общего числа членов Совета директоров.

Состав Совета директоров ОАО «ТГК-4», избранный на годовом Общем собрании акционеров 11 июня 2009 года (протокол от 23.06.2009№1 /12)



Басова Юлия Васильевна

Председатель Совета директоров ОАО «ТГК-4»

Год рождения 1964

Образование высшее

2008–н. в. Исполнительный директор ООО «Группа ОНЭКСИМ»

2002–2007 Заместитель Генерального директора ОАО «ГМК «Норильский Никель»

Владеет 0,008496 % обыкновенных акций ОАО «ТГК-4»



Абрамов Евгений Юрьевич

Год рождения 1970

Образование высшее

2009–н. в. Генеральный директор ОАО «ТГК-4»

2008–2009 Заместитель Исполнительного директора ООО «Группа ОНЭКСИМ»

2006–2008 Руководитель дирекции ОАО «ГМК «Норильский Никель»

2005–2006 Генеральный директор ОАО «НТЭК»

2002–2005 Начальник управления развития энергетического комплекса ОАО «ГМК «Норильский Никель»

Акциями ОАО «ТГК-4» не владеет



Вишнеvский Юрий Михайлович

Год рождения 1959

Образование высшее

2007–н. в. Заместитель директора по развитию технологий диспетчерского управления ОАО «СО ЕЭС»

2001–2007 Директор филиала Национальной энергетической компании «Укрэнерго» — «Днепроvская электроэнергетическая система».

Акциями ОАО «ТГК-4» не владеет



Кочетков Геннадий Александрович

Год рождения–1951

Образование–высшее

2009–н. в. Президент ОАО «ТГК-4»

2005–2009 Генеральный директор ОАО «ТГК-4»

2008–н.в. Генеральный директор ООО «Энергетическая компания Центра»

2005–2008 Генеральный директор ОАО «Тульская сбытовая компания»

1998–2005 Генеральный директор ОАО «Тулэнерго»

Владеет 0,005575 % обыкновенных акций ОАО «ТГК-4»



Кристоф Франсуа Шарлье (Christophe François Charlier)

Год рождения 1972

Образование высшее

2008–н. в. Заместитель Генерального директора ООО «Группа ОНЭКСИМ»

2002–2004 Начальник управления ОАО «ГМК «Норильский никель»

Акциями ОАО «ТГК-4» не владеет



Пахомов Владимир Сергеевич

Год рождения 1979

Образование высшее

2007–н. в. Директор по инвестициям ООО «Группа ОНЭКСИМ»

2005–2007 Вице-Президент Представительства компании с ограниченной ответственностью «Эс-Си-Джи Файненс лимитед»

2005–2005 Директор инвестиционных проектов Представительство корпорации «Эй-И-Эс Силк Роуд.Инк»

Акциями ОАО «ТГК-4» не владеет



Подсыпанин Сергей Сергеевич

Год рождения 1970

Образование высшее

2008–н. в. Директор Юридической дирекции ООО «Группа ОНЭКСИМ»

2006–2008 Заместитель Генерального директора ЗАО «АПК «Агрос»

1998–2007 Генеральный директор ЗАО «Монетарная финансовая компания»

2004–2006 Директор юридического департамента ОАО «Банк «Первое ОВК»

Акциями ОАО «ТГК-4» не владеет



Сальникова Екатерина Михайловна

Год рождения 1957

Образование высшее

2008–н. в. Заместитель финансового директора ООО «Группа ОНЭКСИМ»

1998–2007 Генеральный директор ООО «Универсалинвест»

1995–2007 Заместитель Финансового директора по вопросам корпоративного управления ЗАО «Холдинговая компания ИНТЕРРОС»

1998–2005 Директор по корпоративному управлению ЗАО «Холдинговая компания ИНТЕРРОС»

Акциями ОАО «ТГК-4» не владеет



Сенько Валерий Владимирович

Год рождения 1979

Образование высшее

2007–н. в. Директор по инвестициям ООО «Группа ОНЭКСИМ»

2005–2006 Менеджер Управления международных проектов Аппарата Генерального директора ОАО «ГМК «Норильский никель»

2002–2005 Начальник отдела по работе с инвестиционными институтами Управления по работе с инвесторами ОАО «ГМК «Норильский никель»

Акциями ОАО «ТГК-4» не владеет



Сосновский Михаил Александрович

Год рождения 1975

Образование высшее

2007–н. в. Заместитель Генерального директора ООО «Группа ОНЭКСИМ»

2004–2006 Советник Генерального директора, Вице-президент ОАО «ГМК «Норильский Никель»

Акциями ОАО «ТГК-4» не владеет



Шаршова Наталия Валентиновна

Год рождения 1977

Образование высшее

**2008–н. в. Начальник Управления корпоративных структур
ООО «Группа ОНЭКСИМ»**

2002–2008 Специалист, ведущий юрисконсульт, ведущий специалист,
главный специалист, начальник отдела, начальник
управления ЗАО «Холдинговая компания ИНТЕРРОС»

Акциями ОАО «ТГК-4» не владеет

В 2009 году состоялось 17 заседаний Совета директоров, на которых было рассмотрено 229 вопросов.

В период с 01.01.2009 по 10.06.2009 членам Совета директоров Общества в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «ТГК-4» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров (протокол от 30.05.2008 № 2/10), было выплачено вознаграждение в размере 1 294,6 тыс. руб.

В период с 11.06.2009 по 31.12.2009 членам Совета директоров вознаграждение не выплачивалось в соответствии с п. 9.3 Положения о Совете директоров ОАО «ТГК-4», утвержденным 11.06.2009 в новой редакции годовым Общим собранием акционеров (протокол от 23.06.2009 № 1/12):

«По решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими своих обязанностей. Размеры и сроки выплаты таких вознаграждений и (или) компенсаций устанавливаются с учетом участия каждого из них в деятельности Совета директоров решением Общего собрания акционеров».

Комитеты Совета директоров

Комитеты Совета директоров обеспечивают предварительную проработку вопросов и выдачу рекомендаций по вопросам своей компетенции, выносимым на Совет директоров. Члены Комитетов избираются на срок до проведения первого заседания Совета директоров, избранного в новом составе.

Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «ТГК-4»

Задачи Комитета — выработка принципов и критериев определения размера вознаграждения членов Совета директоров, определение размера вознаграждения членов коллегиального исполнительного органа и лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа Общества.

Действующий состав Комитета:

Басова Юлия Васильевна	Председатель Комитета Исполнительный директор ООО «Группа ОНЭКСИМ»
Сальникова Екатерина Михайловна	Заместитель финансового директора ООО «Группа ОНЭКСИМ»
Сенько Валерий Владимирович	Директор по инвестициям ООО «Группа ОНЭКСИМ»



Комитет по аудиту Совета директоров ОАО «ТГК-4»

Задачи Комитета — выработка и представление рекомендаций Совету директоров Общества в области аудита и отчетности Общества.

Действующий состав Комитета:

Кристоф Франсуа Шарлье (Christophe François Charlier)	Председатель Комитета Заместитель Генерального директора ООО «Группа ОНЭКСИМ»
Басова Юлия Васильевна	Исполнительный директор ООО «Группа ОНЭКСИМ»
Вишневский Юрий Михайлович	Заместитель директора по развитию технологий диспетчерского управления ОАО «СО ЕЭС»
Пахомов Владимир Сергеевич	Директор по инвестициям ООО «Группа ОНЭКСИМ»

Правление

Правление — коллегиальный исполнительный орган, который осуществляет свою деятельность в интересах Общества и руководствуется решениями Общего собрания акционеров и Совета директоров.

Главными задачами Правления являются:

- обеспечение достижения высокого уровня доходности активов Общества и максимальной прибыли от деятельности Общества;
- реализация финансово-хозяйственной политики Общества, выработка решений по важнейшим вопросам его текущей хозяйственной деятельности и координация работы его подразделений;
- разработка предложений по стратегии развития Общества;
- обеспечение соблюдения прав и законных интересов акционеров Общества.

Действующий состав Правления:

Абрамов Евгений Юрьевич

Председатель Правления ОАО «ТГК-4»

Год рождения 1970

Образование высшее

2009–н. в. Генеральный директор ОАО «ТГК-4»

2008–2009 Заместитель Исполнительного директора ООО «Группа ОНЭКСИМ».

2006–2008 Руководитель дирекции ОАО «ГМК «Норильский Никель»

2005–2006 Генеральный директор ОАО «НТЭК»

2002–2005 Начальник управления развития энергетического комплекса ОАО «ГМК «Норильский Никель»

Акциями ОАО «ТГК-4» не владеет



Бакаев Григорий Николаевич

Год рождения 1968

Образование высшее

2008–н. в. Первый заместитель Генерального директора ОАО «ТГК-4».

2007–2008 Первый заместитель генерального директора, генеральный директор ОАО «Таймыргаз»

2005–2006 Директор по финансам и экономике, Первый заместитель генерального директора – директор по финансам и экономике ОАО «Иркутскэнерго»

2001–2005 Финансовый директор; заместитель генерального директора по учету, экономике и финансам ОАО «Алтайэнерго»

Акциями ОАО «ТГК-4» не владеет

Воронин Юрий Николаевич

Год рождения 1957

Образование высшее

2008–н. в. Заместитель Генерального директора по ресурсобеспечению производства ОАО «ТГК-4»

2007–2008 Первый заместитель генерального директора, Генеральный директор ОАО «Норильскгазпром»

2003–2007 Директор проектов по теплотехнике, главный менеджер Технического управления энергетического комплекса ОАО «ГМК «Норильский Никель»

Акциями ОАО «ТГК-4» не владеет

Горобцов Александр Федорович

Год рождения 1948

Образование высшее

2006–н. в. Директор филиала ОАО «ТГК-4» — «Восточная региональная генерация»

2005–2006 Директор, Исполнительный директор ОАО «Липецкая генерирующая компания»

Владеет 0,004414 % обыкновенных акций ОАО «ТГК-4»

Катасонов Виктор Иванович

Год рождения 1956

Образование высшее

2009–н. в. Первый заместитель Генерального директора ОАО «ТГК-4» по производству

2006–2009 Первый заместитель генерального директора, Генеральный директор ОАО «Норильско-Таймырская энергетическая компания»

1999–2006 Директор филиала «Норильскэнерго» ОАО «ГМК «Норильский Никель»

Акциями ОАО «ТГК-4» не владеет



Кочетков Геннадий Александрович

Год рождения 1951

Образование высшее

2009–н. в. Президент ОАО «ТГК-4»

2005–2009 Генеральный директор ОАО «ТГК-4»

2008–н. в. Генеральный директор ООО «Энергетическая компания Центра»

2005–2008 Генеральный директор ОАО «Тулльская сбытовая компания»

1998–2005 Генеральный директор ОАО «Тулэнерго»

Владеет 0,005575 % обыкновенных акций ОАО «ТГК-4»

Назаров Николай Романович

Год рождения 1947

Образование высшее

2006–н. в. Директор филиала ОАО «ТГК-4» — «Воронежская региональная генерация».

2005–2006 Директор, Исполнительный директор ОАО «Воронежская генерирующая компания»

Владеет 0,00006 % обыкновенных акций ОАО «ТГК-4»

В 2009 году членам Правления было выплачено вознаграждений на общую сумму 59,25 млн руб.

Доходы членов Правления складываются из их доходов как штатных работников Общества

Вознаграждение лиц, которые являются одновременно членами Совета директоров и Правления Общества, учитывается только один раз в рамках суммы вознаграждения членов Правления.

Генеральный директор

В соответствии с п. 21.1 ст. 21 Устава ОАО «ТГК-4», руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом — Генеральным директором.

Единоличный исполнительный орган Общества подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров.

К компетенции единоличного исполнительного органа относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления.

С даты государственной регистрации Общества 20.04.2005 по 10.03.2009 (включительно) Генеральным директором являлся Кочетков Геннадий Александрович. 10 марта 2009 года в соответствии с решением Совета директоров (протокол от 06.03.2009 № 08/84) прекращены полномочия Кочеткова Г. А. как Генерального директора в связи с его назначением на должность Президента.



Генеральным директором ОАО «ТГК-4» с 11 марта 2009 года избран Абрамов Евгений Юрьевич.



Абрамов Евгений Юрьевич

Год рождения 1970

Образование высшее

2009–н. в. **Генеральный директор ОАО «ТГК-4».**

2008–2009 Заместитель Исполнительного директора ООО «Группа ОНЭКСИМ»

2006–2008 Руководитель дирекции ОАО «ГМК «Норильский Никель»

2005–2006 Генеральный директор ОАО «НТЭК»

2002–2005 Начальник управления развития энергетического комплекса ОАО «ГМК «Норильский Никель»

Акциями ОАО «ТГК-4» не владеет

Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Ревизионная комиссия действует в интересах акционеров Общества и в своей деятельности подотчетна Общему собранию акционеров. При осуществлении своей деятельности Ревизионная комиссия независима от должностных лиц Общества.

Главными задачами Ревизионной комиссии являются:

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

Действующий состав Ревизионной комиссии:

Рисухина Марина Вилорьевна	Председатель Ревизионной комиссии Начальник Управления бухгалтерского учета и отчетности ООО «Группа ОНЭКСИМ»
Левина Ольга Владимировна	Главный специалист отдела внутреннего контроля ОАО «ТГК-4»
Оксимец Анастасия Владимировна	Заместитель начальника Управления корпоративных структур ООО «Группа ОНЭКСИМ»
Филиппенко Александра Константиновна	Главный специалист Управления бухгалтерского учета и отчетности ООО «Группа ОНЭКСИМ»
Юшина Ирина Николаевна	Главный специалист Управления бухгалтерского учета и отчетности ООО «Группа ОНЭКСИМ»

РАЗДЕЛ 8. Задачи и перспективы ОАО «ТГК-4», решение стратегических задач

8.1. Задачи и планы Компании на следующий год, описание долгосрочных планов

Основные производственные задачи на 2010 год:

- реализация инвестиционной программы по вводу новых мощностей;
- обеспечение эффективности работы на конкурентных секторах ОРЭ;
- повышение эффективности топливоиспользования электростанций и котельных;
- снижение потерь тепла в тепловых сетях;
- снижение потерь электроэнергии в пристанционных узлах электростанций;
- внедрение энергосберегающих технологий и оборудования;
- выполнение запланированной ремонтной кампании в полном объеме;
- оптимизация финансовых затрат, связанных с топливообеспечением электростанций и котельных.

Плановые производственные показатели ОАО «ТГК-4» на 2010 год

Показатель	Ед. изм.	Факт 2009	План 2010	Отклонение, %	
				абсол.	относит.
Электроэнергия					
Выработка	млн кВтч	10 673,5	11 116,9	443,4	4,2
Расход электроэнергии на собственные нужды	млн кВтч	1 501,3	1 581,9	80,5	5,4
Отпуск с шин	млн кВтч	9172,2	9 535,0	362,8	4,0
Пристанционные потери электроэнергии	млн кВтч	90,0	141,7	51,7	57,4
Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн кВтч	79,0	58,7	-20,7	-25,6
Полезный отпуск	млн кВтч	9 003,2	9 334,6	331,4	3,7
Покупная электроэнергия (для реализации)	млн кВтч	1942,5	507,7	-1 434,7	-73,9
Объем реализации	млн кВтч	10 945,6	9 842,3	-1 103,3	-10,1
КИУМ по электроэнергии	%	36,0	37,2	1,2	3,3
УРУТ по электроэнергии	г/кВтч	336,7	332,5	-4,2	-1,2
Теплоэнергия					
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	25 612,1	25 972,6	360,5	1,4
Расход теплоэнергии на производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	68,6	76,1	7,5	10,9
Покупная теплоэнергия (для реализации)	тыс. Гкал	400,6	419,5	18,9	4,7
Потери	тыс. Гкал	2 485,6	2 466,1	-19,5	-0,8
Объем реализации	тыс. Гкал	23 458,5	23 849,9	391,4	1,7
КИУМ по теплоэнергии	%	17,9	18,1	0,2	1,1
УРУТ по теплоэнергии	кг/Гкал	151,7	150,6	-1,1	-0,7



По сравнению с 2009 годом в 2010 году планируется:

- увеличение выработки электроэнергии на 443,4 млн кВтч ввиду увеличения загрузки ПГУ-52 МВт на Елецкой ТЭЦ (Липецкий регион). При этом Бизнес-планом Общества на 2010 год предусмотрено сокращение покупной электроэнергии для перепродажи, что приведет к сокращению объема реализации на 1 103,3 млн кВтч;
- увеличение выработки тепловой энергии на 360,5 тыс. Гкал в связи с прогнозируемым повышением потребления пара промышленными предприятиями;
- снижение удельного расхода топлива на производство электроэнергии и тепла за счёт оптимизации режимов загрузки основного тепломеханического оборудования электростанций, увеличения загрузки ПГУ-52 МВт на Елецкой ТЭЦ и реализации Программы по энергосбережению и повышению энергоэффективности на 2010–2012 гг.

В 2010 году Общество стремится к выполнению также следующих задач:

- поставка электроэнергии и мощности на ОРЭ и тепловой энергии потребителям в соответствии с договорными обязательствами;
- поддержание запаса резервного топлива на уровне заданий, утверждённых Министерством энергетики РФ;
- выполнение программы технического перевооружения и реконструкции оборудования;
- реализация Программы по энергосбережению и повышению энергоэффективности на 2010–2012гг., основными целями которой являются ввод новых генерирующих мощностей, повышение эффективности топливоиспользования на электростанциях и котельных за счёт использования имеющихся резервов тепловой экономичности, снижение потерь тепла в тепловых сетях.

Плановые показатели финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ТГК-4» на 2010 год

Наименование показателя	План	в том числе по кварталам ¹			
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
Выручка от реализации продукции (услуг), млн руб.	32 307,1	11 720,9	5 483,1	4 761,6	10 341,5
Себестоимость продукции (услуг) с учетом управленческих расходов, млн руб.	30 577,3	10 171,2	5 949,7	5 576,2	8 880,2
Прибыль от продаж, млн руб.	1 729,8	1 549,6	-466,6	-814,5	1 461,3
Чистая прибыль, млн руб.	255,9	986,7	-662,0	-950,8	882,0
Рентабельность продаж, %	5,4	13,2	-8,5	-17,1	14,1

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности Общества на 2010 год сформированы в соответствии с производственной программой, которая учитывает увеличение доли либерализации оптового рынка электроэнергии на основании Постановления Правительства РФ от 07.04.2007 № 205 (в размере 60 % в 1 полугодии и в размере 80 % во 2 полугодии 2010 года), утвержденные регулируемыми органами тарифы на электрическую (в рамках РД) и тепловую энергии, объемы выработки электроэнергии по теплофикационному и конденсационному циклам, объемы поставки газа по договорам, уровень роста цен на топливо, а также возможности использования резервных видов топлива.

¹ квартальные плановые показатели сформированы с учетом сезонного характера производственной деятельности Общества



Уменьшение выручки в связи с планируемым на 2010 год снижением реализации электроэнергии на 1 103,3 млн кВтч (или 10 %) к уровню 2009 года, частично компенсируется ростом утвержденных ФСТ РФ тарифов на электроэнергию (по РД) на 19,8 %, а также получением дополнительной выручки от реализации введенной в 2009 году мощности по ценам, соответствующим конкурентному отбору мощности.

Выручка от реализации электроэнергии на 2010 год предусмотрена в размере 15 406,1 млн руб., что на 91,7 млн руб. (или на 0,5 %) выше факта 2009 года.

Предусмотрено увеличение реализации тепловой энергии в соответствии с заявками потребителей в объеме 23849,9 тыс. Гкал, что на 391,4 тыс. Гкал (или на 1,7 %) выше факта 2009 года.

Выручка от реализации тепловой энергии запланирована в размере 15 670,6 млн руб., что на 2 468,0 млн руб. (или на 18,7 %) выше факта 2009 года.

Затратная часть Бизнес-плана ОАО «ТГК-4» на 2010 год сформирована в соответствии с производственной программой, ростом цены на природный газ на 26,3 % к факту прошлого года, и объемом сопоставимых постоянных затрат и прочих расходов, обеспечивающих надежную безаварийную работу энергетического оборудования и социальную стабильность в коллективе Общества.

С учетом сокращения издержек, а также оптимизации доходов и расходов по финансовой деятельности, чистая прибыль 2010 года запланирована в размере 255,9 млн руб.

Планы по инвестиционной деятельности Общества

К наиболее важным инвестиционным проектам ОАО «ТГК-4» относятся:

В среднесрочной перспективе (2010–2011 годы):

- реконструкция Воронежской ТЭЦ-2 с применением ПГУ-115 МВт;
- реконструкция котельной Северо-Западного района в г. Курск с применением ПГУ-115 МВт;
- реконструкция Калужской ТЭЦ с установкой ГТ-30 МВт;
- реконструкция Ливенской ТЭЦ с установкой ГТ-30 МВт;
- реконструкция Новомосковской ГРЭС с установкой ПГУ-190 МВт.

В долгосрочной перспективе (2012–2015 годы):

- реконструкция Дягилевской ТЭЦ с применением ГТУ-160 МВт;
- реконструкция Липецкой ТЭЦ-2 с установкой ПГУ-293 МВт.

8.2. Приоритетные направления деятельности

Приоритетными направлениями деятельности Общества являются:

- повышение эффективности собственного производства за счет использования современного экономичного оборудования, в том числе применения технологий парогазового цикла;
- расширение доли теплового рынка путем развития соответствующей инфраструктуры (тепловых сетей), что должно обеспечить вытеснение с локальных рынков неэффективных источников тепловой энергии и создать благоприятные возможности для подключения новых потребителей к системам централизованного теплоснабжения;
- оптимизация системы управления, включая совершенствование бизнес-процессов и организационной структуры, с целью повышения эффективности и конкурентоспособности Компании.



8.3. Перспективы развития

Перспективы развития ОАО «ТГК-4» на рынке электрической энергии

На конкурентном рынке электрической энергии и мощности главными факторами, определяющими конкурентоспособность тепловой электростанции, являются топливная составляющая себестоимости электроэнергии и маневренность оборудования.

Большинство электростанций ОАО «ТГК-4» работает в теплофикационном цикле, значительно снижающем уровень топливных затрат на производство электроэнергии, что позволяет конкурировать с электростанциями ОГК.

Реконструкция малоэффективных ТЭЦ Общества с применением ПГУ и ГТУ технологий приведет к повышению конкурентоспособности ОАО «ТГК-4» на энергетических рынках за счет снижения себестоимости и удельного расхода топлива и в перспективе к увеличению объемов производства.

Перспективы развития ОАО «ТГК-4» на рынке тепловой энергии

Стратегия Общества направлена на расширение доли теплового рынка в зоне действия ТЭЦ Общества с последующим переключением нагрузки на них с локальных котельных. Данные мероприятия позволяют повысить коэффициент использования установленной мощности ТЭЦ, что приведет к снижению себестоимости выработки тепло- и электроэнергии и росту рентабельности бизнеса.

Повышение эффективности теплового бизнеса – ключевой фактор успеха для нашей Компании. Особое внимание уделяется повышению эффективности производства тепла, снижению потерь и внедрению энергосберегающих технологий. Важной задачей 2010 года станет запуск Программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ОАО «ТГК-4», включающей в себя программу по установке приборов учета у конечных потребителей.

В целях снижения потерь и повышения надежности теплосетевого хозяйства перед Компанией остро стоит задача реконструкции и модернизации его объектов — это процесс долгосрочный и капиталоемкий, требующий гарантий возврата произведенных инвестиций. 2010 год станет годом подготовки к переходу на долгосрочное тарифное регулирование в теплоснабжении.

Важным фактором успеха на тепловом рынке является активная работа Общества с конечными потребителями, в том числе переход на прямые договорные отношения с ними. ОАО «ТГК-4» считает дальнейшее развитие в данном направлении одним из приоритетов.

8.4. Оценка возможности выполнения поставленных задач и планов, основные факторы, влияющие на их выполнение

Текущие и перспективные планы Общества сформированы с учетом относительной стабилизации экономической ситуации.

Вероятность реализации поставленных задач и планов оценивается Компанией как высокая.

Ключевыми факторами, которые могут повлиять на достижение поставленных целей, являются:

- опережающий рост затрат (в первую очередь затрат на топливо) относительно тарифов и цен на продукцию Общества;
- пересмотр Правительством РФ инвестиционных программ энергетических компаний;
- спад потребления тепловой и электрической энергии;
- рост неплатежей за поставленную тепловую и электрическую энергию выше прогнозов, заложенных в бизнес-плане Общества;
- снижение цен на свободном рынке электроэнергии ниже прогнозов, заложенных в Бизнес-плане Общества на 2010 год.



РАЗДЕЛ 9. Кадровая и социальная политика ОАО «ТГК-4»

9.1. Основные направления кадровой политики

Кадровая политика Компании нацелена на своевременное обеспечение предприятия квалифицированным персоналом, а также на создание условий для эффективного развития и использования человеческих ресурсов. Одна из главных задач в работе с персоналом — повышение уровня профессионализма работников. С этой целью в Обществе действует система непрерывного обучения работника (рабочего, специалиста, руководителя) на протяжении всей его трудовой деятельности. Работа по этому направлению осуществляется в соответствии с утвержденным в Обществе Положением о профессиональном обучении персонала.

В целях повышения уровня профессиональной подготовки и проверки готовности энергетиков к устранению аварийных ситуаций проводятся соревнования по профессиональному мастерству оперативного персонала электростанций Общества. В 2009 году в них приняли участие 40 работников филиалов Общества. По результатам соревнований была составлена команда, которая приняла участие во Всероссийских соревнованиях оперативного персонала теплоэлектростанций, прошедших в г. Ессентуки (Ставропольский край), заняв пятое общекомандное место. Кроме того, представитель ОАО «ТГК-4» стал одним из четырех номинантов национальной молодежной премии «ПРОРЫВ» в номинации «ПРОФессия», проводимой Федеральным агентством по делам молодежи (Росмолодежь).

Приоритетным направлением в подготовке персонала является работа с молодыми специалистами с целью привлечения их на производство. Для этого в филиалах выделяются места для стажировки студентов местных ВУЗов и колледжей — ежегодно более 350 учащихся проходят производственную и преддипломную практики на предприятии. Кроме того, более 1 100 юношей и девушек приняли участие в экскурсиях на производственные подразделения предприятия.

С целью предупреждения дефицита специалистов ряда отраслевых должностей Компанией совместно с энергетическими ВУЗами подготовлены договоры на целевой прием на бюджетные места 13 кандидатов из числа детей работников Общества, которые успешно окончили среднюю школу, и молодых перспективных рабочих.

Компания широко использует в качестве одного из видов мотивации персонала за профессионализм, добросовестное отношение к труду и преданность выбранной профессии — награждение работников наградами. Более 250 работников получили различные награды, из них: один удостоен Государственной награды «Заслуженный энергетик Российской Федерации», 36 работников отмечены наградами Министерства энергетики РФ, 39 — наградами Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики и 175 — внутренними наградами Общества (Почетными грамотами и Благодарностями ОАО «ТГК-4», присвоено Почетное звание «Заслуженный работник ОАО «ТГК-4»), в том числе 14 работников занесены на Доску Почета ОАО «ТГК-4».

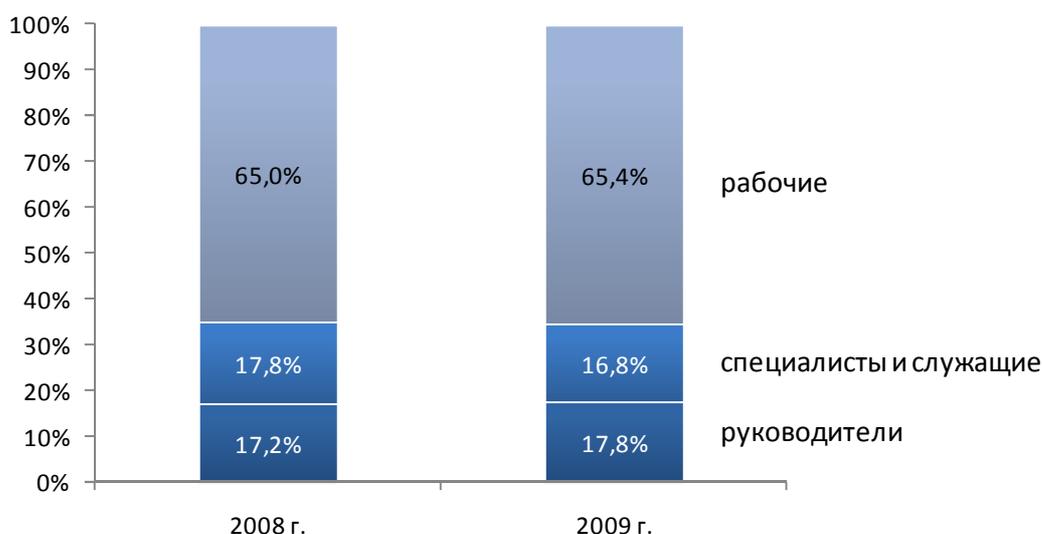


9.2. Основные показатели численности и структуры работников.

Численность и структура персонала Общества

В 2009 году общая численность персонала ОАО «ТГК-4» по сравнению с предыдущим годом снизилась с 12 011 человек до 11 660 человек в связи с проводимыми мероприятиями по оптимизации рабочих мест. Структура персонала также претерпела изменения: увеличилась численность руководителей (с 17,2 % до 17,8 %) и рабочих (с 65,0 % до 65,4 %), уменьшилась категория специалистов (с 17,8 % до 16,8 %). Данные изменения произошли вследствие организационно-штатных изменений в Компании.

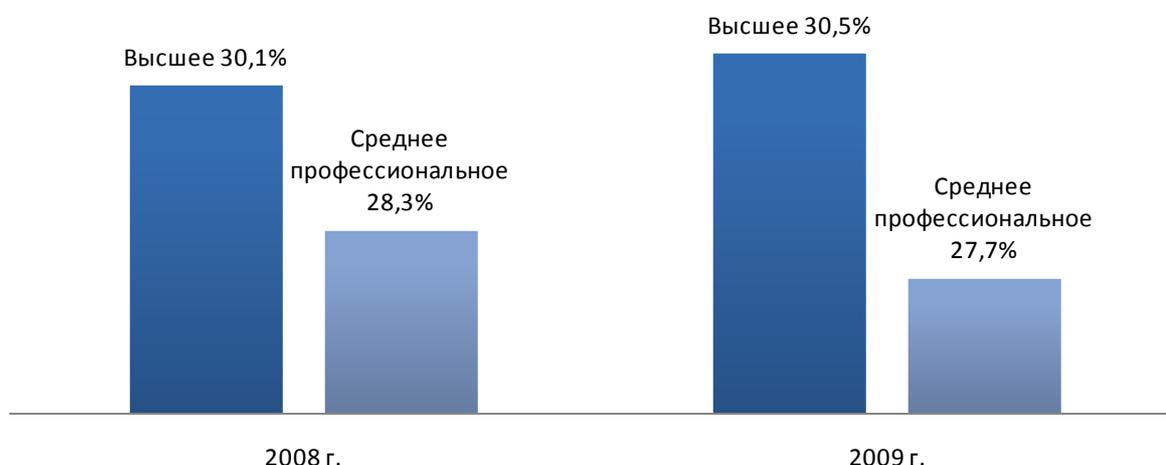
Структура работающих по категориям



Качественный состав персонала ОАО «ТГК-4»

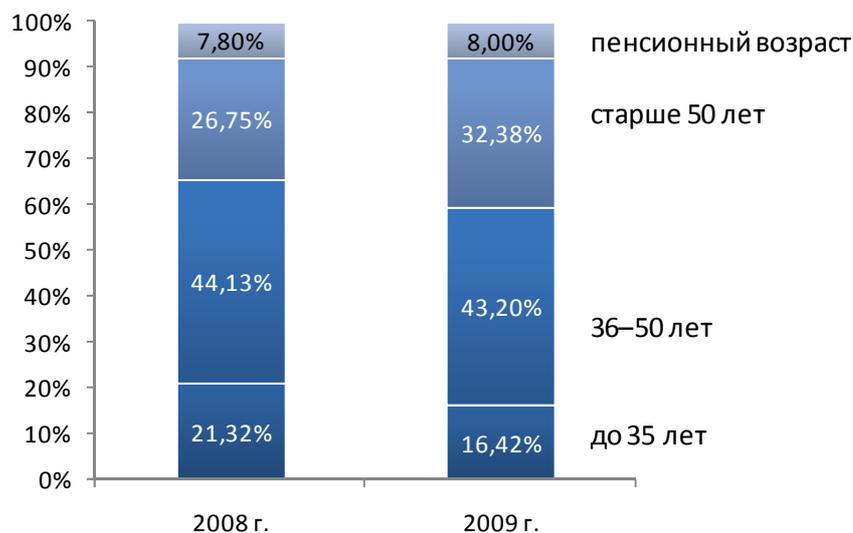
В ОАО «ТГК-4» наблюдается устойчивая тенденция к повышению уровня качественного состава работников. В отчетном году стало больше работников с высшим образованием (30,5 % от общей численности), 22 человека имеют ученую степень, 156 специалистов — два и более высших образования. Увеличивается численность специалистов с профильным образованием.

Численность персонала по образовательному уровню



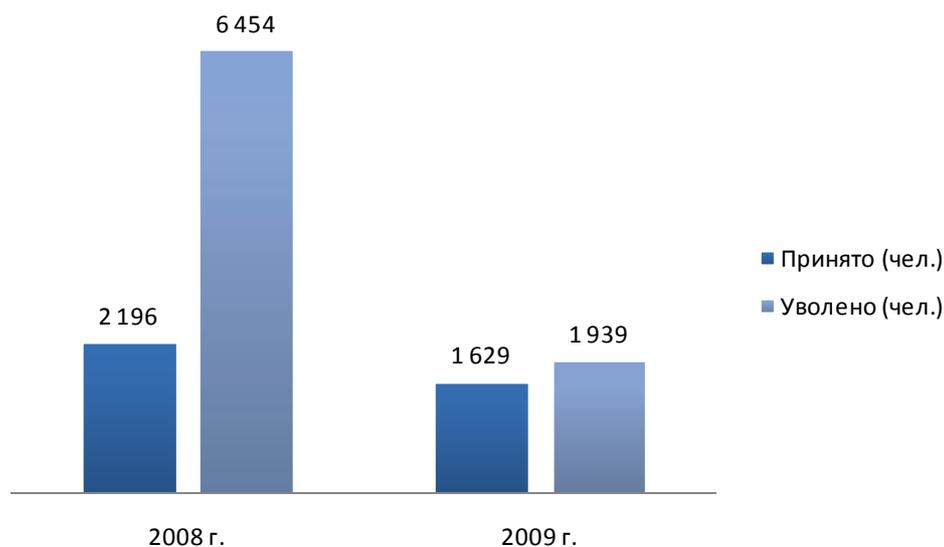
Возрастной состав работников

Средний возраст работников Общества увеличивается: доля работников в возрасте до 35 лет ежегодно уменьшается и составляет 16,42 %, а доля работников старше 50 лет и пенсионного возраста увеличивается и составляет 35,6 % и 8 % соответственно. Это связано в основном с тем, что большая часть генерирующих мощностей Компании располагаются в районных городах и поселках, при этом молодые работники из этих подразделений часто увольняются в связи с переходом на более высокооплачиваемую работу или переездом на жительство в областные центры.



Движение персонала

Текучесть кадров в течение 2008–2009 гг. в пределах нормального уровня. За отчетный период текучесть снизилась на 3,7 % и составила 4,9 %. Это естественный уровень текучести, способствующий обновлению коллектива и не вызывающий значительные экономические потери, связанные с подбором и замещением вакантных должностей.



Значительная разница между численностью уволенных работников в 2008 и 2009 годах заключается в том, что в 2008 году часть персонала Компании была уволена в порядке перевода в дочерние общества: ОАО «Орловская теплосетевая компания» и ОАО «Белгородская теплосетевая компания».



Резерв численности персонала

В Обществе сформирован резерв кадров на руководящие должности в количестве 1 289 человек. Из них 1 118 человек имеют высшее профессиональное образование, 171 — среднее профессиональное. Кандидаты со средним профессиональным образованием были отобраны в резерв благодаря их большому практическому опыту работы и технологическим знаниям в энергетической отрасли.



9.3. Краткая информация об обучении и повышении квалификации кадров

В 2009 году осуществлялись следующие формы обучения работников Общества:

- обязательное обучение персонала, предусмотренное Правилами по работе с персоналом в организациях электроэнергетики РФ (Приказ Минтопэнерго РФ от 19.02.2000 № 49) и Приказом Ростехнадзора от 29.01.2007 № 37;
- дополнительное профессиональное обучение специалистов и руководителей.

Приоритетным направлением обучения персонала стала производственно-технологическая подготовка оперативного персонала по направлениям:

- обеспечение надежности работы электротехнического оборудования электростанций;
- газотурбинные и парогазовые технологии в энергетике;
- предупреждение аварий паровых турбин и установок;
- профилактика травматизма и управление охраной труда (Международный стандарт OHSAS 18001:1999 «Менеджмент производственной безопасности и здоровья персонала»);
- внедрение новых научно-технических направлений по отдельным вопросам надежности и безопасности в энергетике.

В 2009 году повысили свою квалификацию (прошли подготовку или переподготовку) 42,4 % руководителей, 18,7 % специалистов и 9,5 % рабочих.

В 2009 году на обучение персонала в ОАО «ТГК-4» израсходовано 12 млн рублей (без НДС).



9.4. Информация о мотивации персонала, выплатах социального характера

Система мотивации персонала ориентирована на достижение стратегических целей Общества, обеспечение объективности и приоритета показателей, используемых при определении величины премий и вознаграждений, учет условий премирования, индивидуального вклада работников, структурных подразделений и филиалов Общества.

Существующая в Обществе система мотивации работников обеспечивает:

- объективную оценку результатов труда каждого работника, стимулирование труда по результатам выполнения корректирующих показателей, показателей эффективности деятельности структурных, производственных подразделений, филиалов и Общества в целом;
- механизм пересмотра должностных окладов по результатам труда работников;
- стимулирование труда персонала ключевых категорий и должностей;
- единовременное премирование работников за участие в решении стратегических задач Общества.

В Обществе, кроме установленных законодательством Российской Федерации, предусмотрены дополнительные льготы, гарантии и компенсации:

а) единовременное пособие в случаях:

- гибели работника на производстве по вине Работодателя;
- установления работнику инвалидности в результате увечья по вине Работодателя или профзаболевания;
- увольнения работника по собственному желанию после установления трудовой пенсии по старости, инвалидности и на льготных основаниях;

б) единовременная материальная помощь:

- в случае смерти работника или родственников работника;
- на компенсацию расходов связанных с погребением умерших работников, пенсионеров, близких родственников работников;
- на социальные потребности работника вне трудовой деятельности (один раз в году при уходе работника в очередной отпуск);
- при рождении ребенка;
- при регистрации брака (если брак регистрируется впервые);
- при увольнении работника в связи с призывом на военную службу или заменяющую ее альтернативную гражданскую службу;

в) ежемесячная материальная помощь:

- работникам, находящимся в оплачиваемом отпуске по уходу за ребенком;
- для оплаты электрической и тепловой энергии;

г) доплаты:

- к трудовой пенсии по инвалидности неработающему инвалиду, получившему инвалидность в результате увечья по вине Работодателя;
- к пенсии по случаю потери кормильца детям (до 18-летнего возраста) погибшего на производстве по вине Работодателя работника;

д) частичная компенсация подтвержденных расходов работников:

- на содержание в детских дошкольных образовательных муниципальных учреждениях детей, детей-инвалидов, детей из многодетных семей работников;



– на приобретение путевок в оздоровительные лагеря на территории РФ детям (детям-инвалидам) работников;

е) выплаты единовременных вознаграждений (премий) работникам Общества, удостоенным государственных, ведомственных и других видов наград и почетных званий.

9.5. Основные направления социальной политики

ОАО «ТГК-4» — социально-ориентированная Компания, которая, являясь крупным и добросовестным налогоплательщиком в бюджеты всех уровней, непосредственно способствует обеспечению успешного социально-экономического развития регионов своего присутствия и благополучия их населения.

В основе социальной политики Общества лежит принцип: «Экономическая эффективность Компании — залог надежной социальной защиты её сотрудников». Компания стремится обеспечить каждого работника заработной платой достойного уровня.

В целях повышения эффективности труда, обеспечения прозрачности организации труда и заработной платы в Обществе действует единый Коллективный договор, который регулирует социально-трудовые отношения, а также устанавливает льготы и гарантии, направленные на материальную поддержку работников Компании. Важное значение придается организации отдыха работников и оздоровительно-культурных мероприятий.

Кроме социальных льгот, предусмотренных Коллективным договором, в Обществе действует Положение о негосударственном пенсионном обеспечении и добровольном пенсионном страховании работников ОАО «ТГК-4». Работники, которые в результате реформы системы государственного пенсионного обеспечения не получают совсем или имеют ограниченную возможность по формированию накопительной части трудовой пенсии, получают право на негосударственную пенсию при наступлении пенсионных оснований.

96 . Информация о благотворительной деятельности

В 2009 году ОАО «ТГК-4» продолжило деятельность, направленную на укрепление своей репутации как Компании с высоким уровнем социальной ответственности, вносящей весомый вклад в экономическое и социальное развитие регионов присутствия.

Оказана благотворительная помощь (НДС не облагается):

- образовательным учреждениям (в том числе дошкольным) и учреждениям здравоохранения на проведение ремонта зданий, приобретение компьютерного и медицинского оборудования на сумму 1,93 млн руб.;
- спортивным клубам (в том числе детским и юношеским) на общую сумму 22,72 млн руб.;
- в сфере культуры, духовного развития личности, на восстановление храмов, имеющих историческое значение, на сумму 1,39 млн руб.;
- общественным организациям ветеранов войны и труда, малоимущим гражданам, инвалидам и детям-сиротам на сумму 1,16 млн руб.

Всего в 2009 году на благотворительную деятельность израсходовано 27,2 млн руб.



РАЗДЕЛ 10. Охрана и рациональное использование природных ресурсов

10.1. Основные задачи и достижения Компании в сфере экологической политики

Признавая возрастающую актуальность экологических требований к энергетическому производству, менеджмент Компании уделяет серьезное внимание экологическим программам в рамках экологической политики ОАО «ТГК-4».

Целью экологической политики Общества является повышение уровня экологической безопасности, рост капитализации Компании за счет обеспечения надежного и экологически безопасного производства, транспорта и распределения энергии, комплексного подхода к использованию природных энергетических ресурсов.

Достижение поставленной цели предусматривается на основе решения следующих задач:

- снижение объемов валовых выбросов в атмосферу;
- снижение объемов сбросов загрязняющих веществ в водные объекты;
- сокращение образования производственных отходов;
- рациональное использование водных ресурсов.

Основные направления решения указанных задач:

- технологическое перевооружение и постепенный вывод из эксплуатации устаревшего оборудования, внедрение передовых современных технологий при производстве и отпуске тепловой и электрической энергии;
- совершенствование технологических процессов производства электрической и тепловой энергии, реализация мероприятий по энергосбережению, снижению потерь тепловой энергии при транспортировке;
- реализация мероприятий по повышению эффективности топливообеспечения;
- реализация мероприятий по переработке отходов и безопасному обращению с ними;
- оптимизация систем теплоснабжения потребителей.

В 2009 году затраты ОАО «ТГК-4» в области охраны окружающей среды составили 17,5 млн руб.

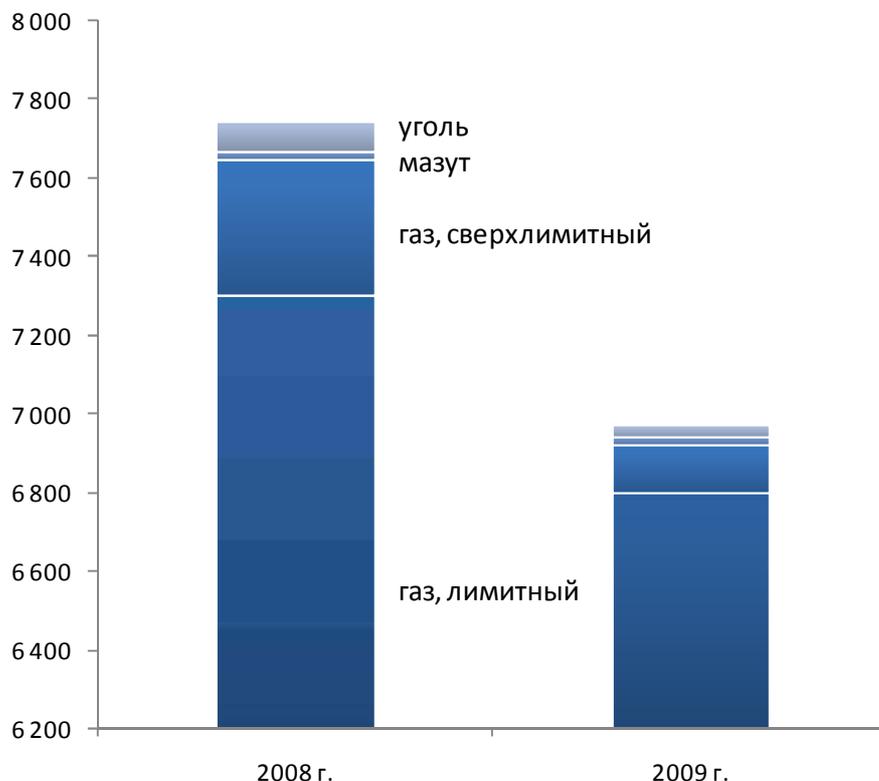
Основные показатели воздействия на окружающую среду

Показатели	2008	2009
Валовый выброс в атмосферу загрязняющих веществ, тыс. т.	27,6	21,4
в т. ч. зола твердого топлива	2,8	0,8
диоксид серы	4,0	1,8
оксид углерода	2,3	2,4
диоксид азота	15,5	13,9
прочие	3,0	2,5
Использование воды, млн м ³	190,0	151,2
Объем оборотной воды, млн м ³	1 671,6	1 380,6
Сброс загрязненных сточных вод, млн м ³	8,8	7,5



В 2009 году по сравнению с 2008 годом произошло снижение по всем показателям воздействия на окружающую среду в связи со снижением объемов производства электроэнергии и отпуска тепла.

Динамика структуры сжигаемого топлива, тыс. т/т



Удельные выбросы

Показатели	2008	2009
Всего, кг/тут	3,506	3,068
в т. ч. зола твердого топлива	0,356	0,115
диоксид серы	0,508	0,258
оксид углерода	0,292	0,344
диоксид азота	1,969	1,993
прочие	0,381	0,358

На 2010 год ОАО «ТГК-4» запланированы затраты в области охраны окружающей среды в размере 24,5 млн руб.



10.2. Применение перспективных технологий и решений

В целях обеспечения сохранения и воспроизводства водных биологических ресурсов в 2009 году на водозаборах двух подразделений ОАО «ТГК-4» были установлены современные рыбозащитные устройства, которые предупреждают попадание, травмирование и гибель рыб.

На водозаборах производственных подразделений «Щекинская ГРЭС» и «Новомосковская ГРЭС» филиала ОАО «ТГК-4» — «Тульская региональная генерация» установлены рыбозащитные устройства типа «ПИРС», в которых с помощью электрического поля создается защитная буферная зона для рыб.

В соответствии с природоохранным законодательством в 2009 году были проведены работы по определению фактической эффективности рыбозащитных устройств производственных подразделений «Смоленская ТЭЦ-2» и «Дорогобужская ТЭЦ» филиала ОАО «ТГК-4» — «Смоленская региональная генерация».

Генеральный директор



Е. Ю. Абрамов

Главный бухгалтер

И. А. Лапицкая

Справочная информация

Информации об Обществе

Полное наименование:	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №4»
Сокращенное наименование:	ОАО «ТГК-4»
Место нахождения:	Российская Федерация, 300600, г. Тула, ул. Тимирязева, д. 99в
Телефон:	(4872) 25-43-59; 25-44-11
Факс:	(4872) 25-44-44
Банковские реквизиты:	р/счет: 40702810000040002000 в Ф-ле ГПБ (ОАО) в г. Туле, к/счет: 30101810700000000716, БИК: 047003716
Адрес страницы в сети Интернет:	www.tgk-4.ru
Адрес электронной почты:	tula@tgk-4.ru

Аудитор

Полное наименование:	Закрытое акционерное общество «Делойт и Туш СНГ»
Сокращенное наименование:	ЗАО «Делойт и Туш СНГ»
Место нахождения:	125047, г. Москва, ул. Лесная, д. 5
Телефон:	(495) 787-06-00
Факс:	(495) 787-06-01
Номер лицензии:	E002417
Дата выдачи:	06.11.2002
Срок действия:	06.11.2012
Орган, выдавший лицензию:	Министерство финансов РФ
Адрес страницы в сети Интернет:	http://www.deloitte.com
Адрес электронной почты:	moscow@deloitte.ru



Реестродержатель

Полное наименование:	Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий»
Сокращенное наименование:	ОАО «ЦМД»
Место нахождения:	105082, Москва, ул. Большая Почтовая, д. 34, стр. 8
Телефон:	(495) 221-13-34
Факс:	(495) 221-13-35
Номер лицензии:	10-000-1-00255
Дата выдачи:	13.09.2002
Срок действия:	без ограничения срока действия
Орган, выдавший лицензию:	ФКЦБ РФ
Адрес страницы в сети Интернет:	http://www.mcd.ru
Адрес электронной почты:	dre@mcd.ru

Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованное хранение документарных ценных бумаг выпуска с обязательным централизованным хранением (облигаций)

Полное наименование:	Закрытое акционерное общество «Национальный депозитарный центр»
Сокращенное наименование:	ЗАО НДЦ
Место нахождения:	125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4
Телефон:	(495) 234-42-80
Факс:	(495) 956-09-38
Номер лицензии:	177-03431-000100
Дата выдачи:	04.12.2000
Срок действия:	бессрочная
Орган, выдавший лицензию:	ФКЦБ РФ
Адрес страницы в сети Интернет:	http://www.ndc.ru
Адрес электронной почты:	dc@ndc.ru



Глоссарий

Аббревиатуры

EBITDA	(Earnings before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization) — аналитический показатель, равный объему прибыли до вычета расходов по процентам, уплаты налогов и амортизационных отчислений.
АТС	— Администратор торговой системы оптового рынка электрической энергии
АЭС	— Атомная электростанция
БР	— Балансирующий рынок
ГРЭС	— Государственная районная электростанция (тепловые электростанции)
ГТУ (ГТЭ, ГТ)	— Газотурбинная установка (газотурбинная электростанция)
ГЭС	— Гидроэлектростанция
ДАО	— Дочерние акционерные общества
ДЗО	— Дочерние и зависимые общества
КИУМ	— Коэффициент использования установленной мощности
КОМ	— Конкурентный отбор мощности
КУ	— Котельная установка
ОРЭМ	— Оптовый рынок электрической энергии и мощности
НТД	— Научно-техническая документация
НТЦ	— Научно-технический центр
ОГК	— Генерирующие компании оптового рынка
ОДУ	— Объединенные диспетчерские управления
ОЗП	— Осенне-зимний период
ОРУ	— Открытое распределительное устройство
ОРЭЭ (ОРЭМ)	— Оптовый рынок электроэнергии (мощности)
ОЭС	— Объединенные энергосистемы
ПГУ	— Парогазовая установка
РГ	— Региональная генерация (филиал Общества)
РГК	— Региональные генерирующие компании
РД	— Регулируемый договор купли-продажи электроэнергии (мощности)
РДД	— Регулируемые двусторонние договоры
РДУ	— Региональные диспетчерские управления
РС	— Регулируемый сектор
РС ОРЭ	— Регулируемый сектор оптового рынка электрической энергии (мощности)
РСВ	— Рынок «на сутки вперед»
РЭК	— Региональные энергетические комиссии
СВМ	— Схема выдачи мощности
СДД	— Свободный двухсторонний договор
СДЭМ	— Свободный договор купли-продажи электроэнергии и мощности
СМР	— Строительно-монтажные работы
СО	— Системный оператор
ТЭЦ	— Теплоэлектроцентраль
ТЭС	— Тепловая электростанция
ТГК	— Территориальные генерирующие компании
УРУТ	— Удельный расход условного топлива
ФЗП с ЕСН	— Фонд заработной платы с единым социальным налогом
ФСФР	— Федеральная служба по финансовым рынкам
ФСТ	— Федеральная служба по тарифам



Единицы измерения

Гкал	— гигакалория — единица измерения тепловой энергии
Гкал/ч	— гигакалория в час — единица измерения тепловой мощности
кВтч	— киловатт-час — единица измерения выработанной электрической энергии
кВт	— киловатт — единица измерения электрической мощности
МВт	— мегаватт — единица измерения электрической мощности
т/ч	— тонны в час — единица измерения паропроизводительности
тут	— тонна условного топлива

